**VIII.2. Изменения, связанные с заменой обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО**

**Приложение № 8.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** ООО «АГК-1».  **Обоснование**: унификация уже утвержденных требований по предоставлению обеспечения обязательств поставщика по ДПМ ТБО в том числе с другими объектами ВИЭ, позволяющих произвести замену обеспечения обязательств по ДПМ ТБО.  **Дата вступления в силу:** 1 апреля 2023 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** **РЕГЛАМЕНТ 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)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4,**  **п. 1.1.2** | Предоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО после проведения ОПТБО  Продавец по ДПМ ТБО обязан:  1) предоставить новое обеспечение исполнения обязательств в отношении ДПМ ТБО, если произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 1.1.2.1–1.1.2.8 настоящего пункта. Дополнительное обеспечение должно быть предоставлено в объеме, указанном в п. 1.2 настоящего Приложения, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 1.1.2.9 настоящего Приложения;  2) предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ТБО до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности (далее по тексту – обеспечение на 27 месяцев), в случае если срок действия обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО истекает до окончания 27 месяцев с даты начала поставки мощности. Обеспечение на 27 месяцев должно быть предоставлено в порядке и сроки, предусмотренные п. 4 настоящего Приложения. | Предоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО после проведения ОПТБО  Продавец по ДПМ ТБО обязан:  1) предоставить новое обеспечение исполнения обязательств в отношении ДПМ ТБО, если произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 1.1.2.1–1.1.2.8 настоящего пункта. Новое обеспечение должно быть предоставлено в объеме, указанном в п. 1.2 настоящего Приложения, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 1.1.2.9 настоящего Приложения;  2) предоставить обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ТБО до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности (далее по тексту – обеспечение на 27 месяцев), в случае если срок действия обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО истекает до окончания 27 месяцев с даты начала поставки мощности. Обеспечение на 27 месяцев должно быть предоставлено в порядке и сроки, предусмотренные п. 4 настоящего Приложения. |
| **Приложение 4,**  **п. 1.1.2.6** | В случае если совокупная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) поручителем по ДПМ ТБО 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 ТБО по форме приложения 4.11 настоящего Регламента в электронном виде с применением электронной подписи. В этом случае продавец по ДПМ ТБО в срок не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней с даты получения указанного уведомления обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ТБО. | В случае если по ДПМ ТБО по итогам проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 приложения 31 к *Регламенту 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*), КО выявлено несоответствие поручителя указанным требованиям, КО не позднее срока, установленного для завершения проверки, направляет уведомление продавцу по ДПМ ТБО по форме приложения 4.9 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи. Новое 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 ТБО требованиям приложения 31 к *Регламенту 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*), 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 ТБО КО не направляет уведомление по форме приложения 4.9 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 4,**  **п. 1.1.2.9** | Если обязанность продавца по ДПМ ТБО по предоставлению дополнительного обеспечения возникла в соответствии с подп. 1 п. 1.1.2 настоящего Приложения, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ТБО может быть предоставлено:   * поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям, изложенным в пункте 1.3.2 настоящего Приложения, а в случае, если в отношении ДПМ ТБО предоставлено обеспечение на 27 месяцев, то также с учетом особенностей, предусмотренных п. 4 настоящего Приложения; * обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 1.3.3 настоящего Приложения, а в случае, если в отношении ДПМ ТБО предоставлено обеспечение на 27 месяцев, то также с учетом особенностей, предусмотренных п. 4 настоящего Приложения. | Если обязанность продавца по ДПМ ТБО по предоставлению нового обеспечения возникла в соответствии с подп. 1 п. 1.1.2 настоящего Приложения, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ТБО может быть предоставлено:   * поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям, изложенным в пункте 1.3.2 настоящего Приложения, а в случае, если в отношении ДПМ ТБО предоставлено обеспечение на 27 месяцев, то также с учетом особенностей, предусмотренных п. 4 настоящего Приложения; * обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 1.3.3 настоящего Приложения, а в случае, если в отношении ДПМ ТБО предоставлено обеспечение на 27 месяцев, то также с учетом особенностей, предусмотренных п. 4 настоящего Приложения. |
| **Приложение 4,**  **п. 1.3.2** | Поручительство участника оптового рынка – поставщика  Субъект оптового рынка вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих (возникших) по результатам ОПТБО, 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 совокупная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка равна или превышает 2500 МВт.  При этом для каждого объекта ОПТБО, в отношении которого подана заявка (либо отобранного по итогам ОПТБО), 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива* (Приложение № 6.5.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В отношении генерирующего объекта ТБО может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка. | Поручительство участника оптового рынка – поставщика  Субъект оптового рынка вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих (возникших) по результатам ОПТБО, 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 ТБО, предусмотренных приложением 31 к *Регламенту 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 для каждого объекта ТБО, в отношении которого подана заявка (либо отобранного по итогам ОПТБО), 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива* (Приложение № 6.5.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  В отношении генерирующего объекта ТБО может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка