Приложение № 1.10

к Протоколу № 20/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 21 августа 2020 года.

**VIII.5. Изменения, связанные с порядком обеспечения исполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ, возникших по результатам ОПВ**

**Приложение № 1.10**

**Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».

**Обоснование:** положения Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), регламентирующие предоставление обеспечения по ДПМ ВИЭ, требуют уточнений с целью упрощения их восприятия и более однозначного трактования, а также исключения неактуальных и не применяющихся на практике норм.

**Дата вступления в силу:** 1 сентября 2020 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **26.12** | …  КО формирует справку о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, по форме приложения 6.1 к настоящему Регламенту в отношении каждой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i –* продавца по ДПМ ВИЭ за расчетный период *m*. В данной справке в качестве суммы штрафа, подлежащего взысканию, указывается рассчитанная К3О в соответствии с условиями настоящего пункта сумма штрафа по ДПМ ВИЭ участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* и вида нарушения участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ за расчетный месяц *m.* В случае если в соответствии с действующим в расчетном месяце *m* Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, оплата штрафов за расчетный период *m* по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ, осуществляется по аккредитиву, который был выпущен до 1 июля 2015 года и условия которого в части указания в справке реквизитов Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, не были изменены, указанная справка формируется также по форме приложения 6 к настоящему Регламенту.  Не позднее первого рабочего дня, следующего за 16-м числом месяца, следующего за расчетным, КО передает ЦФР на бумажном носителе заверенную подписью уполномоченного лица справку о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, в отношении каждой ГТП генерации *p* такого участника оптового рынка *i –* продавца по ДПМ ВИЭ за расчетный период *m*. В случае если в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, оплата штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ, осуществляется по аккредитиву, который был выпущен до 1 июля 2015 года и условия которого в части указания в справке реквизитов Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, не были изменены, указанная справка предоставляется по форме приложения 6 к настоящему Регламенту, иначе по форме приложения 6.1 к настоящему Регламенту. В данной справке в качестве суммы штрафа, подлежащего взысканию, указывается рассчитанная КО в соответствии с условиями настоящего пункта сумма штрафа по ДПМ ВИЭ участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* и вида нарушения участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ за расчетный месяц *m.*  В случае поступления от ЦФР в соответствии с приложением 89 к настоящему Регламенту запроса о предоставлении справки о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i –* продавца по ДПМ ВИЭ за расчетный период, оплата штрафа за который не была произведена, КО не позднее второго рабочего дня, следующего за днем поступления указанного запроса, передает ЦФР соответствующую справку на бумажном носителе, заверенную подписью уполномоченного лица.  В отношении Соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, по которым аккредитивы выпущены после 1 мая 2017 года, справка о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, не формируется.  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. | …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. |
|  | **Удалить приложения 6 и 6.1** |  |
| **Приложение 89,**  **п. 1** | 1.2. При неисполнении участником оптового рынка *i* своих обязательств по оплате штрафов по договору *D* и наличии одного или нескольких действующих договоров поручительства, заключенных для обеспечения исполнения обязательств по договору *D,* ЦФР по итогам следующего рабочего дня после 21-го числа месяца, если в указанный день проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией (в случае если платежи проводились не в дату платежа 21-го числа месяца, а в иной день в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, то по итогам следующего рабочего дня за днем проведения платежа):  а) рассчитывает сумму штрафов, подлежащую оплате поручителем (-ями), в следующем порядке:    где *i* – участник оптового рынка, в отношении которого рассчитан штраф по договорам *D*;  – предельный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате штрафов по договорам *D*, заключенным участником оптового рынка *i*, который определяется как разность между совокупным размером обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по договорам *D*, определенным в соответствии с настоящим Регламентом, и всеми сформированными на момент определения  обязательствами поручителя (-ей) по оплате штрафов по данным договорам.  В случае если дата начала поставки по договорам *D* была перенесена на более позднюю дату, то  определяется как разность между совокупным размером обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i,* определенным в соответствии с настоящим Регламентом, и всеми сформированными за период с даты вступления в силу изменений в договоры *D*, предусматривающих перенос даты начала поставки, до момента определения  обязательствами поручителя (-ей) по оплате штрафов по данным договорам;  – неисполненные (частично исполненные) обязательства участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D*, в отношении которых к моменту проведения настоящего расчета не сформированы обязательства поручителя (-ей) по оплате соответствующих штрафов;  б) определяет размер обязательств поручителя (-ей) по оплате штрафов по договорам *D* путем распределения величины  пропорционально величине неисполненных (частично исполненных) обязательств указанного участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D*, в отношении которых к моменту проведения настоящего расчета не сформированы обязательства поручителей по оплате соответствующих штрафов;  в) формирует обязательства поручителя (-ей) по оплате штрафов с датой платежа – 28-е число текущего месяца в размере, определенном в предыдущем абзаце. В случае если для обеспечения исполнения обязательств по договорам заключено несколько договоров поручительства, то обязательства по оплате штрафов исполняются поручителями в равных долях;  г) блокирует (т.е. не включает обязательства в Сводный реестр платежей) неисполненные (частично исполненные) обязательства участника оптового рынка *i* по оплате в размере соответствующих сформированных обязательств поручителей;  д) в целях погашения указанной в предыдущих пунктах заблокированной задолженности уведомляет участника оптового рынка *i* и поручителя (-ей) путем публикации информации о дате платежа для обязательств по оплате штрафов на сайте КО, в разделах с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, для указанных участников оптового рынка, в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента.  Начиная с 28-го числа текущего месяца ЦФР включает обязательства поручителя по оплате штрафов, сформированные в соответствии с настоящим пунктом, в Сводный реестр платежей с учетом порядка и очередности осуществления платежей и передает Сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию.  Не позднее рабочего дня, следующего за днем исполнения обязательств по оплате штрафов поручителем, ЦФР прекращает учет заблокированной задолженности участника оптового рынка *i* по договорам *D* в размере оплаченных поручителем обязательств.  По договорам поручительства, заключенным в отношении договоров *D* – ДПМ ВИЭ в рамках предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев ЦФР осуществляет действия, предусмотренные подп. «а»–«д» настоящего пункта, при условии, что предельный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате штрафов , ранее предоставленного участником оптового рынка *i* в отношении договоров *D*, равен 0. При этом  для договоров поручительства, заключенных в отношении договоров *D* – ДПМ ВИЭ в рамках предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев, определяется как разность между совокупным размером дополнительного обеспечения на 27 месяцев участника оптового рынка *i,* определенным в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента, и всеми сформированными на момент определения  обязательствами поручителя (-ей) по оплате штрафов по договорам *D* по данным договорам поручительства.  В случае если ЦФР определено, что предельный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении договоров *D*, использован в полном объеме (равен нулю), то ЦФР не позднее 25-го числа текущего месяца (либо не позднее рабочего дня, следующего за 25-м числом, в случае если 25-е число месяца является нерабочим днем) направляет соответствующее уведомление КО (на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица).  В случае если в соответствии с разделом 22 настоящего Регламента ЦФР прекратил включение обязательств/требований участника оптового рынка по оплате штрафов в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию, урегулирование вопросов, связанных с расчетами по оплате данных штрафов, производится контрагентами по договорам и поручителем по соответствующим договорам поручительства в двустороннем порядке без участия ЦФР.  1.3. В случае предоставления обеспечения (в рамках замены действующего обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения к действующему обеспечению) в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) (далее – новый (-е) поручитель (-и)), если действующим (либо действовавшим) обеспечением является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), договор (-ы) с которым (-и) расторгнут (-ы) (далее – заменяемый (-е) поручитель (-и)), и обязательства заменяемого (-ых) поручителя (-ей) по оплате штрафов по договору *D* исполнены не в полном объеме, ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом.  Начиная с первого рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором ЦФР был заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по договору *D* с новым (-и) поручителем (-ями), ЦФР:   * прекращает учет неисполненных (частично исполненных) обязательств заменяемого (-ых) поручителя (-ей) по оплате штрафов участника оптового рынка *i* по договорам *D*; * определяет дату платежа *–* 21-е число месяца, в котором заключены договоры поручительства с новым (-и) поручителем (-ями), для всех неисполненных (частично исполненных) обязательств участника оптового рынка *i* по договорам *D*, на основании которых были сформированы обязательства заменяемого (-ых) поручителя (-ей), учет которых прекращен в соответствии с предыдущим абзацем.   ЦФР уведомляет участника оптового рынка *i* о дате платежа для обязательств по оплате штрафов путем публикации информации на сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, для указанного участника оптового рынка, в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента.  Начиная с даты платежа 21-го числа месяца, с которого действуют договоры поручительства, заключенные с новым (-и) поручителем (-ями), ЦФР включает в Сводный реестр платежей указанные в настоящем пункте обязательства участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D*.  При неисполнении участником оптового рынка *i* обязательств по оплате штрафов по договорам *D* по итогам следующего рабочего дня после 21-го числа месяца, если в указанный день проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией (по итогам следующего рабочего дня за днем проведения платежа, если платежи проводились в иной день в соответствии с настоящим Регламентом), ЦФР выполняет действия, предусмотренные п. 1.2 настоящего приложения.  1.4. В случае предоставления обеспечения (в рамках замены действующего обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения к действующему обеспечению) в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) (далее – новые поручители), если действующим (либо действовавшим) обеспечением является штраф, оплата которого производится по аккредитиву (далее – ранее предоставленный аккредитив), и при наличии неисполненных обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом.  ЦФР не позднее рабочего дня, следующего за датой получения от КО реестра договоров поручительства, содержащего перечень договоров поручительства, заключенных новым поручителем (-ями) в отношении договоров D*,* выполняет следующие действия:  a) прекращает учет обязательств по оплате штрафов по договорам *D* по аккредитиву, сформированных в соответствии с подп. «г» пункта 2.1 настоящего приложения;  б) определяет дату платежа *–* 21-е число месяца, в котором заключены договоры поручительства с новым поручителем (-ями), для всех неисполненных обязательств по оплате штрафов по договорам *D*;  в) уведомляет участника оптового рынка *i* о дате платежа для обязательств по оплате штрафов по договорам *D* путем публикации информации на сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, для указанного участника оптового рынка, в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента.  Начиная с даты платежа – 21-го числа месяца, с которого действуют заключенные договоры поручительства с новым (-и) поручителем (-ями), ЦФР включает обязательства участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* в Сводный реестр платежей.  1.5. В случае если поручительство по ДПМ ВИЭ предоставлено для обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 месяцев и ранее предоставленным обеспечением являлся аккредитив, то ЦФР использует предоставленное поручительство участника оптового рынка – поставщика в соответствии с пунктом 1.2 настоящего приложения. | 1.2. При неисполнении участником оптового рынка *i* своих обязательств по оплате штрафов по договору *D* и наличии одного или нескольких действующих договоров поручительства, заключенных для обеспечения исполнения обязательств по договору *D,* ЦФР по итогам следующего рабочего дня после 21-го числа месяца, если в указанный день проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией (в случае если платежи проводились не в дату платежа 21-го числа месяца, а в иной день в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, то по итогам следующего рабочего дня за днем проведения платежа):  а) рассчитывает сумму штрафов, подлежащую оплате поручителем, в следующем порядке:    где *i* – участник оптового рынка, в отношении которого рассчитан штраф по договорам *D*;  – предельный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате штрафов по договорам *D*, заключенным участником оптового рынка *i*, который определяется как разность между совокупным размером обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по договорам *D*, определенным в соответствии с настоящим Регламентом, и всеми сформированными на момент определения  обязательствами поручителя (-ей) по оплате штрафов по данным договорам.  В случае если дата начала поставки по договорам *D* была перенесена на более позднюю дату, то  определяется как разность между совокупным размером обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i,* определенным в соответствии с настоящим Регламентом, и всеми сформированными за период с даты вступления в силу изменений в договоры *D*, предусматривающих перенос даты начала поставки, до момента определения  обязательствами поручителя (-ей) по оплате штрафов по данным договорам;  – неисполненные (частично исполненные) обязательства участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D*, в отношении которых к моменту проведения настоящего расчета не сформированы обязательства поручителя (-ей) по оплате соответствующих штрафов;  б) определяет размер обязательств поручителя по оплате штрафов по договорам *D* путем распределения величины  пропорционально величине неисполненных (частично исполненных) обязательств указанного участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D*, в отношении которых к моменту проведения настоящего расчета не сформированы обязательства поручителей по оплате соответствующих штрафов;  в) формирует обязательства поручителя по оплате штрафов с датой платежа – 28-е число текущего месяца в размере, определенном в предыдущем абзаце;  г) блокирует (т.е. не включает обязательства в Сводный реестр платежей) неисполненные (частично исполненные) обязательства участника оптового рынка *i* по оплате в размере соответствующих сформированных обязательств поручителя;  д) в целях погашения указанной в предыдущих пунктах заблокированной задолженности уведомляет участника оптового рынка *i* и поручителя путем публикации информации о дате платежа для обязательств по оплате штрафов на сайте КО, в разделах с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, для указанных участников оптового рынка, в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента.  Начиная с 28-го числа текущего месяца ЦФР включает обязательства поручителя по оплате штрафов, сформированные в соответствии с настоящим пунктом, в Сводный реестр платежей с учетом порядка и очередности осуществления платежей и передает Сводный реестр платежей в уполномоченную кредитную организацию.  Не позднее рабочего дня, следующего за днем исполнения обязательств по оплате штрафов поручителем, ЦФР прекращает учет заблокированной задолженности участника оптового рынка *i* по договорам *D* в размере оплаченных поручителем обязательств.  По договорам поручительства, заключенным в отношении договоров *D* – ДПМ ВИЭ в рамках предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев ЦФР осуществляет действия, предусмотренные подп. «а»–«д» настоящего пункта, при условии, что предельный размер обеспечения исполнения обязательств по оплате штрафов , ранее предоставленного участником оптового рынка *i* в отношении договоров *D*, равен 0. При этом  для договоров поручительства, заключенных в отношении договоров *D* – ДПМ ВИЭ в рамках предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев, определяется как разность между совокупным размером дополнительного обеспечения на 27 месяцев участника оптового рынка *i,* определенным в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента, и всеми сформированными на момент определения  обязательствами поручителя (-ей) по оплате штрафов по договорам *D* по данным договорам поручительства.  В случае если ЦФР определено, что предельный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении договоров *D*, использован в полном объеме (равен нулю), то ЦФР не позднее 25-го числа текущего месяца (либо не позднее рабочего дня, следующего за 25-м числом, в случае если 25-е число месяца является нерабочим днем) направляет соответствующее уведомление КО (на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица).  В случае если в соответствии с разделом 22 настоящего Регламента ЦФР прекратил включение обязательств/требований участника оптового рынка по оплате штрафов в Сводный реестр платежей, направляемый в уполномоченную кредитную организацию, урегулирование вопросов, связанных с расчетами по оплате данных штрафов, производится контрагентами по договорам и поручителем по соответствующим договорам поручительства в двустороннем порядке без участия ЦФР.  1.3. В случае предоставления обеспечения (в рамках замены действующего обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения к действующему обеспечению) в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика (далее – новый поручитель), если действующим (либо действовавшим) обеспечением является поручительство участника оптового рынка – поставщика, договор с которым расторгнут (далее – заменяемый поручитель), и обязательства заменяемого поручителя по оплате штрафов по договору *D* исполнены не в полном объеме, ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом.  Начиная с первого рабочего дня месяца, следующего за месяцем, в котором ЦФР был заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по договору *D* с новым поручителем, ЦФР:   * прекращает учет неисполненных (частично исполненных) обязательств заменяемого поручителя по оплате штрафов участника оптового рынка *i* по договорам *D*; * определяет дату платежа *–* 21-е число месяца, в котором заключены договоры поручительства с новым поручителем, для всех неисполненных (частично исполненных) обязательств участника оптового рынка *i* по договорам *D*, на основании которых были сформированы обязательства заменяемого поручителя, учет которых прекращен в соответствии с предыдущим абзацем.   ЦФР уведомляет участника оптового рынка *i* о дате платежа для обязательств по оплате штрафов путем публикации информации на сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, для указанного участника оптового рынка, в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента.  Начиная с даты платежа 21-го числа месяца, с которого действуют договоры поручительства, заключенные с новым поручителем, ЦФР включает в Сводный реестр платежей указанные в настоящем пункте обязательства участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D*.  При неисполнении участником оптового рынка *i* обязательств по оплате штрафов по договорам *D* по итогам следующего рабочего дня после 21-го числа месяца, если в указанный день проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией (по итогам следующего рабочего дня за днем проведения платежа, если платежи проводились в иной день в соответствии с настоящим Регламентом), ЦФР выполняет действия, предусмотренные п. 1.2 настоящего приложения.  1.4. В случае предоставления обеспечения (в рамках замены действующего обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения к действующему обеспечению) в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика (далее – новый поручитель), если действующим (либо действовавшим) обеспечением является штраф, оплата которого производится по аккредитиву (далее – ранее предоставленный аккредитив), и при наличии неисполненных обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом.  ЦФР не позднее рабочего дня, следующего за датой получения от КО реестра договоров поручительства, содержащего перечень договоров поручительства, заключенных новым поручителем в отношении договоров D*,* выполняет следующие действия:  a) прекращает учет обязательств по оплате штрафов по договорам *D* по аккредитиву, сформированных в соответствии с подп. «г» пункта 2.1 настоящего приложения;  б) определяет дату платежа *–* 21-е число месяца, в котором заключены договоры поручительства с новым поручителем, для всех неисполненных обязательств по оплате штрафов по договорам *D*;  в) уведомляет участника оптового рынка *i* о дате платежа для обязательств по оплате штрафов по договорам *D* путем публикации информации на сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, для указанного участника оптового рынка, в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента.  Начиная с даты платежа – 21-го числа месяца, с которого действуют заключенные договоры поручительства с новым поручителем, ЦФР включает обязательства участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* в Сводный реестр платежей.  1.5. В случае если поручительство по ДПМ ВИЭ предоставлено для обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 месяцев и ранее предоставленным обеспечением являлся аккредитив, то ЦФР использует предоставленное поручительство участника оптового рынка – поставщика в соответствии с пунктом 1.2 настоящего приложения. |
| **Приложение 89,**  **п. 2.1** | …   1. в целях исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* за счет предоставленного аккредитива направляет исполняющему банку через банк получателя средств:   – для аккредитивов, в соответствии с условиями которых аккредитив исполняется при предоставлении заявления об исполнении аккредитива и справки КО о сумме штрафа:  заявление об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное со стороны ЦФР, с указанием суммы исполнения аккредитива в размере определенной в соответствии с настоящим пунктом величины ;  справку (-и) о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по договорам *D*, с участника оптового рынка *i*, полученную (-ые) ЦФР от КО в соответствии с настоящим Регламентом, на бумажном носителе;  – для аккредитивов, в соответствии с условиями которых аккредитив исполняется при предоставлении только заявления об исполнении аккредитива:  заявление об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное со стороны ЦФР, с указанием суммы исполнения аккредитива в размере определенной в соответствии с настоящим пунктом величины . | …   1. в целях исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* за счет предоставленного аккредитива направляет исполняющему банку через банк получателя средств заявление об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное со стороны ЦФР, с указанием суммы исполнения аккредитива в размере определенной в соответствии с настоящим пунктом величины . |
| **Приложение 89,**  **п. 2.6** | В случае предоставления обеспечения (в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения (в том числе изменения условий аккредитива) в виде штрафа по договору *D*, оплата которого осуществляется по аккредитиву, если действующим (либо действовавшим) обеспечением является штраф, оплата которого производится по аккредитиву (далее – ранее предоставленный аккредитив), и при наличии неисполненных обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом.  В отношении аккредитивов, в соответствии с условиями которых аккредитив исполняется при предоставлении заявления об исполнении аккредитива и справки КО о сумме штрафа:  а) не позднее рабочего дня, следующего за днем получения исполняющим банком через банк получателя средств по аккредитиву заявления об отказе от исполнения ранее предоставленного аккредитива (получения исполняющим банком через банк получателя средств по аккредитиву согласия на изменение условий ранее предоставленного аккредитива), ЦФР направляет КО запрос о предоставлении справок о сумме штрафа по договорам *D*, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по договорам *D*, на бумажном носителе, заверенных подписью уполномоченного лица, за соответствующие расчетные периоды, оплата штрафа за которые не была произведена;  б) не позднее рабочего дня, следующего за днем получения от КО справки о сумме штрафа по договорам *D*, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по договорам *D*, за расчетный период, указанный в подп. «а» настоящего пункта, в целях исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* за счет предоставленного аккредитива ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств:   * заявление об исполнении аккредитива, подписанное ЦФР, с указанием суммы исполнения аккредитива в размере совокупных неисполненных обязательств ЦФР по перечислению денежных средств участникам оптового рынка – контрагентам участника оптового рынка *i* по договорам *D*; * справку (-и) о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафов по договорам *D*, с участника оптового рынка *i*, полученную (-ые) ЦФР от КО по запросу, направленному в соответствии с подп. «а» настоящего пункта, на бумажном носителе;   в) не позднее одного рабочего дня, следующего за днем поступления денежных средств по аккредитиву, ЦФР осуществляет действия, предусмотренные пп. 2.2, 2.3, 2.5 настоящего приложения.  В отношении аккредитивов, в соответствии с условиями которых аккредитив исполняется при предоставлении только заявления об исполнении аккредитива, не позднее рабочего дня, следующего за днем получения исполняющим банком через банк получателя средств по аккредитиву заявления об отказе от исполнения ранее предоставленного аккредитива (получения исполняющим банком через банк получателя средств по аккредитиву согласия на изменение условий ранее предоставленного аккредитива), в целях исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* за счет предоставленного аккредитива ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств заявление об исполнении аккредитива, подписанное ЦФР, с указанием суммы исполнения аккредитива в размере совокупных неисполненных обязательств ЦФР по перечислению денежных средств участникам оптового рынка – контрагентам участника оптового рынка *i* по договорам *D.* | В случае предоставления обеспечения (в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения (в том числе изменения условий аккредитива) в виде штрафа по договору *D*, оплата которого осуществляется по аккредитиву, если действующим (либо действовавшим) обеспечением является штраф, оплата которого производится по аккредитиву (далее – ранее предоставленный аккредитив), и при наличии неисполненных обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом.  Не позднее рабочего дня, следующего за днем получения исполняющим банком через банк получателя средств по аккредитиву заявления об отказе от исполнения ранее предоставленного аккредитива (получения исполняющим банком через банк получателя средств по аккредитиву согласия на изменение условий ранее предоставленного аккредитива), в целях исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* за счет предоставленного аккредитива ЦФР направляет исполняющему банку через банк получателя средств заявление об исполнении аккредитива, подписанное ЦФР, с указанием суммы исполнения аккредитива в размере совокупных неисполненных обязательств ЦФР по перечислению денежных средств участникам оптового рынка – контрагентам участника оптового рынка *i* по договорам *D.* |
| **Приложение 89,**  **п. 2.7** | В случае предоставления обеспечения (в рамках замены действующего обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения к действующему обеспечению) в виде штрафа по договору *D*, оплата которого осуществляется по аккредитиву, если действующим (либо действовавшим) обеспечением является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), договоры с которым (-и) будут расторгнуты (далее – заменяемые поручители), и при наличии неисполненных (частично исполненных) обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договору *D* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом:  а) после проведения проверки предоставленного аккредитива на соответствие требованиям *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* (в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) либо *Регламентом проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) и в случае его соответствия всем требованиям прекращает учет неисполненных (частично исполненных) обязательств заменяемого (-ых) поручителя (-ей) по оплате штрафов участника оптового рынка *i* по договорам *D* с даты:  – в случае если аккредитив предоставлен в ЦФР в месяце *m* не позднее чем за 7 рабочих дней до 17-го числа месяца *m* (включительно) – с первого рабочего дня, следующего за датой окончания срока проведения проверки аккредитива на соответствие требованиям *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, установленного *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) либо *Регламентом проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – в случае если аккредитив предоставлен в ЦФР в месяце *m* позднее чем за 7 рабочих дней до 17-го числа месяца *m* – с первого рабочего дня месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата окончания срока проведения проверки аккредитива на соответствие требованиям *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, установленного *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) либо *Регламентом проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  б) начиная с первого рабочего дня, следующего за датой прекращения учета неисполненных (частично исполненных) обязательств заменяемого (-ых) поручителя (-ей), в целях исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* за счет предоставленного аккредитива ЦФР выполняет действия, предусмотренные подп. «а»–«д» п. 2.1 и пп. 2.2, 2.3, 2.5 настоящего приложения. | В случае предоставления обеспечения (в рамках замены действующего обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения к действующему обеспечению) в виде штрафа по договору *D*, оплата которого осуществляется по аккредитиву, если действующим (либо действовавшим) обеспечением является поручительство участника оптового рынка – поставщика, договоры с которым будут расторгнуты (далее – заменяемый поручитель), и при наличии неисполненных (частично исполненных) обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договору *D* ЦФР осуществляет действия, предусмотренные настоящим пунктом:  а) после проведения проверки предоставленного аккредитива на соответствие требованиям *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка* (в соответствии с *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) либо *Регламентом проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) и в случае его соответствия всем требованиям прекращает учет неисполненных (частично исполненных) обязательств заменяемого поручителя по оплате штрафов участника оптового рынка *i* по договорам *D* с даты:  – в случае если аккредитив предоставлен в ЦФР в месяце *m* не позднее чем за 7 рабочих дней до 17-го числа месяца *m* (включительно) – с первого рабочего дня, следующего за датой окончания срока проведения проверки аккредитива на соответствие требованиям *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, установленного *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) либо *Регламентом проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – в случае если аккредитив предоставлен в ЦФР в месяце *m* позднее чем за 7 рабочих дней до 17-го числа месяца *m* – с первого рабочего дня месяца, следующего за месяцем, на который приходится дата окончания срока проведения проверки аккредитива на соответствие требованиям *Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка*, установленного *Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) либо *Регламентом проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления* (Приложение № 27.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  б) начиная с первого рабочего дня, следующего за датой прекращения учета неисполненных (частично исполненных) обязательств заменяемого поручителя, в целях исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по оплате штрафов по договорам *D* за счет предоставленного аккредитива ЦФР выполняет действия, предусмотренные подп. «а»–«д» п. 2.1 и пп. 2.2, 2.3, 2.5 настоящего приложения. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ** **ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.2** | …17) представленное участником ОПВ обеспечение исполнения его обязательств, возникающих по результатам ОПВ, соответствует требованиям раздела 7 настоящего Регламента, с учетом требований настоящего подпункта. Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является неустойка по ДПМ ВИЭ, то в рамках проверки, проводимой КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, должно быть установлено соответствие участника ОПВ требованиям пункта 7.2 настоящего Регламента. Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительств третьих лиц, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должен (должны) быть заключен (-ы) договор (-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, вид и местонахождение объекта, а также год, в котором планируется поставка мощности, указанные в соответствующем договоре, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ, а величина установленной мощности, указанная в соответствующем договоре, должна быть не менее величины планового объема установленной мощности, указанной в заявке в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента). При этом в рамках проверки, проводимой КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, установлено соответствие поручителя требованиям пункта 7.3 настоящего Регламента. При подаче заявок, способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, по которым является неустойка по ДПМ ВИЭ или поручительство третьих лиц, проверка соответствия заявок указанным в пунктах 7.2–7.3 настоящего Регламента требованиям, проводимая КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, осуществляется с учетом потенциальных обязательств тех же лиц по оплате штрафов по ранее поданным в рамках ОПВ заявкам в установленном п. 2 приложения 31 к настоящему Регламенту порядке. Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:– участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по форме, установленной Приложением № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, местонахождение, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ);– ЦФР получено от банка получателя средств уведомление (извещение) об открытии аккредитива, содержащего все условия, соответствующие требованиям, указанным в пункте 7.4 настоящего Регламента; – уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок (для участия в ОПВ, проводимом в 2015 году, – не позднее 23 ноября 2015 года).  Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:  – участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по форме, установленной Приложением № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, местонахождение, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ);  – ЦФР получена банковская гарантия, соответствующая требованиям, указанным в пункте 7.4.1 настоящего Регламента;  – банковская гарантия получена не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.  Соответствие заявки на ОПВ требованиям настоящего пункта устанавливается КО на основании:  – данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.4.7 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительств третьих лиц;  … | … 17) представленное участником ОПВ обеспечение исполнения его обязательств, возникающих по результатам ОПВ, соответствует требованиям раздела 7 настоящего Регламента, с учетом требований настоящего подпункта. Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является неустойка по ДПМ ВИЭ, то в рамках проверки, проводимой КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, должно быть установлено соответствие участника ОПВ требованиям пункта 7.3 настоящего Регламента.  Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительства третьего лица, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должен быть заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, вид и местонахождение объекта, а также год, в котором планируется поставка мощности, указанные в соответствующем договоре, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ, а величина установленной мощности, указанная в соответствующем договоре, должна быть не менее величины планового объема установленной мощности, указанной в заявке в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента). При этом в рамках проверки, проводимой КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, установлено соответствие поручителя требованиям пункта 7.5 настоящего Регламента.  При подаче заявок, способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, по которым является неустойка по ДПМ ВИЭ или поручительство третьего лица, проверка соответствия заявок указанным в пунктах 7.2–7.5 настоящего Регламента требованиям, проводимая КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, осуществляется с учетом потенциальных обязательств тех же лиц по оплате штрафов по ранее поданным в рамках ОПВ заявкам в установленном п. 2 приложения 31 к настоящему Регламенту порядке. Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:– участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по форме, установленной Приложением № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, местонахождение, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ);– ЦФР получено от банка получателя средств уведомление (извещение) об открытии аккредитива, содержащего все условия, соответствующие требованиям, указанным в пункте 7.6 настоящего Регламента; – уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.  Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:  – участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по форме, установленной Приложением № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, местонахождение, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ);  – ЦФР получена банковская гарантия, соответствующая требованиям, указанным в пункте 7.7 настоящего Регламента;  – банковская гарантия получена не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.  Соответствие заявки на ОПВ требованиям настоящего пункта устанавливается КО на основании:  – данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.4.7 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительства третьего лица;  … |
| **6.4.2** | Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства может быть заключен с выполнившим требования п. 6.4.5 настоящего Регламента (с учетом предъявляемых к поручителям требований пунктов 7.3 и (или) 7.14 настоящего Регламента) участником оптового рынка, за которым на оптовом рынке зарегистрирована хотя бы одна ГТП генерации, в отношении которой по состоянию на 1 (первое) число месяца, в котором заключается указанный договор*,* указанным участником оптового рынка получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке). | Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства может быть заключен с выполнившим требования п. 6.4.5 настоящего Регламента (с учетом предъявляемых к поручителям требований пунктов 7.4–7.5 и (или) 7.14 настоящего Регламента) участником оптового рынка, за которым на оптовом рынке зарегистрирована хотя бы одна ГТП генерации, в отношении которой по состоянию на 1 (первое) число месяца, в котором заключается указанный договор*,* указанным участником оптового рынка получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке). |
| **6.4.5** | 6.4.5. Для заключения договоров поручительства и договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства лицо, имеющее намерение выступить поручителем, предоставляет в ЦФР:  … | 6.4.5. Для заключения договоров поручительства и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства лицо, имеющее намерение выступить поручителем, предоставляет в ЦФР:  … |
| **6.4.8** | 6.4.8. В случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка изменений в стандартные формы договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, касающихся замены идентификационного параметра объекта генерации «наименование объекта генерации» на идентификационный параметр «код ГТП генерации», такая замена идентификационных параметров не является изменением объекта генерации, в отношении которого заключены договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства. В данном случае в заключенных договорах коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в качестве идентификационного параметра «код ГТП генерации» указывается код ГТП, содержащийся в приложении 4.1 к соответствующим ДПМ ВИЭ, в целях обеспечения обязательств поставщика мощности по которым были заключены договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства. | 6.4.8. В случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка изменений в стандартные формы договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, касающихся замены идентификационного параметра объекта генерации «наименование объекта генерации» на идентификационный параметр «код ГТП генерации», такая замена идентификационных параметров не является изменением объекта генерации, в отношении которого заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства. В данном случае в заключенных договорах коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в качестве идентификационного параметра «код ГТП генерации» указывается код ГТП, содержащийся в приложении 4.1 к соответствующим ДПМ ВИЭ, в целях обеспечения обязательств поставщика мощности по которым были заключены договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства. |
| **6.4.9** | 6.4.9. В случае изъявления поручителем намерения внести в заключенные договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, выраженного путем направления в ЦФР соответствующего уведомления, поручитель предоставляет в ЦФР одновременно с указанным уведомлением документы, предусмотренные пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  При намерении внести в заключенные договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, поручитель уведомляет в письменном виде ЦФР о данном намерении.  Изменение идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, осуществляется путем подписания ЦФР и поручителем дополнительного соглашения к указанному договору при выполнении до 1 ноября года, предшествующего году, к которому относится дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключен настоящий Договор, следующих условий:  – поручитель представил в ЦФР все документы, указанные в пункте 6.4.5 настоящего Регламента;  – ЦФР получено от поставщика по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» которого подлежит изменению в заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, уведомление об изменении местонахождения данного объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, соответствующее требованиям ДПМ ВИЭ и договоров коммерческого представительства поставщика для целей заключения ДПМ ВИЭ. | 6.4.9. В случае изъявления поручителем намерения внести в заключенный договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, выраженного путем направления в ЦФР соответствующего уведомления, поручитель предоставляет в ЦФР одновременно с указанным уведомлением документы, предусмотренные пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  При намерении внести в заключенный договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, поручитель уведомляет в письменном виде ЦФР о данном намерении.  Изменение идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, осуществляется путем подписания ЦФР и поручителем дополнительного соглашения к указанному договору при выполнении до 1 ноября года, предшествующего году, к которому относится дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключен настоящий Договор, следующих условий:  – поручитель представил в ЦФР все документы, указанные в пункте 6.4.5 настоящего Регламента;  – ЦФР получено от поставщика по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» которого подлежит изменению в заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, уведомление об изменении местонахождения данного объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, соответствующее требованиям ДПМ ВИЭ и договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения ДПМ ВИЭ. |
| **7.2.1** | 7.2.1. В отношении ОПВ, проводящихся в 2020 году и более поздние годы, участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, неустойкой по договорам ДПМ ВИЭ в случае выполнения требований к обеспечению в виде неустойки по ДПМ ВИЭ, предоставляемому в целях участия в ОПВ, предусмотренных приложением 31 к настоящему Регламенту.  … | 7.3. В отношении ОПВ, проводящихся в 2020 году и более поздние годы, участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, неустойкой по договорам ДПМ ВИЭ в случае выполнения требований к обеспечению в виде неустойки по ДПМ ВИЭ, предоставляемому в целях участия в ОПВ, предусмотренных приложением 31 к настоящему Регламенту.  … |
| **7.3** | 7.3. Участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), путем предоставления поручительств третьих лиц – участников оптового рынка, не находящихся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная (по всем участникам оптового рынка и всем таким ГТП генерации) установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт (допускается предоставление одного поручительства третьего лица – участника оптового рынка, если в отношении него на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и совокупная установленная мощность которых превышает 2500 МВт), предусматривающих солидарную с участником ОПВ ответственность в случае неисполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (далее – предоставление поручительств третьих лиц – участников оптового рынка). При этом:  для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, а также для объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, должен (должны) быть заключен (заключены) *Договор (-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года* (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;  предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых ЦФР в соответствии с представленными договорами коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен составлять не менее 5% от произведения:  … | 7.4. Участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, предусматривающего солидарную с участником ОПВ ответственность в случае неисполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (далее – предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка). При этом:  для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, а также для объекта ВИЭ, предусмотренного новым проектом ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, должен быть заключен *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года* (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;  предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен составлять не менее 5% от произведения:  … |
| **7.3.1** | 7.3.1. В отношении ОПВ, проводящихся в 2020 году и более поздние годы, участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в случае выполнения требований к обеспечению в виде поручительства по ДПМ ВИЭ, предоставляемому в целях участия в ОПВ, предусмотренных приложением 31 к настоящему Регламенту. При этом:  …  – предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых ЦФР в соответствии с представленными договорами коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен составлять не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ. | 7.5. В отношении ОПВ, проводящихся в 2020 году и более поздние годы, участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в случае выполнения требований к обеспечению в виде поручительства по ДПМ ВИЭ, предоставляемому в целях участия в ОПВ, предусмотренных приложением 31 к настоящему Регламенту. При этом:  …  – предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, должен составлять не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ. |
| **7.4** | 7.4. Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), штрафом по соответствующим ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:  …  срок действия аккредитива – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;  способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов;  частичные платежи по аккредитиву разрешены;  аккредитив исполняется путем перечисления денежных средств (в российских рублях) на расчетный счет получателя средств по аккредитиву, указанный в заявлении об исполнении аккредитива;  аккредитив исполняется при предоставлении ЦФР исполняющему банку через банк получателя средств одновременно следующих документов для исполнения аккредитива:  – для аккредитивов, выпущенных до 1 мая 2017 года:   1. заявление об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное ЦФР и заверенное оттиском печати ЦФР; 2. справка КО о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – справка о сумме штрафов по ДПМ ВИЭ), содержащая указание на наименование участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ (плательщика по аккредитиву), сумму штрафа (-ов), вид нарушения обязательств по ДПМ ВИЭ, дату составления справки, расчетный период – в случае, если штраф (-ы) подлежит (-ат) уплате за непоставку (недопоставку) мощности по ДПМ ВИЭ. Для аккредитива, который выпущен до 1 июля 2015 года, справка о сумме штрафов по ДПМ ВИЭ должна также содержать номер и дату заключения соответствующего соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, если условия такого аккредитива в части указания в справке о сумме штрафов по ДПМ ВИЭ реквизитов соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву не были изменены. Справка о сумме штрафов по ДПМ ВИЭ предоставляется на бумажном носителе, подписывается уполномоченным лицом АО «АТС» и заверяется оттиском печати АО «АТС»;   – для аккредитивов, выпущенных начиная с 1 мая 2017 года:  заявление об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное ЦФР и заверенное оттиском печати ЦФР;  период представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива – не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до даты истечения срока действия аккредитива;  в назначении платежа по аккредитиву указано: «Оплата по Соглашению № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву»;  все банковские комиссии и расходы, связанные с аккредитивом, оплачивает плательщик по аккредитиву;  аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации;  уведомление (извещение) получателя средств об условиях открытого аккредитива осуществляется через банк получателя средств;  реквизиты банка получателя средств соответствуют реквизитам, опубликованным на официальном сайте ЦФР.  В случае предоставления аккредитива (изменений в условия аккредитива) в банк получателя средств на бумажном носителе, документ должен быть подписан уполномоченным лицом путем проставления собственноручной подписи, подлинность которой засвидетельствована нотариально, и оттиска печати (при его наличии). К аккредитиву (изменениям в условия аккредитива) должны быть приложены документы, подтверждающие полномочия подписавшего лица (в случае если уполномоченное лицо действует по доверенности – оригинал нотариально удостоверенной доверенности или ее нотариально заверенная копия), а также нотариально заверенная карточка с образцами подписей и оттиска печати (при наличии у банка такого оттиска). | 7.6. Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), штрафом по соответствующим ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:  …  срок действия аккредитива – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;  способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов;  частичные платежи по аккредитиву разрешены;  аккредитив исполняется путем перечисления денежных средств (в российских рублях) на расчетный счет получателя средств по аккредитиву, указанный в заявлении об исполнении аккредитива;  аккредитив исполняется при предоставлении ЦФР исполняющему банку через банк получателя средств заявления об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное ЦФР и заверенное оттиском печати ЦФР;  период представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива – не позднее, чем за 5 (пять) рабочих дней до даты истечения срока действия аккредитива;  в назначении платежа по аккредитиву указано: «Оплата по Соглашению № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву»;  все банковские комиссии и расходы, связанные с аккредитивом, оплачивает плательщик по аккредитиву;  аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации;  уведомление (извещение) получателя средств об условиях открытого аккредитива осуществляется через банк получателя средств;  реквизиты банка получателя средств соответствуют реквизитам, опубликованным на официальном сайте ЦФР.  В случае предоставления аккредитива (изменений в условия аккредитива) в банк получателя средств на бумажном носителе, документ должен быть подписан уполномоченным лицом путем проставления собственноручной подписи, подлинность которой засвидетельствована нотариально, и оттиска печати (при его наличии). К аккредитиву (изменениям в условия аккредитива) должны быть приложены документы, подтверждающие полномочия подписавшего лица (в случае если уполномоченное лицо действует по доверенности – оригинал нотариально удостоверенной доверенности или ее нотариально заверенная копия), а также нотариально заверенная карточка с образцами подписей и оттиска печати (при наличии у банка такого оттиска).  … |
| **7.4.1** | 7.4.1. Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, банковской гарантией, обеспечивающей исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ. При этом:  … | 7.7. Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, банковской гарантией, обеспечивающей исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ. При этом:  … |
| **7** | 7.5. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ продавцом по ДПМ ВИЭ принято решение о реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ, обеспечивающего исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой по соответствующему ДПМ ВИЭ, данный участник оптового рынка должен уведомить КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия и предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате неустойки (штрафов, пени) по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации.  При этом в случае, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой по соответствующему ДПМ ВИЭ, было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 27 месяцев) в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, то в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации:   * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), – если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов); * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть обеспечено, чтобы сумма аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ – если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву.   7.5**´**. В случае если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой по соответствующему ДПМ ВИЭ, было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, и после 12 (двенадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ продавцом по ДПМ ВИЭ принято решение о реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ, данный участник оптового рынка должен уведомить КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия и предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.2 настоящего Регламента).  7.5.1. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ на основании совершения сделки продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.2 настоящего Регламента, объекты генерации, в отношении которых продавцом по ДПМ ВИЭ получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, вследствие чего продавец по ДПМ ВИЭ перестанет соответствовать требованиям п. 7.2 настоящего Регламента, то продавец по ДПМ ВИЭ не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате неустойки (штрафов, пени) по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  При этом в случае, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой по соответствующему ДПМ ВИЭ, было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, то не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации:   * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), – если в соответствии с абзацами первым-вторым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов); * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть обеспечено, чтобы сумма аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ – если в соответствии с абзацами первым-вторым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву.   7.5.1**´**. В случае если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, у которого суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) он имел право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), превышает 2500 МВт, было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, и после 12 (двенадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ на основании совершения сделки продавцом по ДПМ ВИЭ объекты генерации, в отношении которых продавцом по ДПМ ВИЭ получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, вследствие чего суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) он имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), станет менее 2500 МВт, то продавец по ДПМ ВИЭ не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.2 настоящего Регламента).  В случае если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, заключенному в отношении объекта ВИЭ, отобранного на ОПВ, проводившемся в 2020 году и более поздние годы, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой по ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям приложения 31 к настоящему Регламенту, было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, и после 12 (двенадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ на основании совершения сделки продавцом по ДПМ ВИЭ объекты генерации, в отношении которых продавцом по ДПМ ВИЭ получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, то продавец по ДПМ ВИЭ не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.2 настоящего Регламента).  7.5.2. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, обеспечением по которому является неустойка по ДПМ ВИЭ, КО по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту выявлено его несоответствие, то КО не позднее двух рабочих дней с даты окончания проверки направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по банковской гарантии, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  При этом в случае, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой по соответствующему ДПМ ВИЭ, было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.3 настоящего Регламента, то в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления:   * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), – если в соответствии с абзацем первым настоящего пункта дополнительным обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика; * продавцом по ДПМ ВИЭ должно быть обеспечено, чтобы сумма аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.   7.5.2**´**. В случае если после истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, обеспечением по которому является неустойка оп ДПМ ВИЭ, КО по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту выявлено его несоответствие, то КО не позднее двух рабочих дней с даты окончания проверки направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  В случае если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям приложения 31 к настоящему Регламенту КО в месяце *t* также выявлено несоответствие поручителя требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям данного поручителя в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту.  7.6. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ участником оптового рынка – поручителем, заключившим договоры поручительства в отношении ДПМ ВИЭ, принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – поручителя, то данный участник оптового рынка – поручитель должен уведомить участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия. Участник оптового рынка – продавец в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по оплате неустойки (штрафов, пени) по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации.  При этом, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента.  7.6´. В случае если участником оптового рынка – поручителем, заключившим договоры поручительства в рамках предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев, принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – поручителя, то данный участник оптового рынка – поручитель должен уведомить участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия. Участник оптового рынка – продавец в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации.  7.7. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ судом принято решение о признании участника оптового рынка – поручителя банкротом или принят судебный акт об открытии одной из процедур банкротства в отношении участника оптового рынка – поручителя, заключившего договоры поручительства в отношении ДПМ ВИЭ, данный участник оптового рынка – поручитель должен уведомить об этом участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня вступления в силу соответствующего судебного акта. Участник оптового рынка – продавец в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу соответствующего судебного акта.  При этом, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника(-ов) оптового рынка – поставщика(-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента.  7.7**´**. В случае принятия судом решения о признании участника оптового рынка – поручителя банкротом или в случае принятия судебного акта об открытии одной из процедур банкротства в отношении участника оптового рынка – поручителя, заключившего договоры поручительства в рамках предоставления дополнительного обеспечения на 27 месяцев, данный участник оптового рынка – поручитель должен уведомить об этом участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня вступления в силу соответствующего судебного акта. Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу соответствующего судебного акта.  7.8. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ участник оптового рынка – поручитель отказывается от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, он обязан уведомить об этом ЦФР, КО и участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ в письменной форме не позднее чем за 200 (двести) календарных дней до даты, с которой он намерен отказаться от исполнения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Участник оптового рынка – продавец по соответствующим ДПМ ВИЭ в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до даты, с которой поручитель намерен отказаться от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  При этом, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента.  7.8**´**. В случае если участник оптового рынка – поручитель отказывается от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по данным ДПМ ВИЭ в течение 27 месяцев, он обязан уведомить об этом ЦФР, КО и участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ в письменной форме не позднее чем за 200 (двести) календарных дней до даты, с которой он намерен отказаться от исполнения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Участник оптового рынка – продавец по соответствующим ДПМ ВИЭ в этом случае должен предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до даты, с которой поручитель намерен отказаться от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ.  7.9. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного до 1 января 2020 года, совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) поручителем (-ями) по ДПМ ВИЭ получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца m не превышает 2500 МВт, то КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца m направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 настоящего Регламента в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  При этом в случае, если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента.  7.9**´**. В случае если по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного до 1 января 2020 года, совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участником (-ами) оптового рынка – поручителем (-ями), предоставившим (-ими) дополнительное обеспечение на 27 месяцев, получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца *m* не превышает 2500 МВт, то КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 настоящего Регламента в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента).  7.9.1. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, на основании совершения сделки поручителем, обеспечивающим исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ, объекты генерации, в отношении которых поручителем получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, то продавец по ДПМ ВИЭ не позднее даты возникновения у участника оптового рынка, которому передаются объекты генерации, права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате неустойки (штрафов, пени) по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  КО при получении от поручителя информации о намерении передать права и обязанности продавца по своему объекту генерации не позднее двух рабочих дней с даты получения данной информации направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи.  При этом в случае, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента.  7.9.1’. В случае если после 12 (двенадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, на основании совершения сделки поручителем, обеспечивающим исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ в соответствии с абзацем третьим пункта 7.17.3 настоящего Регламента, объекты генерации, в отношении которых поручителем получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, то продавец по ДПМ ВИЭ не позднее даты возникновения у участника оптового рынка, которому передаются объекты генерации, права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации обязан предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате неустойки (штрафов, пени) по соответствующим ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.2 настоящего Регламента).  КО при получении от поручителя информации о намерении передать права и обязанности продавца по своему объекту генерации не позднее двух рабочих дней с даты получения данной информации направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи.  7.9.2. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 КО выявлено несоответствие поручителя требованиям, то КО не позднее двух рабочих дней с даты окончания проверки направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по банковской гарантии, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  При этом в случае, если до возникновения указанной обязанности участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.1 настоящего Регламента, то предоставляемым в соответствии с абзацем первым настоящего пункта обеспечением должно быть поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующее требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента.  В случае если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям приложения 31 КО в месяце *t* выявлено несоответствие поручителя требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям данного поручителя в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту.  7.9.2´. В случае если после 12 месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 КО выявлено несоответствие поручителя требованиям, то КО не позднее двух рабочих дней с даты окончания проверки направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ВИЭ в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента.  В случае если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям приложения 31 КО в месяце *t* также выявлено несоответствие поручителя требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям данного поручителя в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту.  7.10. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ банк-эмитент, открывший аккредитив для оплаты штрафов по Соглашению об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива, поставщик мощности, являющийся стороной соответствующего Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности:   * предоставить дополнительное обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента.   При этом в случае, если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ было предоставлено дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в соответствии с пунктом 7.17.2 настоящего Регламента, поставщик мощности в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности обязан:   * предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, сумма которого должна составлять не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия аккредитива должен составлять не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента.   7.10**´**. В случае если после 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ банк-эмитент, открывший аккредитив, обеспечивающий исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ, в качестве дополнительного обеспечения на 27 месяцев, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива, поставщик мощности, являющийся стороной соответствующего Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности:   * предоставить дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента.   7.11. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ исполняющий банк, подтвердивший исполнение аккредитива для оплаты штрафов по Соглашению об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива, поставщик мощности, являющийся стороной соответствующего Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего исполняющего банка из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности:   * предоставить дополнительное обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо * предоставить подтверждение исполнения подтвержденного банком, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить выставленный аккредитив путем изменения подтверждающего банка на банк, включенный в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента.   При этом в случае, если участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.17.2 настоящего Регламента было предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, поставщик мощности в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности обязан:   * предоставить новый аккредитив, соответствующий требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, сумма которого должна составлять не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия аккредитива должен составлять не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента.   7.11**´**. В случае если после 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ исполняющий банк, подтвердивший исполнение аккредитива, обеспечивающего исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ в качестве дополнительного обеспечения на 27 месяцев, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива, поставщик мощности, являющийся стороной соответствующего Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего исполняющего банка из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности:   * предоставить дополнительное обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ на 27 месяцев в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.2 настоящего Регламента), либо * предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента.   7.11.1. В случае если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ банк-гарант, выпустивший банковскую гарантию для обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности либо у такого банка-гаранта отсутствует заключенное Соглашение о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» с банком, авизовавшим предоставленную в ЦФР банковскую гарантию, в период действия соответствующей банковской гарантии, поставщик мощности в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-гаранта из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности должен предоставить дополнительное обеспечение обязательств по ДПМ ВИЭ в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента, либо в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента. | 7.8. Продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств в отношении ДПМ ВИЭ, если до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.  Также продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.17 настоящего Регламента в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 27 месяцев), произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.  7.8.1. Продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой, принято решение о реорганизации юридического лица путем выделения или разделения. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации.  При этом продавец по ДПМ ВИЭ должен уведомить КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия.  7.8.2. На основании совершения сделки продавцом по ДПМ ВИЭ, обеспечивающим исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 7.2 настоящего Регламента, объекты генерации, в отношении которых продавцом по ДПМ ВИЭ получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка, вследствие чего продавец по ДПМ ВИЭ перестанет соответствовать требованиям п. 7.2 настоящего Регламента. Дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ должно быть предоставлено в отношении каждого остающегося у поставщика объекта генерации ВИЭ не позднее даты возникновения у другого участника оптового рынка права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации.  7.8.3. По ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, обеспечением по которому является неустойка по ДПМ ВИЭ, КО по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту выявлено его несоответствие указанным требованиям. КО не позднее даты окончания проверки направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления.  При этом если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям приложения 31 к настоящему Регламенту КО в месяце *t* выявлено несоответствие обеспечения требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия обеспечения требованиям в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту.  7.8.4. Участником оптового рынка – поручителем, заключившим договоры поручительства в отношении ДПМ ВИЭ, принято решение о ликвидации или реорганизации путем выделения или разделения участника оптового рынка – поручителя. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 30 (тридцати) календарных дней, следующих за днем принятия решения о реорганизации или ликвидации.  При этом поручитель должен уведомить участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО об указанном решении не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня его принятия.  7.8.5. Судом принято решение о признании участника оптового рынка – поручителя по ДПМ ВИЭ банкротом или принят судебный акт об открытии в отношении него одной из процедур банкротства. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу соответствующего судебного акта.  При этом поручитель должен уведомить о соответствующем судебном решении продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ и КО не позднее 2 (двух) рабочих дней со дня вступления в силу судебного акта.  7.8.6. Участник оптового рынка – поручитель отказывается от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней до даты, с которой поручитель намерен отказаться от договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  При этом поручитель обязан уведомить ЦФР, КО и участника оптового рынка – продавца по соответствующим ДПМ ВИЭ об отказе в письменной форме не позднее чем за 200 (двести) календарных дней до даты, с которой он намерен отказаться от исполнения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  7.8.7. В случае если по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного до 1 января 2020 года, совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) поручителем по ДПМ ВИЭ получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), с 1-го числа месяца *m* не превышает 2500 МВт. КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца *m* направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления.  7.8.8. В случае если по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, на основании совершения сделки поручителем, обеспечивающим исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ, объекты генерации, в отношении которых поручителем получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, будут переданы другому участнику оптового рынка. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее даты возникновения у участника оптового рынка, которому передаются объекты генерации, права покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) в отношении передаваемых объектов генерации.  КО при получении от поручителя информации о намерении передать права и обязанности продавца по своему объекту генерации не позднее двух рабочих дней с даты получения данной информации направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи.  7.8.9. В случае если по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту КО выявлено несоответствие поручителя указанным требованиям. КО не позднее даты окончания проверки направляет уведомление продавцу по ДПМ ВИЭ по форме приложения 7 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты направления КО указанного уведомления.  При этом если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям приложения 31 к настоящему Регламенту КО в месяце *t* выявлено несоответствие поручителя требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям данного поручителя в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту.  7.8.10. В случае если обеспечением по ДПМ ВИЭ является штраф по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву, и банк-эмитент, открывший аккредитив для оплаты штрафов по Соглашению об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-эмитента из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности.  При этом продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить подтверждение исполнения открытого банком-эмитентом, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить открытый аккредитив путем включения в него условия о подтверждении аккредитива со стороны банка, включенного в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента. В этом случае предоставления дополнительного обеспечения не требуется.  7.8.11. В случае если обеспечением по ДПМ ВИЭ является штраф по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву, и исполняющий банк, подтвердивший исполнение аккредитива для оплаты штрафов по Соглашению об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности в период действия соответствующего аккредитива. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего исполняющего банка из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности.  При этом продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить подтверждение исполнения подтвержденного банком, исключенным из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитива со стороны банка, включенного в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствующего требованиям п. 7.14 настоящего Регламента (изменить выставленный аккредитив путем изменения подтверждающего банка на банк, включенный в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности), в порядке, предусмотренном пунктом 7.14.2.1 настоящего Регламента. В этом случае предоставления дополнительного обеспечения не требуется.  7.8.12. В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается банковской гарантией и банк-гарант, выпустивший данную банковскую гарантию, исключен из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности либо у такого банка-гаранта отсутствует заключенное Соглашение о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» с банком, авизовавшим предоставленную в ЦФР банковскую гарантию, в период действия гарантии. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в течение 60 (шестидесяти) календарных дней с даты исключения соответствующего банка-гаранта из перечня аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и должно соответствовать требованиям, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента.  7.9. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:  – поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента;  – обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента;  – обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по банковской гарантии, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (для случаев, предусмотренных пунктами 7.8.3 и 7.8.9 настоящего Регламента).  7.10. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:   * если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного дополнительного обеспечения на 27 месяцев должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента; * если в соответствии с пунктом 7.9 настоящего Регламента дополнительным обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.   7.11. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев, то в качестве дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьих лиц, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента), либо обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ. |
| **7.12** | 7.12. КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления (информации) о возникновении оснований для предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ дополнительного обеспечения (внесения изменений в обеспечение), предусмотренных пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, направляет в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление об обязанности продавца по ДПМ ВИЭ предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) с указанием даты окончания срока, предусмотренного пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента на предоставление обеспечения.  Исполнением требования по предоставлению продавцом по ДПМ ВИЭ обеспечения (дополнительного обеспечения, внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ВИЭ, предусмотренного пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, является наличие по состоянию на последний день периода (включительно) (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), предусмотренного соответствующим пунктом из пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента для предоставления обеспечения (дополнительного обеспечения):   * заключенного (-ых) договора (-ов) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем (-ями) по ДПМ ВИЭ, соответствующим (-и) требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо * получение ЦФР через банк получателя средств уведомления об открытии аккредитива, отвечающего требованиям соответствующего пункта 7.14 настоящего Регламента, или получение уведомления на внесение изменений в аккредитив, которое отвечает требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо * получение ЦФР банковской гарантии, отвечающей требованиям соответствующего пункта 7.14 настоящего Регламента.   КО в течение 5 (пяти) рабочих дней (но не позднее чем на 8 (восьмой) рабочий день со дня истечения срока, предусмотренного пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента) с даты получения от ЦФР информации о предоставленном в рамках исполнения требований пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента обеспечении по ДПМ ВИЭ (дополнительном обеспечении, внесении изменений в обеспечение) определяет в соответствии с настоящим пунктом исполнение либо неисполнение участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ требований, предусмотренных пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, и направляет ЦФР и участнику оптового рынка – продавцу по ДПМ ВИЭ уведомление об исполнении либо неисполнении требования по предоставлению обеспечения (дополнительного обеспечения либо внесению изменений в обеспечение).  Исполнения требования по предоставлению продавцом по ДПМ ВИЭ обеспечения (дополнительного обеспечения, внесению изменений в обеспечение) в отношении объекта генерации по соответствующему ДПМ ВИЭ в рамках исполнения требований, предусмотренных пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, не требуется, в случае если по состоянию на 7 (седьмой) рабочий день со дня истечения срока, предусмотренного пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, выполнено одно из следующих условий:  а) в отношении объекта генерации продавцом по ДПМ ВИЭ в установленном Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки, и при этом предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;  б) продавец по ДПМ ВИЭ не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении него на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт);  в) продавец по ДПМ ВИЭ, обеспечивающий исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, неустойкой по ДПМ ВИЭ, не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, и обеспечение соответствует требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту (положения данного подпункта не применяются в отношении случаев, предусмотренных пунктом 7.5 и абзацем вторым пункта 7.5.1 настоящего Регламента);  г) поручитель, обеспечивающий исполнение обязательств продавца по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, и обеспечение соответствует требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту (положения данного подпункта не применяются в отношении случаев, предусмотренных пунктами 7.6 и 7.9.1 настоящего Регламента);  д) в отношении объекта генерации в полном объеме использовано обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное в целях обеспечения исполнения обязательств по указанным договорам до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности (в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев – до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности);  е) в соответствии с пунктом 8 настоящего Регламента КО подписано Соглашение о передаче прав и обязанностей поставщика мощности по данному ДПМ ВИЭ новому продавцу и Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» принято решение о лишении продавца по ДПМ ВИЭ права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в отношении ГТП генерации, включающей соответствующий объект ВИЭ. | 7.12. КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления (информации) о возникновении оснований для предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ дополнительного обеспечения (внесения изменений в обеспечение), предусмотренных п. 7.8 настоящего Регламента, направляет в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление об обязанности продавца по ДПМ ВИЭ предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) с указанием даты окончания срока, предусмотренного п. 7.8 настоящего Регламента на предоставление обеспечения.  Исполнением требования по предоставлению продавцом по ДПМ ВИЭ обеспечения (дополнительного обеспечения, внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ВИЭ, предусмотренного п. 7.8 настоящего Регламента, является наличие по состоянию на последний день периода (включительно) (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), предусмотренного пунктом 7.8 настоящего Регламента для предоставления обеспечения (дополнительного обеспечения):   * заключенного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем по ДПМ ВИЭ, соответствующего требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо * получение ЦФР через банк получателя средств уведомления об открытии аккредитива, отвечающего требованиям соответствующего пункта 7.14 настоящего Регламента, или получение уведомления на внесение изменений в аккредитив, которое отвечает требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо * получение ЦФР банковской гарантии, отвечающей требованиям соответствующего пункта 7.14 настоящего Регламента.   КО в течение 5 (пяти) рабочих дней (но не позднее чем на 8 (восьмой) рабочий день со дня истечения срока, предусмотренного п. 7.8 настоящего Регламента) с даты получения от ЦФР информации о предоставленном в рамках исполнения требований п. 7.8 настоящего Регламента обеспечении по ДПМ ВИЭ (дополнительном обеспечении, внесении изменений в обеспечение) определяет в соответствии с настоящим пунктом исполнение либо неисполнение участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ВИЭ требований, предусмотренных п. 7.8 настоящего Регламента, и направляет ЦФР и участнику оптового рынка – продавцу по ДПМ ВИЭ уведомление об исполнении либо неисполнении требования по предоставлению обеспечения (дополнительного обеспечения либо внесению изменений в обеспечение).  Исполнения требования по предоставлению продавцом по ДПМ ВИЭ обеспечения (дополнительного обеспечения, внесению изменений в обеспечение) в отношении объекта генерации по соответствующему ДПМ ВИЭ в рамках исполнения требований, предусмотренных п. 7.8 настоящего Регламента, не требуется, в случае если по состоянию на 7 (седьмой) рабочий день со дня истечения срока, предусмотренного п. 7.8 настоящего Регламента, выполнено одно из следующих условий:  а) в отношении объекта генерации продавцом по ДПМ ВИЭ в установленном Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки, и при этом предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;  б) продавец по ДПМ ВИЭ не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении него на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт);  в) продавец по ДПМ ВИЭ, обеспечивающий исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, неустойкой по ДПМ ВИЭ, не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, и по итогам последней проведенной проверки определено, что обеспечение соответствует требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту (положения данного подпункта не применяются в отношении случаев, предусмотренных пунктами 7.8.1 и 7.8.2 настоящего Регламента);  г) поручитель, обеспечивающий исполнение обязательств продавца по ДПМ ВИЭ, заключенному по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, и по итогам последней проведенной проверки определено, что обеспечение соответствует требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту (положения данного подпункта не применяются в отношении случаев, предусмотренных пунктами 7.8.4 и 7.8.8 настоящего Регламента);  д) в отношении объекта генерации в полном объеме использовано обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, предоставленное в целях обеспечения исполнения обязательств по указанным договорам до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности (в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев – до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности);  е) в соответствии с пунктом 8 настоящего Регламента КО подписано Соглашение о передаче прав и обязанностей поставщика мощности по данному ДПМ ВИЭ новому продавцу и Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» принято решение о лишении продавца по ДПМ ВИЭ права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью в отношении ГТП генерации, включающей соответствующий объект ВИЭ. |
| **7.13** | 7.13. Непредставление обеспечения в предусмотренных пунктами 7.5–7.11.1 настоящего Регламента случаях влечет взыскание с соответствующего участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ штрафа согласно ДПМ ВИЭ. | 7.13. Непредставление обеспечения в предусмотренных пунктом 7.8 настоящего Регламента случаях влечет взыскание с соответствующего участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ штрафа согласно ДПМ ВИЭ. |
| **7.14** | **Порядок предоставления дополнительного обеспечения и замены обеспечения**  Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ вправе заменить ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.  Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ в рамках исполнения обязанности, предусмотренной пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, обязан предоставить дополнительное обеспечение в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.  Предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения, предоставления дополнительного обеспечения, а также предоставления обеспечения в рамках передачи прав и обязанностей поставщика по ДПМ ВИЭ может выступать один из видов обеспечения, указанный в подп. 1, либо 2, либо 3 настоящего пункта. При этом обеспечение, предусмотренное подп. 3 настоящего пункта (банковская гарантия), в рамках дополнительного обеспечения может быть предоставлено только при условии, что дата начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ не наступила:   1. ***поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов)***, не находящегося (-ихся) в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, предусматривающее солидарную с поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ ответственность в случае неисполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ (далее – предоставление поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов)):  * в отношении которого(-ых) на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная (по всем участникам оптового рынка и всем таким ГТП генерации) установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт (допускается предоставление одного поручительства третьего лица – участника оптового рынка, если в отношении него на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и совокупная установленная мощность которых превышает 2500 МВт), либо * величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт) (для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года).   При этом:   * предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленными договорами коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должен составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт); * дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев с даты начала поставки объекта ВИЭ (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату).   Для выполнения обязанности, предусмотренной пп. 7.9 и 7.9´ настоящего Регламента, продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить дополнительное поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) при условии, что суммарная установленная мощность по всем ГТП генерации действующего (-их) поручителей и участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями), превышает 2500 МВт;  ***2) штраф по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву***, в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:  для объекта ВИЭ, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, должно быть заключено *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  год начала поставки мощности, указанный в Соглашении об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ (в случае если дата начала поставки мощности объекта ВИЭ была перенесена на более позднюю дату – году начала поставки мощности с учетом переноса даты начала поставки мощности на более позднюю дату);  аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:  сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  в качестве плательщика по аккредитиву указан участник оптового рынка – продавец по соответствующему ДПМ ВИЭ (с указанием соответствующего ИНН), либо юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по соответствующему ДПМ ВИЭ) (с указанием соответствующего ИНН);  в качестве получателя средств по аккредитиву указан ЦФР (указаны соответствующие ИНН и номер расчетного счета, опубликованные на официальном сайте ЦФР);  в качестве банка-эмитента указан банк (указание в качестве банка-эмитента филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается);  в качестве исполняющего банка указана уполномоченная кредитная организация, определенная в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, либо указан банк, включенный в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*,и имеющий на момент получения ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву уведомлений (извещений) об открытии аккредитива:  - международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня «B+» по классификации международных рейтинговых агентств «Фитч Рейтингс» (Fitch Ratings) или «Стандарт энд Пурс» (Standard & Poor's), и (или)  - международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "В1" по классификации международного рейтингового агентства «Мудис Инвесторс Сервис» (Moody's Investors Service), и (или)  - российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «A+(RU)» по классификации российского рейтингового агентства АО «Аналитическое кредитное рейтинговое агентство», и (или)  - российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «ruA+» по классификации российского рейтингового агентства АО «Рейтинговое агентство «Эксперт РА»;  размер собственных средств (капитала) исполняющего банка должен быть более 4 млрд руб. в течение предыдущего календарного года, а также в течение всех месяцев текущего года на момент получения ЦФР уведомления об открытии аккредитива;  указание в качестве исполняющего банка филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается;  в качестве банка получателя средств по аккредитиву указана уполномоченная кредитная организация, определенная в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  аккредитив является безотзывным;  в случае, если банк-эмитент включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствует требованиям, предъявляемым настоящим Регламентом к исполняющему банку, не требуется подтверждение аккредитива исполняющим банком, при этом исполняющим банком может являться банк-эмитент;  в случае, если банк-эмитент не включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитив должен быть подтвержден исполняющим банком;  срок действия аккредитива – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов;  частичные платежи по аккредитиву разрешены;  аккредитив исполняется путем перечисления денежных средств (в российских рублях) на расчетный счет получателя средств по аккредитиву, указанный в заявлении об исполнении аккредитива;  аккредитив исполняется при предоставлении ЦФР исполняющему банку через банк получателя средств одновременно следующих документов для исполнения аккредитива:   1. для аккредитивов, выпущенных до 1 мая 2017 года: 2. заявление об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное ЦФР и заверенное оттиском печати ЦФР; 3. справка КО о сумме штрафа, подлежащего взысканию в соответствии с соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – справка о сумме штрафов по ДПМ ВИЭ), содержащая указание на наименование участника оптового рынка – продавца по ДПМ ВИЭ (плательщика по аккредитиву), сумму штрафа (-ов), вид нарушения обязательств по ДПМ ВИЭ, дату составления справки, расчетный период – в случае, если штраф (-ы) подлежит (-ат) уплате за непоставку (недопоставку) мощности по ДПМ ВИЭ. Для аккредитива, который выпущен до 1 июля 2015 года, справка о сумме штрафов по ДПМ ВИЭ должна также содержать номер и дату заключения соответствующего соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, если условия такого аккредитива в части указания в справке о сумме штрафов по ДПМ ВИЭ реквизитов соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву не были изменены. Справка о сумме штрафов по ДПМ ВИЭ предоставляется на бумажном носителе, подписывается уполномоченным лицом АО «АТС» и заверяется оттиском печати АО «АТС»; 4. для аккредитивов, выпущенных начиная с 1 мая 2017 года:   заявление об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное ЦФР и заверенное оттиском печати ЦФР;  период представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива – не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты истечения срока действия аккредитива;  в назначении платежа по аккредитиву указано: «Оплата по Соглашению № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву»;  все банковские комиссии и расходы, связанные с аккредитивом, оплачивает плательщик по аккредитиву;  аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации;  уведомление (извещение) получателя средств об условиях открытого аккредитива осуществляется через банк получателя средств;  реквизиты банка получателя средств соответствуют реквизитам, опубликованным на официальном сайте ЦФР.  … | **Порядок предоставления дополнительного обеспечения и замены обеспечения**  Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ вправе заменить ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.  Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ в рамках исполнения обязанности, предусмотренной пунктом 7.8 настоящего Регламента, обязан предоставить дополнительное обеспечение в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.  Предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения, предоставления дополнительного обеспечения, а также предоставления обеспечения в рамках передачи прав и обязанностей поставщика по ДПМ ВИЭ может выступать один из видов обеспечения, указанный в подп. 1, либо 2, либо 3 настоящего пункта. При этом обеспечение, предусмотренное подп. 3 настоящего пункта (банковская гарантия), в рамках дополнительного обеспечения может быть предоставлено только при условии, что дата начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ не наступила:   1. ***поручительство участника оптового рынка – поставщика,*** не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, предусматривающее солидарную с поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ ответственность в случае неисполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ (далее – предоставление поручительства участника оптового рынка – поставщика):  * в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо * величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт) (для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года).   При этом:   * предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должен составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт); * дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, не должна быть ранее даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев с даты начала поставки объекта ВИЭ (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату).     ***2) штраф по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву***, в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:  для объекта ВИЭ, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, должно быть заключено *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  год начала поставки мощности, указанный в Соглашении об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, должен соответствовать плановому году начала поставки мощности объекта ВИЭ (в случае если дата начала поставки мощности объекта ВИЭ была перенесена на более позднюю дату – году начала поставки мощности с учетом переноса даты начала поставки мощности на более позднюю дату);  аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:  сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  в качестве плательщика по аккредитиву указан участник оптового рынка – продавец по соответствующему ДПМ ВИЭ (с указанием соответствующего ИНН), либо юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по соответствующему ДПМ ВИЭ) (с указанием соответствующего ИНН);  в качестве получателя средств по аккредитиву указан ЦФР (указаны соответствующие ИНН и номер расчетного счета, опубликованные на официальном сайте ЦФР);  в качестве банка-эмитента указан банк (указание в качестве банка-эмитента филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается);  в качестве исполняющего банка указана уполномоченная кредитная организация, определенная в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, либо указан банк, включенный в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*,и имеющий на момент получения ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву уведомлений (извещений) об открытии аккредитива:  - международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня «B+» по классификации международных рейтинговых агентств «Фитч Рейтингс» (Fitch Ratings) или «Стандарт энд Пурс» (Standard & Poor's), и (или)  - международный рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже уровня "В1" по классификации международного рейтингового агентства «Мудис Инвесторс Сервис» (Moody's Investors Service), и (или)  - российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «A+(RU)» по классификации российского рейтингового агентства АО «Аналитическое кредитное рейтинговое агентство», и (или)  - российский рейтинг долгосрочной кредитоспособности не ниже рейтинга «ruA+» по классификации российского рейтингового агентства АО «Рейтинговое агентство «Эксперт РА»;  размер собственных средств (капитала) исполняющего банка должен быть более 4 млрд руб. в течение предыдущего календарного года, а также в течение всех месяцев текущего года на момент получения ЦФР уведомления об открытии аккредитива;  указание в качестве исполняющего банка филиала, представительства или иного обособленного подразделения данного банка не допускается;  в качестве банка получателя средств по аккредитиву указана уполномоченная кредитная организация, определенная в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  аккредитив является безотзывным;  в случае, если банк-эмитент включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности и соответствует требованиям, предъявляемым настоящим Регламентом к исполняющему банку, не требуется подтверждение аккредитива исполняющим банком, при этом исполняющим банком может являться банк-эмитент;  в случае, если банк-эмитент не включен в порядке, определенном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в перечень аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, аккредитив должен быть подтвержден исполняющим банком;  срок действия аккредитива – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  способ исполнения аккредитива – непосредственно по представлении документов;  частичные платежи по аккредитиву разрешены;  аккредитив исполняется путем перечисления денежных средств (в российских рублях) на расчетный счет получателя средств по аккредитиву, указанный в заявлении об исполнении аккредитива;  аккредитив исполняется при предоставлении ЦФР исполняющему банку через банк получателя средств заявления об исполнении аккредитива на бумажном носителе, подписанное ЦФР и заверенное оттиском печати ЦФР;  период представления исполняющему банку документов для исполнения аккредитива – не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до даты истечения срока действия аккредитива;  в назначении платежа по аккредитиву указано: «Оплата по Соглашению № \_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_ об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву»;  все банковские комиссии и расходы, связанные с аккредитивом, оплачивает плательщик по аккредитиву;  аккредитив регулируется законодательством Российской Федерации;  уведомление (извещение) получателя средств об условиях открытого аккредитива осуществляется через банк получателя средств;  реквизиты банка получателя средств соответствуют реквизитам, опубликованным на официальном сайте ЦФР.  … |
| **7.14.1** | 1. Предоставление обеспечения (дополнительного обеспечения) в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов).   Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде поручительства участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме:   * приложения 14а к настоящему Регламенту в случае, если действующим обеспечением является штраф, оплата которого производится по аккредитиву; * приложения 14б к настоящему Регламенту в случае, если действующим обеспечением является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов).   В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ направлено уведомление по форме 14б к настоящему Регламенту КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения уведомления направляет действующему (-им) поручителю (-ям), указанному (-ым) в полученном КО уведомлении, уведомление по форме 14в к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи.  В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ направлено уведомление по форме 14а либо 14б к настоящему Регламенту, то:  – если совокупная установленная мощность по всем ГТП генерации участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями) (в соответствии с информацией, указанной в уведомлении), на момент получения КО уведомления превышает 2500 МВт, КО не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения уведомления направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию об установленной мощности по всем ГТП генерации участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями);  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения уведомления КО производит проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии участника оптового рынка требованиям п. 7.14 настоящего Регламента.  В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ для исполнения обязанности, предусмотренной п. 7.9–7.9´ настоящего Регламента, направлено уведомление по форме 14б к настоящему Регламенту, с указанием намерения дополнить действующее поручительство участника (-ов) оптового рынка новым поручительством и совокупная установленная мощность по всем ГТП генерации действующего (-их) поручителя (-ей) и участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (в соответствии с информацией, указанной в уведомлении), превышает 2500 МВт, КО не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения уведомления направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию об установленной мощности по всем ГТП генерации действующих поручителей и участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями).  Участнику оптового рынка – поставщику, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо направить уведомление о соответствующем намерении в ЦФР с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации) с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  ЦФР с даты наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении заменить либо предоставить дополнительное обеспечение (по форме приложения 14а либо 14б настоящего Регламента) и даты получения от участника оптового рынка – поставщика уведомления о намерении стать поручителем по соответствующему ДПМ ВИЭ (с приложением комплекта документов, предусмотренного п. 6.4.5 настоящего Регламента) рассматривает поступившее от поручителя вышеуказанное уведомление и комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае:   * соответствия рассмотренных документов требованиям, предусмотренным в пунктах 6.4.5, 6.4.6 настоящего Регламента, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре; * несоответствия рассмотренных документов требованиям либо предоставления документов в рамках замены обеспечения с нарушением срока, предусмотренного для замены обеспечения, направляет на бумажном носителе поручителю мотивированный отказ.   В случае если участник оптового рынка – поставщик намерен стать поручителем в отношении ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения либо исполнения обязанности продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента) ЦФР заключает договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем (-ями) при условии, что:  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенного до 1 января 2020 года, суммарная установленная мощность по всем ГТП генерации участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями), превышает 2500 МВт (либо действующего (-их) поручителя (-ей) и участника (-ов) оптового рынка, намеренного (-ых) стать поручителем (-ями), в случае выполнения продавцом по ДПМ ВИЭ требования п. 7.9–7.9´ настоящего Регламента);  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 КО выявлено соответствие поручителя требованиям.  В случае если участник оптового рынка – поставщик намерен стать поручителем в отношении ДПМ ВИЭ в рамках исполнения обязанности продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения, то:  – соответствующее уведомление и комплект документов должны быть направлены поручителем в срок, предусмотренный требованиями пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента;  – ЦФР заключает договор (-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем (-ями) не позднее 7 (седьмого) рабочего дня с даты истечения срока, предусмотренного пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном (-ых) договоре (-ах).  КО после получения от ЦФР реестра по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с информацией о заключении с поручителем договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства организует заключение новых договоров поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ.  Договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ заключаются в месяце, следующем за месяцем, в котором от ЦФР получен реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту.  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО с даты подписания договора (-ов) поручительства с новым (-и) поручителем (-ями) расторгает договор (-ы) поручительства с действующими поручителями.  Если новые договоры поручительства заключены в рамках замены обеспечения, то действующие договоры поручительства расторгаются только в отношении заменяемого (-ых) поручителя (-ей) (согласно полученному от продавца по ДПМ ВИЭ уведомлению по форме приложения 14б к настоящему Регламенту).  В случае если договоры поручительства заключены в рамках исполнения продавцом по ДПМ ВИЭ обязанности, предусмотренной п. 7.9–7.9´ настоящего Регламента, действующие договоры поручительства не расторгаются.  Не позднее 3 рабочих дней с даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ВИЭ КО направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров, и реестр расторгнутых договоров поручительства (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).  КО не позднее 10 рабочих дней с даты заключения договоров поручительства направляет в Совет рынка информацию об актуальном составе поручителей в отношении соответствующего (-х) объекта (-ов) генерации ВИЭ в электронном виде с применением ЭП по форме приложения 6 к настоящему Регламенту.  В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от КО реестра заключенных договоров поручительства, направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива при условии, что указанным аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ.  В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) банковской гарантией, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от КО реестра заключенных договоров поручительства, направляет гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказ от прав по банковской гарантии. | 1. Предоставление обеспечения (дополнительного обеспечения) в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика   Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме:   * приложения 14а к настоящему Регламенту в случае, если действующим обеспечением является штраф, оплата которого производится по аккредитиву; * приложения 14б к настоящему Регламенту в случае, если действующим обеспечением является поручительство участника оптового рынка – поставщика.   В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ направлено уведомление по форме 14б к настоящему Регламенту КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения уведомления направляет действующему поручителю, указанному в полученном КО уведомлении, уведомление по форме 14в к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи.  В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ направлено уведомление по форме 14а либо 14б к настоящему Регламенту, то:  – если совокупная установленная мощность по всем ГТП генерации участника оптового рынка, намеренного стать поручителем (в соответствии с информацией, указанной в уведомлении), на момент получения КО уведомления превышает 2500 МВт, КО не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения уведомления направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию об установленной мощности по всем ГТП генерации участника оптового рынка, намеренного стать поручителем;  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения уведомления КО производит проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии участника оптового рынка требованиям п. 7.14 настоящего Регламента.  Участнику оптового рынка – поставщику, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо направить уведомление о соответствующем намерении в ЦФР с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации) с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  ЦФР с даты наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении заменить либо предоставить дополнительное обеспечение (по форме приложения 14а либо 14б настоящего Регламента) и даты получения от участника оптового рынка – поставщика уведомления о намерении стать поручителем по соответствующему ДПМ ВИЭ (с приложением комплекта документов, предусмотренного п. 6.4.5 настоящего Регламента) рассматривает поступившее от поручителя вышеуказанное уведомление и комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае:   * соответствия рассмотренных документов требованиям, предусмотренным в пунктах 6.4.5, 6.4.6 настоящего Регламента, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре; * несоответствия рассмотренных документов (для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, – с учетом результатов проверки, проведенной в соответствии с п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту) требованиям либо предоставления документов в рамках замены обеспечения с нарушением срока, предусмотренного для замены обеспечения, направляет на бумажном носителе поручителю мотивированный отказ.   В случае если участник оптового рынка – поставщик намерен стать поручителем в отношении ДПМ ВИЭ в рамках замены обеспечения либо исполнения обязанности продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента) ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем при условии, что:  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенного до 1 января 2020 года, суммарная установленная мощность по всем ГТП генерации участника оптового рынка, намеренного стать поручителем, превышает 2500 МВт;  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 КО выявлено соответствие поручителя требованиям.  В случае если участник оптового рынка – поставщик намерен стать поручителем в отношении ДПМ ВИЭ в рамках исполнения обязанности продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения, то:  – соответствующее уведомление и комплект документов должны быть направлены поручителем в срок, предусмотренный требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента;  – ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем не позднее 7 (седьмого) рабочего дня с даты истечения срока, предусмотренного пунктом 7.8 настоящего Регламента, и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  КО после получения от ЦФР реестра по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с информацией о заключении с поручителем договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства организует заключение новых договоров поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ.  Договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ заключаются в месяце, следующем за месяцем, в котором от ЦФР получен реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту.  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника оптового рынка – поставщика, КО с даты подписания договора поручительства с новым поручителем расторгает договор поручительства с действующим поручителем.  Не позднее 3 рабочих дней с даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ВИЭ КО направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров, и реестр расторгнутых договоров поручительства (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).  КО не позднее 10 рабочих дней с даты заключения договоров поручительства направляет в Совет рынка информацию об актуальном составе поручителей в отношении соответствующего (-х) объекта (-ов) генерации ВИЭ в электронном виде с применением ЭП по форме приложения 6 к настоящему Регламенту.  В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от КО реестра заключенных договоров поручительства, направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива при условии, что указанным аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ.  В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) банковской гарантией, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от КО реестра заключенных договоров поручительства, направляет гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказ от прав по банковской гарантии. |
| **7.14.2** | Предоставление обеспечения (дополнительного обеспечения) в виде штрафа по договору ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву.  Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить:  – в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме приложения 14а к настоящему Регламенту;  – в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву – в случае отсутствия у продавца по ДПМ ВИЭ заключенного вышеуказанного Соглашения с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.2 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если ранее предоставленным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления по форме приложения 14а к настоящему Регламенту направляет в электронном виде с применением электронной подписи поручителю (-ям) по соответствующему ДПМ ВИЭ уведомление по форме 14в к настоящему Регламенту.  …  В случае если продавец по ДПМ ВИЭ открывает аккредитив в рамках предоставления дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента) и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР аккредитива на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, позднее даты окончания периода, предусмотренного требованиями пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО после получения от ЦФР вышеуказанного реестра аккредитивов расторгает в отношении указанного ДПМ ВИЭ договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о замене либо предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр договоров поручительства, которые расторгнуты (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).  В случае получения КО вышеуказанного реестра аккредитивов от ЦФР до 17-го числа месяца (включительно), договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются в месяце, в котором получен указанный реестр.  В случае получения КО вышеуказанного реестра аккредитивов от ЦФР после 17-го числа месяца, договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен данный реестр.  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то ЦФР по итогам проверки полученного в соответствии с настоящим пунктом аккредитива в случае его соответствия требованиям настоящего Регламента, а также при условии, что ранее открытым (заменяемым) аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ:   * направляет исполняющему банку по ранее открытому (заменяемому) аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива; * направляет КО реестр аккредитивов, по которым ЦФР как получателем средств по аккредитиву в рамках замены обеспечения был направлен отказ от исполнения аккредитива, по форме приложения 14 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи; * уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ и КО о замене обеспечения по ДПМ ВИЭ.   В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) банковской гарантией, ЦФР по итогам проверки полученного в соответствии с настоящим пунктом аккредитива в случае его соответствия требованиям настоящего Регламента, направляет гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказ от прав по банковской гарантии. | Предоставление обеспечения (дополнительного обеспечения) в виде штрафа по договору ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву.  Для инициирования процедуры предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить:  – в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме приложения 14а к настоящему Регламенту;  – в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву – в случае отсутствия у продавца по ДПМ ВИЭ заключенного вышеуказанного Соглашения с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.2 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если ранее предоставленным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления по форме приложения 14а к настоящему Регламенту направляет в электронном виде с применением электронной подписи поручителю по соответствующему ДПМ ВИЭ уведомление по форме 14в к настоящему Регламенту.  …  В случае если продавец по ДПМ ВИЭ открывает аккредитив в рамках предоставления дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента) и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР аккредитива на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, позднее даты окончания периода, предусмотренного требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки аккредитива, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме аккредитива, а также направляет исполняющему банку по открытому аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО после получения от ЦФР вышеуказанного реестра аккредитивов расторгает в отношении указанного ДПМ ВИЭ договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о замене либо предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр договоров поручительства, которые расторгнуты (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).  В случае получения КО вышеуказанного реестра аккредитивов от ЦФР до 17-го числа месяца (включительно), договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются в месяце, в котором получен указанный реестр.  В случае получения КО вышеуказанного реестра аккредитивов от ЦФР после 17-го числа месяца, договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ВИЭ расторгаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен данный реестр.  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то ЦФР по итогам проверки полученного в соответствии с настоящим пунктом аккредитива в случае его соответствия требованиям настоящего Регламента, а также при условии, что ранее открытым (заменяемым) аккредитивом не обеспечивается исполнение обязательств по иным ДПМ ВИЭ:   * направляет исполняющему банку по ранее открытому (заменяемому) аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива; * направляет КО реестр аккредитивов, по которым ЦФР как получателем средств по аккредитиву в рамках замены обеспечения был направлен отказ от исполнения аккредитива, по форме приложения 14 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи; * уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ и КО о замене обеспечения по ДПМ ВИЭ.   В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) банковской гарантией, ЦФР по итогам проверки полученного в соответствии с настоящим пунктом аккредитива в случае его соответствия требованиям настоящего Регламента, направляет гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказ от прав по банковской гарантии. |
| **7.14.2.1** | Внесение изменений в ранее открытый аккредитив в части подтверждения аккредитива исполняющим банком  Для внесения изменений в аккредитив в целях исполнения требований, предусмотренных пунктами 7.10–7.11´ настоящего Регламента, поставщику мощности необходимо не позднее срока, предусмотренного вышеуказанным пунктом, предоставить ЦФР уведомление о намерении внести изменения в ранее открытый аккредитив и запрос (извещение) от банка получателя средств по аккредитиву согласия ЦФР на изменение условий аккредитива.  … | Внесение изменений в ранее открытый аккредитив в части подтверждения аккредитива исполняющим банком  Для внесения изменений в аккредитив в целях исполнения требований, предусмотренных пунктами 7.8.10–7.8.11 настоящего Регламента, поставщику мощности необходимо не позднее срока, предусмотренного вышеуказанным пунктом, предоставить ЦФР уведомление о намерении внести изменения в ранее открытый аккредитив и запрос (извещение) от банка получателя средств по аккредитиву согласия ЦФР на изменение условий аккредитива.  … |
| **7.14.3** | Предоставление обеспечения (дополнительного обеспечения) в виде банковской гарантии, обеспечивающей исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ (далее – обеспечение ДПМ ВИЭ банковской гарантией)  Для инициирования процедуры предоставления обеспечения по ДПМ ВИЭ в виде банковской гарантии, в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить:  – в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме приложения 14а к настоящему Регламенту;  – в случае отсутствия у продавца по ДПМ ВИЭ заключенного вышеуказанного Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ – в КО на бумажном носителе заявление о заключении данного Соглашения с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.3 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы банковской гарантии, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если ранее предоставленным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления по форме приложения 14а к настоящему Регламенту направляет в электронном виде с применением электронной подписи поручителю (-ям) по соответствующему ДПМ ВИЭ уведомление по форме 14в к настоящему Регламенту.  …  В случае если продавец по ДПМ ВИЭ предоставляет банковскую гарантию в рамках предоставления дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента) и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР гарантии на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, позднее даты окончания периода, предусмотренного требованиями пп. 7.5–7.11.1 настоящего Регламента, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки банковской гарантии, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме банковской гарантии.  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО после получения от ЦФР вышеуказанного реестра банковских гарантий расторгает в отношении указанного ДПМ ВИЭ договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о замене либо предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр договоров поручительства, которые расторгнуты (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).  … | Предоставление обеспечения (дополнительного обеспечения) в виде банковской гарантии, обеспечивающей исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ (далее – обеспечение ДПМ ВИЭ банковской гарантией)  Для инициирования процедуры предоставления обеспечения по ДПМ ВИЭ в виде банковской гарантии, в рамках замены обеспечения либо в рамках предоставления дополнительного обеспечения, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить:  – в КО и ЦФР на бумажном носителе уведомление по форме приложения 14а к настоящему Регламенту;  – в случае отсутствия у продавца по ДПМ ВИЭ заключенного вышеуказанного Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ – в КО на бумажном носителе заявление о заключении данного Соглашения с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.3 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы банковской гарантии, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В случае если ранее предоставленным обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления по форме приложения 14а к настоящему Регламенту направляет в электронном виде с применением электронной подписи поручителю по соответствующему ДПМ ВИЭ уведомление по форме 14в к настоящему Регламенту.  …  В случае если продавец по ДПМ ВИЭ предоставляет банковскую гарантию в рамках предоставления дополнительного обеспечения (в соответствии с требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента) и дата, предшествующая дню начала проверки ЦФР гарантии на соответствие требованиям п. 7.14 настоящего Регламента, позднее даты окончания периода, предусмотренного требованиями пункта 7.8 настоящего Регламента, то ЦФР в течение 3 (трех) рабочих дней со дня, следующего за днем окончания срока проверки банковской гарантии, направляет продавцу по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе мотивированный отказ в приеме банковской гарантии.  Если действующим обеспечением по ДПМ ВИЭ является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО после получения от ЦФР вышеуказанного реестра банковских гарантий расторгает в отношении указанного ДПМ ВИЭ договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ВИЭ о замене либо предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр договоров поручительства, которые расторгнуты (по форме приложения 13 к настоящему Регламенту).  … |
| **7.15** | 1. **Порядок одностороннего отказа КО от обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ**   **…**  КО при получении Уведомления в течение 30 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором получено уведомление, проверяет выполнение условий подпунктов «а»–«г» настоящего пункта и, в случае их выполнения, а также если в отношении месяца, в котором КО получено Уведомление, нет оснований для расчета штрафа по соответствующему ДПМ ВИЭ:   * если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО расторгает договоры поручительства и направляет в ЦФР реестр расторгнутых договоров по форме приложения 13 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП;   ... | 1. **Порядок одностороннего отказа КО от обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ**   **…**  КО при получении Уведомления в течение 30 рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором получено уведомление, проверяет выполнение условий подпунктов «а»–«г» настоящего пункта и, в случае их выполнения, а также если в отношении месяца, в котором КО получено Уведомление, нет оснований для расчета штрафа по соответствующему ДПМ ВИЭ:   * если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО расторгает договоры поручительства и направляет в ЦФР реестр расторгнутых договоров по форме приложения 13 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП;   … |
| **7.16.1** | **7.16.1.** ***В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьих лиц:***  …  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием года начала поставки мощности объекта генерации ВИЭ, а также его идентификационных параметров (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать на следующий рабочий день после предоставления в ЦФР указанного комплекта документов проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства со своей стороны.  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14.  В случае соответствия поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, и подписании им со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства в вышеуказанный срок, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ об изменении даты начала поставки мощности, а также требованиям настоящего Регламента и, в случае их соответствия параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ, и требованиям настоящего Регламента, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае если участником оптового рынка, намеренным стать поручителем по ДПМ ВИЭ, уведомление о намерении и комплект документов, предусмотренных п. 6.4.5 настоящего Регламента, предоставлены в ЦФР позднее 2 (двух) месяцев до даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ и (или) до указанного срока данным участником оптового рынка не подписан проект договора коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства, то ЦФР не рассматривает данные документы и направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае если дата начала поставки по ДПМ ВИЭ, которую продавец по ДПМ ВИЭ намерен перенести на более позднюю дату, наступила (наступает) до 31 декабря 2015 года, то ЦФР рассматривает предоставленные поручителем уведомление о соответствующем намерении и документы, предусмотренные пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписывает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в течение 3 (трех) рабочих дней:  – со дня предоставления указанных документов – в случае выполнения указанных условий не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания месяца, в котором продавец по ДПМ ВИЭ представил в ЦФР уведомление об изменении даты начала поставки по ДПМ ВИЭ на более позднюю дату, и подписания на следующий рабочий день после предоставления в ЦФР указанных документов проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства со своей стороны, при условии, что измененная дата начала поставки мощности, указанная в уведомлении, наступает не ранее 1 марта 2016 года;  – с 1-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем предоставления указанных документов – в случае выполнения указанных условий позднее чем за 10 рабочих дней до окончания месяца, в котором продавец по ДПМ ВИЭ представил в ЦФР уведомление об изменении даты начала поставки по ДПМ ВИЭ на более позднюю дату, и подписания на следующий рабочий день после предоставления в ЦФР указанных документов проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства со своей стороны, при условии, что измененная дата начала поставки мощности, указанная в уведомлении, наступает не ранее 1 марта 2016 года.  При получении указанных уведомления и документов в отношении ДПМ ВИЭ (дата поставки по которому наступила (наступает) до 31 декабря 2015 года) после 18 февраля 2016 года, ЦФР не рассматривает данные документы и направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае заключения в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства для обеспечения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, в которых изменяется дата начала поставки мощности на более позднюю дату, КО организует заключение новых договоров поручительства с соответствующим поручителем и не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания указанных договоров направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных новых договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, в которых изменяется дата начала поставки мощности на более позднюю дату (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту).  Договоры поручительства, заключенные до изменения даты начала поставки мощности, расторгаются с даты вступления в силу изменений в ДПМ ВИЭ, предусматривающих изменение даты начала поставки мощности на более позднюю дату, и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства КО направляет ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи соответствующий реестр расторгнутых договоров поручительства, по форме приложения 13 к настоящему Регламенту. | **7.16.1.** ***В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:***  …  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о соответствующем намерении с указанием года начала поставки мощности объекта генерации ВИЭ, а также его идентификационных параметров (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать на следующий рабочий день после предоставления в ЦФР указанного комплекта документов проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства со своей стороны.  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию ЦФР о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14.  В случае соответствия поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, и подписании им со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства в вышеуказанный срок, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ об изменении даты начала поставки мощности, а также требованиям настоящего Регламента и, в случае их соответствия параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ, и требованиям настоящего Регламента, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае если участником оптового рынка, намеренным стать поручителем по ДПМ ВИЭ, уведомление о намерении и комплект документов, предусмотренных п. 6.4.5 настоящего Регламента, предоставлены в ЦФР позднее 2 (двух) месяцев до даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ и (или) до указанного срока данным участником оптового рынка не подписан проект договора коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства, то ЦФР не рассматривает данные документы и направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае заключения в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства для обеспечения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, в которых изменяется дата начала поставки мощности на более позднюю дату, КО организует заключение новых договоров поручительства с соответствующим поручителем и не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания указанных договоров направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных новых договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, в которых изменяется дата начала поставки мощности на более позднюю дату (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту).  Договоры поручительства, заключенные до изменения даты начала поставки мощности, расторгаются с даты вступления в силу изменений в ДПМ ВИЭ, предусматривающих изменение даты начала поставки мощности на более позднюю дату, и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства КО направляет ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи соответствующий реестр расторгнутых договоров поручительства, по форме приложения 13 к настоящему Регламенту. |
| **7.16.2** | ***7.16.2. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву:***  …  Для изменения даты начала поставки мощности, которая в соответствии с ДПМ ВИЭ наступает позднее 31 декабря 2015 года, уведомление о внесении изменений в аккредитив должно быть предоставлено в ЦФР исполняющим банком через банк получателя средств не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ.  При предоставлении уведомления о внесении изменений в аккредитив в вышеуказанный срок ЦФР в течение 4 (четырех) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из даты предоставления уведомления о внесении изменений в аккредитив и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю дату, проверяет аккредитив (с учетом предполагаемых изменений) на соответствие требованиям настоящего пункта и:  – при соответствии аккредитива принимает изменения условий аккредитива и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива и реестр аккредитивов в КО с указанием информации по аккредитиву с учетом принятых изменений по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятых в аккредитив изменениях;  – при несоответствии аккредитива (с учетом предполагаемых изменений) требованиям и (или) при нарушении срока предоставления уведомления о внесении изменений в аккредитив не принимает изменения в аккредитив и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву несогласие на изменение условий аккредитива, а также продавцу по ДПМ ВИЭ мотивированный отказ в принятии изменений в аккредитив.  В случае если дата начала поставки по ДПМ ВИЭ, которую продавец по ДПМ ВИЭ намерен перенести на более позднюю дату, наступила (наступает) до 31 декабря 2015 года, то ЦФР проверяет изменения в аккредитив на соответствие требованиям настоящего пункта в течение 3 (трех) рабочих дней:  – со дня получения уведомления о внесении изменений в аккредитив – в случае получения указанного уведомления не позднее чем за 10 рабочих дней до окончания месяца, в котором продавец по ДПМ ВИЭ представил в ЦФР уведомление об изменении даты начала поставки по ДПМ ВИЭ на более позднюю дату, при условии, что измененная дата начала поставки мощности, указанная в уведомлении, наступает не ранее 1 марта 2016 года;  – с 1-го рабочего дня месяца, следующего за месяцем получения уведомления о внесении изменений в аккредитив – в случае выполнения указанных условий позднее чем за 10 рабочих дней до окончания месяца, в котором продавец по ДПМ ВИЭ представил в ЦФР уведомление об изменении даты начала поставки по ДПМ ВИЭ на более позднюю дату, при условии, что измененная дата начала поставки мощности, указанная в уведомлении, наступает не ранее 1 марта 2016 года.  В случае соответствия измененного аккредитива требованиям настоящего пункта, ЦФР принимает изменения условий аккредитива и в течение одного рабочего дня, следующего за днем окончания проверки измененного аккредитива, направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива, реестр аккредитивов в КО с указанием информации по аккредитиву с учетом принятых изменений по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятых в аккредитив изменениях.  При несоответствии аккредитива (с учетом предполагаемых изменений) требованиям и (или) при нарушении срока предоставления уведомления о внесении изменений в аккредитив не принимает изменения в аккредитив и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву несогласие на изменение условий аккредитива, а также продавцу по ДПМ ВИЭ мотивированный отказ в принятии изменений в аккредитив.  При получении уведомления о внесении изменений в аккредитив, открытый для обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, дата поставки по которому наступает ранее 31 декабря 2015 года, после 18 февраля 2016 года, ЦФР не принимает изменения в аккредитив и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву несогласие на изменение условий аккредитива, а также продавцу по ДПМ ВИЭ мотивированный отказ в принятии изменений в аккредитив. | ***7.16.2. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву:***  …  Для изменения даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ уведомление о внесении изменений в аккредитив должно быть предоставлено в ЦФР исполняющим банком через банк получателя средств не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ.  При предоставлении уведомления о внесении изменений в аккредитив в вышеуказанный срок ЦФР в течение 4 (четырех) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из даты предоставления уведомления о внесении изменений в аккредитив и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю дату, проверяет аккредитив (с учетом предполагаемых изменений) на соответствие требованиям настоящего пункта и:  – при соответствии аккредитива принимает изменения условий аккредитива и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива и реестр аккредитивов в КО с указанием информации по аккредитиву с учетом принятых изменений по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятых в аккредитив изменениях;  – при несоответствии аккредитива (с учетом предполагаемых изменений) требованиям и (или) при нарушении срока предоставления уведомления о внесении изменений в аккредитив не принимает изменения в аккредитив и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву несогласие на изменение условий аккредитива, а также продавцу по ДПМ ВИЭ мотивированный отказ в принятии изменений в аккредитив. |
| **7.17** | 7.17.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьих лиц:*  а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была изменена и (или), если поставщик по ДПМ ВИЭ воспользовался правом заменить проект ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента;  б) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  в) суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник (-и) оптового рынка – поручитель (-и) по соответствующему объекту ДПМ ВИЭ, заключивший (-ие) договоры поручительства в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, имеет (-ют) право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).  Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о таком намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации) и с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  - даты предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности;  - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам и указанных выше документов, –  рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и, в случае соответствия требованиям, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по форме Приложения № Д 6.10 или № Д 6.11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* с обратившимся поручителем.  *…*  7.17.1.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьих лиц и в соответствии с приложением 89 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электрической энергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что предельный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме (равен нулю), то предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности может являться штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.17.2 настоящего Регламента.  …  *7.17.3. Продавец по ДПМ ВИЭ:*  - в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо  …  7.17.4. КО не позднее первого рабочего дня 12-го (двенадцатого) месяца с даты начала поставки мощности определяет выполнение требований к дополнительному обеспечению исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  Выполнение требований определяется на основании:  – данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ для обеспечения исполнения обязательств в течение 27 месяцев, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 7.17 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьих лиц;  – данных расчета требований участника оптового рынка от продажи мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке, формируемого в соответствии с порядком, определенным в приложении 31 к настоящему Регламенту, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка по ДПМ ВИЭ или поручительство третьих лиц;  … | 7.17.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:*  а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности либо 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности данного объекта генерации, если дата начала поставки в ДПМ ВИЭ была изменена и (или), если поставщик по ДПМ ВИЭ воспользовался правом заменить проект ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента;  б) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, должен составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  в) суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник оптового рынка – поручитель по соответствующему объекту ДПМ ВИЭ, заключивший договоры поручительства в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).  Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам, в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о таком намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации) и с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  - даты предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности;  - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным договорам и указанных выше документов, –  рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и, в случае соответствия требованиям, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по форме Приложения № Д 6.10 или № Д 6.11 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка с обратившимся поручителем. Для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, ЦФР рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента (с учетом результатов проверки, проведенной КО в соответствии с п. 2.2 приложением 31 к настоящему Регламенту).  …  7.17.1.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица и в соответствии с приложением 89 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электрической энергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что предельный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме (равен нулю), то предоставляемым обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности может являться штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.17.2 настоящего Регламента.  …  7.17.3. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка, продавец по ДПМ ВИЭ:*  - в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо  …  7.17.4. КО не позднее первого рабочего дня 12-го (двенадцатого) месяца с даты начала поставки мощности определяет выполнение требований к дополнительному обеспечению исполнения обязательств в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности, предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  Выполнение требований определяется на основании:  – данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ для обеспечения исполнения обязательств в течение 27 месяцев, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 7.17 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица;  – данных последнего расчета требований участника оптового рынка от продажи мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке, формируемого в соответствии с порядком, определенным в приложении 31 к настоящему Регламенту, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка по ДПМ ВИЭ или поручительство третьего лица (для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года);  … |
| **7.18** | **7.18. Порядок направления Заявления об изменении объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ и требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ при изменении объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ**  …  В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьих лиц, то:  – поставщик мощности по ДПМ ВИЭ вправе предоставить новое поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) мощности,  либо  – действующий (-ие) поручитель (-и) по ДПМ ВИЭ вправе внести изменения в договор (-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства и договоры поручительства,  при этом предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ должен составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и измененного значения объема установленной мощности объекта генерации ВИЭ (выраженного в кВт).  …  При этом ЦФР подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем (-ями) при условии, что договоры коммерческого представительства подписаны поручителем (-ями) в отношении всех объектов генерации ВИЭ, установленная мощность которых изменяется (согласно предоставленному Заявлению).  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента, а также в случае предоставления поручителем заявления и (или) документов, предусмотренных настоящим пунктом, с нарушением установленного срока ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае если в целях выполнения требований к обеспечению по ДПМ ВИЭ для изменения объема установленной мощности объектов генерации ДПМ ВИЭ поручитель намерен внести изменения в ранее заключенный (-е) договор (-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства и договоры поручительства в отношении соответствующих ДПМ ВИЭ, то поручителю необходимо не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с приложением комплекта документов, предусмотренных пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  При условии соответствия поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем необходимых документов ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ Заявления, проверяет соответствие уведомления поручителя и предоставленного комплекта документов требованиям настоящего Регламента и, в случае их выполнения, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны изменения в договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем.  При этом ЦФР подписывает со своей стороны изменения в договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем (-ями) при условии, что изменения в договоры коммерческого представительства подписаны поручителем (-ями) в отношении всех объектов генерации ВИЭ, установленная мощность которых изменяется (согласно предоставленному Заявлению).  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента и (или) направления поручителем документов, предусмотренных настоящим пунктом, с нарушением установленного срока ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае заключения в порядке, установленном настоящим пунктом, договоров коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства для обеспечения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, в целях выполнения условий для изменения объема установленной мощности объекта генерации, КО организует заключение новых договоров поручительства с соответствующим поручителем и не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания указанных договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных новых договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту).  …  Исполнением требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях изменения объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ, является:  – в отношении ДПМ ВИЭ, исполнение обязательств которых обеспечено поручительством, – внесение изменений в заключенный (-е) договор (-ы) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, касающихся объема установленной мощности объекта генерации, исполнение обязательств которого обеспечивается, либо заключение новым (-и) поручителем (-и) договора (-ов) коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, соответствующих требованиям настоящего пункта;  … | **7.18. Порядок направления Заявления об изменении объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ и требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ при изменении объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ**  …  В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица, то:  – поставщик мощности по ДПМ ВИЭ вправе предоставить новое поручительство участника оптового рынка – поставщика мощности,  либо  – действующий поручитель по ДПМ ВИЭ вправе внести изменения в договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства и договоры поручительства,  при этом предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ должен составлять не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и измененного значения объема установленной мощности объекта генерации ВИЭ (выраженного в кВт).  …  При этом ЦФР подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем при условии, что договор коммерческого представительства подписан поручителем в отношении всех объектов генерации ВИЭ, установленная мощность которых изменяется (согласно предоставленному Заявлению).  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента, а также в случае предоставления поручителем заявления и (или) документов, предусмотренных настоящим пунктом, с нарушением установленного срока ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае если в целях выполнения требований к обеспечению по ДПМ ВИЭ для изменения объема установленной мощности объектов генерации ДПМ ВИЭ поручитель намерен внести изменения в ранее заключенный договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства и договоры поручительства в отношении соответствующих ДПМ ВИЭ, то поручителю необходимо не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с приложением комплекта документов, предусмотренных пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  При условии соответствия поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем необходимых документов ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ Заявления, проверяет соответствие уведомления поручителя и предоставленного комплекта документов требованиям настоящего Регламента и, в случае их выполнения, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны изменения в договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем.  При этом ЦФР подписывает со своей стороны изменения в договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем при условии, что изменения в договор коммерческого представительства подписаны поручителем в отношении всех объектов генерации ВИЭ, установленная мощность которых изменяется (согласно предоставленному Заявлению).  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента и (или) направления поручителем документов, предусмотренных настоящим пунктом, с нарушением установленного срока ЦФР направляет соответствующему участнику оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  В случае заключения в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства в целях заключения договоров поручительства для обеспечения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, в целях выполнения условий для изменения объема установленной мощности объекта генерации, КО организует заключение новых договоров поручительства с соответствующим поручителем и не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания указанных договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных новых договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту).  …  Исполнением требования по предоставлению обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях изменения объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ, в отношении которых заключены ДПМ ВИЭ, является:  – в отношении ДПМ ВИЭ, исполнение обязательств которых обеспечено поручительством, – внесение изменений в заключенный договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, касающихся объема установленной мощности объекта генерации, исполнение обязательств которого обеспечивается, либо заключение новым поручителем договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, соответствующих требованиям настоящего пункта;  … |
| **9** | 9.2.2. Поставщик по ДПМ ВИЭ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с настоящим разделом, путем предоставления поручительств третьих лиц – участников оптового рынка, соответствующих требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  … | 9.2.2. Поставщик по ДПМ ВИЭ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с настоящим разделом, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, соответствующего требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента.  … |
| **Приложение 14а** | …  Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН продавца по ДПМ ВИЭ*) выражает свое намерение осуществить замену обеспечения (либо: предоставить дополнительное обеспечение 1) исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации с кодом ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*код ГТП генерации*).  Действующее обеспечение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указание действующего обеспечения по ДПМ ВИЭ*) будет заменено на (либо: будет дополнено 1) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указание предоставляемого обеспечения по ДПМ ВИЭ* 2*)*  …  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  Указывается в случае предоставления дополнительного обеспечения.  2 В случае предоставления поручительства участников оптового рынка указывается наименование и ИНН всех будущих поручителей. | …  Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН продавца по ДПМ ВИЭ*) выражает свое намерение осуществить замену обеспечения (либо: предоставить дополнительное обеспечение 1) исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации с кодом ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_ (*код ГТП генерации*).  Действующее обеспечение \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указание действующего обеспечения по ДПМ ВИЭ*) будет заменено на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*указание предоставляемого обеспечения по ДПМ ВИЭ* 2).  …  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  1 Указывается в случае предоставления дополнительного обеспечения.  2 В случае предоставления поручительства участника оптового рынка указывается наименование и ИНН будущего поручителя. |
| **Приложение 14б** | …  Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН продавца по ДПМ ВИЭ*) выражает свое намерение осуществить замену обеспечения исполнения (либо: предоставить дополнительное обеспечение 1) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации с кодом ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*код ГТП генерации*).  Поручительство участника (-ов) оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя (-ей)* будет заменено на поручительство (либо: дополнено поручительством 1) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов)*.  … | …  Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН продавца по ДПМ ВИЭ*) выражает свое намерение осуществить замену обеспечения исполнения (либо: предоставить дополнительное обеспечение 1) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации с кодом ГТП генерации \_\_\_\_\_\_\_\_ (*код ГТП генерации*).  Поручительство участника оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН поручителя* будет заменено на поручительство \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН участника оптового рынка – поставщика*).  … |
| **Приложение 31** | **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**  Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка в отношении объекта ВИЭ () равен:  а) *в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ (выраженного в кВт);  б) *в целях предоставления обеспечения после ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).  Величина  рассчитывается с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления.  …  **2.2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ (в рамках мониторинга соответствия обеспечения требованиям настоящего Приложения и предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ после ОПВ)**  2.2.1 КО в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, 25-го числа каждого месяца проводит мониторинг соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения (либо на следующий рабочий день в случае, если 25-е число месяца приходится на выходной день).  Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:   1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца, в котором проводится проверка соответствия данному условию, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;   и (или)   1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенному в отношении объекта ВИЭ (), соответствует следующему требованию:   ;  определяется согласно следующей формуле:  ,  где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения;  [руб.] – величина требований участника оптового рынка *i* от продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке, определенная в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения;  – объект ВИЭ, в отношении которого участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой либо выступает поручителем по ДПМ ВИЭ;  *n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта , определенный КО в порядке возрастания даты начала поставки мощности (при наличии нескольких ДПМ ВИЭ с одинаковой датой начала поставки мощности очередность рассмотрения генерирующих объектов соответствует очередности рассмотрения КО заявок, поданных в отношении объектов ВИЭ, сложившейся на ОПВ, начиная с ОПВ, проводимого в 2020 году, и далее к более поздним ОПВ). В случае если участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств в отношении объекта ВИЭ *g*, отобранного на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, и им в отношении этого объекта *g* предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом, то при определении очередности рассмотрения предоставленного обеспечения в первую очередь учитывается обеспечение, предоставленное в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ, и уже во вторую очередь учитывается дополнительное обеспечение на 27 месяцев.  …  2.2.2. КО в течение 3 (трех) рабочих дней после проведения мониторинга в соответствии с пунктом 2.2.1 настоящего Приложения для каждого участника оптового рынка *i*, в отношении которого былo произведенo определение величины  в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения, определяет и публикует в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом (по форме приложения 31.1 к настоящему Регламенту) величину денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств, возникающих в отношении объектов ВИЭ, допущенных к ОПВ 2020 года и последующих лет, и (или) объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ 2020 года и последующих лет, () в соответствии с формулой:  .  …  2.2.3. В случаях, предусмотренных пунктами 7.5–7.11´, а также при предоставлении дополнительного обеспечения / замены обеспечения в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, КО при проведении проверки соответствия предоставленного (предоставляемого) обеспечения требованиям п. 2.2 настоящего Приложения использует значение , рассчитанное на основании данных за расчетный период *m*:  – при проведении проверки до 25-го числа месяца (не включительно) – *m* = *t* – 2, где *t* – месяц, в котором КО определяет факт соответствия обеспечения;  – при проведении проверки после 25-го числа месяца (включительно) – *m* = *t* – 1, где *t* – месяц, в котором КО определяет факт соответствия обеспечения.  **3. Порядок определения требований участника оптового рынкаот продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке**  3.1. КО по всем участникам оптового рынка, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрированы ГТП генерации, для которых получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), определяет величину требований участника оптового рынка по договорам, заключенным им на оптовом рынке,  в соответствии со следующей формулой:  ;  [руб.] – объем предоставленного участником оптового рынка *i* обеспечения исполнения обязательств по договорам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) в виде неустойки по договору, определенный согласно формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления):  ,  где  [руб./МВт] – предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, определенное для ГТП генерации *p*, отобранной по результатам КОМ НГО, проведенного:  – в 2017 году, равной 2 115 000 руб./МВт;  – 2018 году, равной 1 729 000 руб./МВт;  [МВт] – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, являющегося поручителем по обязательствам участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) мощности по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объекта генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *p* – объект генерации, отобранный по итогам КОМ НГО, в отношении которого поставщик мощности обеспечивает исполнение обязательств, возникающих по итогам КОМ НГО, неустойкой и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), менее объема установленной мощности, отобранного по результатам КОМ НГО и указанного в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  [руб.] – объем обеспечения, предоставленный участником оптового рынка *i* в виде неустойки по действующим на оптовом рынке договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (договоры КОМ) для участия в КОМ в отношении ГТП генерации , определенный согласно формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления):  ,  где  [МВт] – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, указанный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце *m* года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, определенный в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  [руб./МВт] – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП невведенного объекта генерации *p*;  *Х –* годы, на которые проводился КОМ;  *p* – объект генерации, отобранный по итогам КОМ, в отношении которого поставщик мощности обеспечивает исполнение обязательств, возникающих по итогам КОМ, неустойкой и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), менее объема мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, указанного в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце *m* = декабрь года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ;  …  – размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы, либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ, определенный в соответствии со следующей формулой для объектов ВИЭ, по которым участником оптового рынка *i* выполнено требование по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):    [руб.] – совокупная величина требований, рассчитываемая КО в целях определения достаточности обеспечения за месяц *m* по договорам, заключенным участником оптового рынка *i*, на оптовом рынке электрической энергии и мощности*,* определенная в соответствии со следующей формулой:    где – стоимость мощности, купленной/проданной по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие , определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* ()или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка), определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности генерирующего объекта *g*, проданной участником оптового рынка *i* в месяце *m* в соответствии с договором АЭС/ГЭС и купленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, произведенной с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество ГТП генераций *p* генерирующих объектов ВИЭ, в отношении ДПМ ВИЭ которых на дату определения величины  у КО есть информация о том, что права поставщика мощности по данному ДПМ ВИЭ на получение (требования об уплате) денежных средств, подлежащих уплате ему в соответствии с договором, переданы в залог;  – стоимость электрической энергии, купленной/проданной по РД *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость электрической энергии, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед за расчетный период *t =* месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый с точностью до 11 знаков после запятой в соответствии с пунктом 13.1.4.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года для ценовой зоны , в которую осуществляется поставка мощности по результатам КОМ, определяемый в соответствии с пунктом 13.1.4.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  … | **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**  Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ (), равен:  а) *в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ (выраженного в кВт);  б) *в целях предоставления обеспечения после ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).  Величина  рассчитывается с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления.  ….  **2.2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ (в рамках мониторинга соответствия обеспечения требованиям настоящего Приложения и предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ после ОПВ)**  2.2.1 КО в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, не позднее 25-го числа каждого месяца проводит мониторинг соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения.  Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:   1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца, в котором проводится проверка соответствия данному условию, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;   и (или)   1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенному в отношении ГТП объекта ВИЭ (), соответствует следующему требованию:   ;  определяется согласно следующей формуле:  ,  где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения;  [руб.] – величина требований участника оптового рынка *i* от продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке, определенная в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения;  – ГТП, зарегистрированная в отношении объекта ВИЭ, в отношении которого участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой либо выступает поручителем по ДПМ ВИЭ;  *n* – номер очередности рассмотрения ГТП генерирующего объекта , определенный КО в порядке возрастания даты начала поставки мощности (при наличии нескольких ДПМ ВИЭ с одинаковой датой начала поставки мощности очередность рассмотрения генерирующих объектов соответствует очередности рассмотрения КО заявок, поданных в отношении объектов ВИЭ, сложившейся на ОПВ, начиная с ОПВ, проводимого в 2020 году, и далее к более поздним ОПВ). В случае если участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств в отношении объекта ВИЭ *g*, отобранного на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, и им в отношении этого объекта *g* предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом, то при определении очередности рассмотрения предоставленного обеспечения в первую очередь учитывается обеспечение, предоставленное в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ, и уже во вторую очередь учитывается дополнительное обеспечение на 27 месяцев.  …  2.2.2. КО не позднее 3 (трех) рабочих дней после проведения мониторинга в соответствии с пунктом 2.2.1 настоящего Приложения для каждого участника оптового рынка *i*, в отношении которого былo произведено определение величины  в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения, определяет и публикует в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом (по форме приложения 31.1 к настоящему Регламенту) величину денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств, возникающих в отношении объектов ВИЭ, допущенных к ОПВ 2020 года и последующих лет, и (или) объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ 2020 года и последующих лет, () в соответствии с формулой:  .  …  2.2.3. В случаях, предусмотренных пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего Регламента, а также при предоставлении дополнительного обеспечения / замены обеспечения в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, КО при проведении проверки соответствия предоставленного (предоставляемого) обеспечения требованиям п. 2.2 настоящего Приложения использует значение , рассчитанное по итогам последнего на дату проведения проверки мониторинга.  …  **3. Порядок определения требований участника оптового рынкаот продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке**  3.1. КО по всем участникам оптового рынка, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрированы ГТП генерации, для которых получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), определяет величину требований участника оптового рынка по договорам, заключенным им на оптовом рынке,  в соответствии со следующей формулой:  ;  [руб.] – объем предоставленного участником оптового рынка *i* обеспечения исполнения обязательств по договорам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) в виде неустойки по договору, определенный согласно формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления):  ,  где  [руб./МВт] – предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, определенное для ГТП генерации *p*, отобранной по результатам КОМ НГО, проведенного:  – в 2017 году, равной 2 115 000 руб./МВт;  – 2018 году, равной 1 729 000 руб./МВт;  [МВт] – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО;  [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, являющегося поручителем по обязательствам участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) мощности по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объекта генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *p* – объект генерации, отобранный по итогам КОМ НГО, в отношении которого поставщик мощности обеспечивает исполнение обязательств, возникающих по итогам КОМ НГО, неустойкой и имеющий на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации»;  [руб.] – объем обеспечения, предоставленный участником оптового рынка *i* в виде неустойки по действующим на оптовом рынке договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (договоры КОМ) для участия в КОМ в отношении ГТП генерации , определенный согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления (данная величина не определяется в отношении генерирующих объектов, в отношении которых определена величина )):  ,  где  [МВт] – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, указанный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце *m* года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, определенный в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  [руб./МВт] – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП невведенного объекта генерации *p*;  *Х –* годы, на которые проводился КОМ, при этом в целях определения величины  учитываются месяцы начиная с месяца *t*–1, где *t* – месяц, в котором КО производит расчет;  *p* – объект генерации, отобранный по итогам КОМ, в отношении которого поставщик мощности обеспечивает исполнение обязательств, возникающих по итогам КОМ, неустойкой и имеющий на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации»;  …  …  – размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы, либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ, определенный в соответствии со следующей формулой для объектов ВИЭ, по которым участником оптового рынка *i* выполнено требование по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):    [руб.] – совокупная величина требований, рассчитываемая КО в целях определения достаточности обеспечения за месяц *m* по договорам, заключенным участником оптового рынка *i*, на оптовом рынке электрической энергии и мощности*,* определенная в соответствии со следующей формулой:    где – стоимость мощности, купленной/проданной по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие , определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* ()или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка), определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности генерирующего объекта *g*, проданной участником оптового рынка *i* в месяце *m* в соответствии с договором АЭС/ГЭС и купленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, произведенной с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество ГТП генераций *p* генерирующих объектов ВИЭ, в отношении ДПМ ВИЭ которых на дату определения величины  у КО есть информация о том, что права поставщика мощности по данному ДПМ ВИЭ на получение (требования об уплате) денежных средств, подлежащих уплате ему в соответствии с договором, переданы в залог;  – стоимость электрической энергии, купленной/проданной по РД *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость электрической энергии, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед за расчетный период *t =* месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый с точностью до 11 знаков после запятой в соответствии с пунктом 13.1.4.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  Out – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … |

**Действующая редакция**

**Приложение 31.1**

Отправитель: АО «АТС»

Получатель:

Идентификационный код:

В соответствии с приложением 31 *Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) уведомляем, что по состоянию на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ величина денежных средств, которые могут быть направлены на обеспечение исполнения обязательств, возникших/возникающих в отношении объектов ВИЭ, отобранных / подлежащих отбору на ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_руб.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 31.1**

Отправитель: АО «АТС»

Получатель:

Идентификационный код:

Расчетный месяц:

УВЕДОМЛЕНИЕ

В соответствии с приложением 31 *Регламента проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* уведомляем, что величина денежных средств, которые могут быть направлены на обеспечение исполнения обязательств, возникших/возникающих в отношении объектов ВИЭ, отобранных / подлежащих отбору на ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ руб.

**Действующая редакция**

**Приложение 1.1**

**Форма подачи заявки на участие в ОПВ**

Подача заявки на участие в ОПВ осуществляется путем направления на адрес электронной почты, указанный на официальном сайте КО, подписанного ЭП уполномоченного лица электронного документа (файла), соответствующего указанному ниже формату, имеющего имя файла, соответствующее установленному шаблону.

….

**Обязательные поля для заполнения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Название поля** | **Описание** | **Технические правила заполнения** |
| OPV-REQ project-name | Наименование проекта ВИЭ (п. 4.1.3, подп. 1 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| OPV-REQ OPV-year | Год проведения ОПВ | Цифровое поле, формат ГГГГ |
| OPV-REQ plan-year | Плановый год начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ (п. 4.1.3, подп. 11 настоящего Регламента) | Цифровое поле, формат ГГГГ |
| OPV-REQ plan-month | Плановый месяц начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ (п. 4.1.3, подп. 11 настоящего Регламента) | Цифровое поле, формат ММ |
| OPV-REQ plan-fixed-power | Плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ (п. 4.1.3, подп. 6 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – МВт, с точностью до 3 знаков после запятой |
| OPV-REQ capital-expenses | Плановая величина капитальных затрат (в валюте Российской Федерации с точностью до рублей) на 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ (включающая плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ к электрическим сетям) (п. 4.1.3, подп. 9 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – руб./кВт, с точностью до целых |
| OPV-REQ target-localization | Плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования объекта ВИЭ (п. 4.1.3, подп. 10 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – %, с точностью до целых |
| OPV-REQ enforce-obligations-method | Соответствующий требованиям настоящего Регламента способ обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.3, подп. 12 настоящего Регламента) | Текстовое поле.  «неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным»;  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву»;  «банковская гарантия»;  «предоставление поручительства третьих лиц – участников оптового рынка» |
| OPV-REQ enforce-obligations-value-text | Соответствующая требованиям настоящего Регламента величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.3, подп. 12 настоящего Регламента) | Текстовое поле. Зависит от способа обеспечения исполнения обязательств.  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным», то указывается текст:  «В размере, определяемом в соответствии с условиями ДПМ ВИЭ».  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву» или «предоставление поручительства третьих лиц – участников оптового рынка» или «банковская гарантия», то не заполняется. |
| OPV-REQ enforce-obligations-value-number | Соответствующая требованиям настоящего Регламента величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.3, подп. 12 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Зависит от способа обеспечения исполнения обязательств.  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву» или «предоставление поручительства третьих лиц – участников оптового рынка» или «банковская гарантия», то указывается величина не менее величины, рассчитанной по формуле:  5% × «плановый объем установленной мощности» × «предельная величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности».  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным», то не заполняется. |
| OPV-REQ reduction-ratio | Кратность уменьшения заявки (п. 4.1.3, подп. 13 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – МВт, с точностью до целых значений (указывается величина от 1 до 25) |
| participation-сonsent | Волеизъявление на уменьшение планового объема установленной мощности в соответствии с кратностью (п. 4.1.3, подп. 14 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:  В случае если в соответствии с Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), настоящая заявка может быть отобрана исходя из заявленного значения плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, но не может быть отобрана в полном плановом объеме установленной мощности генерирующего объекта, указанном в настоящей заявке, выражаю согласие на участие в ОПВ и намерение выполнить строительство генерирующего объекта в случае его отбора по результатам проведения ОПВ с плановым объемом установленной мощности генерирующего объекта, определяемом путем уменьшения планового объема установленной мощности, указанного в настоящей заявке, на величину, кратную значению, указанному в настоящей заявке, до максимальной величины планового объема установленной мощности генерирующего объекта, при которой настоящая заявка может быть отобрана в соответствии с Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). При этом плановый объем установленной мощности генерирующего объекта, определяемый путем уменьшения в соответствии с настоящим волеизъявлением, не может быть менее 5 МВт. |
| new-equipment | Указание на то, что заявка подается в отношении вновь возводимого объекта генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности (п. 4.1.3, подп. 15 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:  Подтверждаю, что заявка подается в отношении вновь возводимого (т.е. работы по строительству не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации, при этом термины «модернизация», «расширение», «реконструкция», «техническое перевооружение» используются в том значении, в котором они определены приложением 6 к *Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), объекта генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности. |
| confirmation | Заверение о том, что участник ОПВ не относится к определенному перечню организаций (п. 4.1.3, подп. 16 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:  Заверяю, что не отношусь к следующим организациям:  а) организации, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в год проведения ОПВ приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым п. 120(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27.12.2010;  б) организации, созданной в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  в) организации, права и обязанности которой по ДПМ ВИЭ были переданы организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  г) организации, в которой доля прямого и (или) косвенного участия организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения, составляет более 50%;  д) организации, которая прямо и (или) косвенно участвует в организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения, и доля такого участия составляет более 25%;  е) организации, в состав органов управления которой входят физические лица или их близкие родственники, ранее занимавшие или занимающие должности в органах управления организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  ж) организации, в которой доля прямого и (или) косвенного участия физических лиц, указанных в подпункте «е» настоящего Заверения, составляет более 25%;  з) организации, в которой физическое лицо, входящее в состав органов управления этой организации, подчиняется по должностному положению физическим лицам, указанным в подпункте «е» настоящего Заверения. |
| participant code | Код участника ОПВ (п. 4.1.3, подп. 2 настоящего Регламента) | Текстовое поле. Уникальный код участника, присвоенный АО «АТС» субъекту оптового рынка согласно п. 3.1.1 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) |
| participant registry-num | Регистрационный номер участника ОПВ в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (п. 4.1.3, подп. 3 настоящего Регламента) | Цифровое поле |
| DPG code | Код группы точек поставки (код ГТП), зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ в порядке, предусмотренном Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (п. 4.1.3, подп. 8 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG name | Наименование объекта ВИЭ, строительство которого предусматривается проектом (п. 4.1.3, подп. 4 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG renewable-energy-type | Вид объекта ВИЭ, соответствующий одному из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента (п. 4.1.3, подп. 5 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG region | Указание на планируемое местонахождение объекта ВИЭ (наименование субъекта Российской Федерации) (п. 4.1.3, подп. 7б настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG price-zone | Указание на планируемое местонахождение объекта ВИЭ (ценовая зона) (п. 4.1.3, подп. 7a настоящего Регламента) | Текстовое поле |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1.1**

**Форма подачи заявки на участие в ОПВ**

Подача заявки на участие в ОПВ осуществляется путем направления на адрес электронной почты, указанный на официальном сайте КО, подписанного ЭП уполномоченного лица электронного документа (файла), соответствующего указанному ниже формату, имеющего имя файла, соответствующее установленному шаблону.

….

**Обязательные поля для заполнения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Название поля** | **Описание** | **Технические правила заполнения** |
| OPV-REQ project-name | Наименование проекта ВИЭ (п. 4.1.3, подп. 1 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| OPV-REQ OPV-year | Год проведения ОПВ | Цифровое поле, формат ГГГГ |
| OPV-REQ plan-year | Плановый год начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ (п. 4.1.3, подп. 11 настоящего Регламента) | Цифровое поле, формат ГГГГ |
| OPV-REQ plan-month | Плановый месяц начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ (п. 4.1.3, подп. 11 настоящего Регламента) | Цифровое поле, формат ММ |
| OPV-REQ plan-fixed-power | Плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ (п. 4.1.3, подп. 6 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – МВт, с точностью до 3 знаков после запятой |
| OPV-REQ capital-expenses | Плановая величина капитальных затрат (в валюте Российской Федерации с точностью до рублей) на 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ (включающая плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности объекта ВИЭ к электрическим сетям) (п. 4.1.3, подп. 9 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – руб./кВт, с точностью до целых |
| OPV-REQ target-localization | Плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования объекта ВИЭ (п. 4.1.3, подп. 10 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – %, с точностью до целых |
| OPV-REQ enforce-obligations-method | Соответствующий требованиям настоящего Регламента способ обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.3, подп. 12 настоящего Регламента) | Текстовое поле.  «неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным»;  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву»;  «банковская гарантия»;  «предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» |
| OPV-REQ enforce-obligations-value-text | Соответствующая требованиям настоящего Регламента величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.3, подп. 12 настоящего Регламента) | Текстовое поле. Зависит от способа обеспечения исполнения обязательств.  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным», то указывается текст:  «В размере, определяемом в соответствии с условиями ДПМ ВИЭ».  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву» или «предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» или «банковская гарантия», то не заполняется. |
| OPV-REQ enforce-obligations-value-number | Соответствующая требованиям настоящего Регламента величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.3, подп. 12 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Зависит от способа обеспечения исполнения обязательств.  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву» или «предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» или «банковская гарантия», то указывается величина не менее величины, рассчитанной по формуле:  5% × «плановый объем установленной мощности» × «предельная величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности».  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным», то не заполняется. |
| OPV-REQ reduction-ratio | Кратность уменьшения заявки (п. 4.1.3, подп. 13 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – МВт, с точностью до целых значений (указывается величина от 1 до 25) |
| participation-сonsent | Волеизъявление на уменьшение планового объема установленной мощности в соответствии с кратностью (п. 4.1.3, подп. 14 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:  В случае если в соответствии с Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), настоящая заявка может быть отобрана исходя из заявленного значения плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, но не может быть отобрана в полном плановом объеме установленной мощности генерирующего объекта, указанном в настоящей заявке, выражаю согласие на участие в ОПВ и намерение выполнить строительство генерирующего объекта в случае его отбора по результатам проведения ОПВ с плановым объемом установленной мощности генерирующего объекта, определяемом путем уменьшения планового объема установленной мощности, указанного в настоящей заявке, на величину, кратную значению, указанному в настоящей заявке, до максимальной величины планового объема установленной мощности генерирующего объекта, при которой настоящая заявка может быть отобрана в соответствии с Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 27 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). При этом плановый объем установленной мощности генерирующего объекта, определяемый путем уменьшения в соответствии с настоящим волеизъявлением, не может быть менее 5 МВт. |
| new-equipment | Указание на то, что заявка подается в отношении вновь возводимого объекта генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности (п. 4.1.3, подп. 15 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:  Подтверждаю, что заявка подается в отношении вновь возводимого (т.е. работы по строительству не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации, при этом термины «модернизация», «расширение», «реконструкция», «техническое перевооружение» используются в том значении, в котором они определены приложением 6 к *Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), объекта генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности. |
| confirmation | Заверение о том, что участник ОПВ не относится к определенному перечню организаций (п. 4.1.3, подп. 16 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:  Заверяю, что не отношусь к следующим организациям:  а) организации, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в год проведения ОПВ приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами третьим, четвертым, шестым и седьмым п. 120(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27.12.2010;  б) организации, созданной в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  в) организации, права и обязанности которой по ДПМ ВИЭ были переданы организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  г) организации, в которой доля прямого и (или) косвенного участия организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения, составляет более 50%;  д) организации, которая прямо и (или) косвенно участвует в организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения, и доля такого участия составляет более 25%;  е) организации, в состав органов управления которой входят физические лица или их близкие родственники, ранее занимавшие или занимающие должности в органах управления организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  ж) организации, в которой доля прямого и (или) косвенного участия физических лиц, указанных в подпункте «е» настоящего Заверения, составляет более 25%;  з) организации, в которой физическое лицо, входящее в состав органов управления этой организации, подчиняется по должностному положению физическим лицам, указанным в подпункте «е» настоящего Заверения. |
| participant code | Код участника ОПВ (п. 4.1.3, подп. 2 настоящего Регламента) | Текстовое поле. Уникальный код участника, присвоенный АО «АТС» субъекту оптового рынка согласно п. 3.1.1 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) |
| participant registry-num | Регистрационный номер участника ОПВ в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (п. 4.1.3, подп. 3 настоящего Регламента) | Цифровое поле |
| DPG code | Код группы точек поставки (код ГТП), зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ в порядке, предусмотренном Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (п. 4.1.3, подп. 8 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG name | Наименование объекта ВИЭ, строительство которого предусматривается проектом (п. 4.1.3, подп. 4 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG renewable-energy-type | Вид объекта ВИЭ, соответствующий одному из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента (п. 4.1.3, подп. 5 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG region | Указание на планируемое местонахождение объекта ВИЭ (наименование субъекта Российской Федерации) (п. 4.1.3, подп. 7б настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG price-zone | Указание на планируемое местонахождение объекта ВИЭ (ценовая зона) (п. 4.1.3, подп. 7a настоящего Регламента) | Текстовое поле |

….

**Действующая редакция**

**Приложение 4.3**

**РЕЕСТР ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код участника оптового рынка** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации / ценовая зона** | **Установленная мощность, МВт** | **Год начала поставки мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 4.3**

**РЕЕСТР ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации / ценовая зона** | **Установленная мощность, МВт** | **Год начала поставки мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Действующая редакция

Приложение 6

**Информация об актуальном перечне поручителей по ДПМ ВИЭ по состоянию на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка (поставщика)** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Наименование участника (-ов) оптового рынка – поручителя (-ей)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |

Предлагаемая редакция

Приложение 6

**Информация об актуальном перечне поручителей по ДПМ ВИЭ по состоянию на \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка (поставщика)** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** |
| **1** | **2** | **3** | **4** |
|  |  |  |  |
|  |  |  |  |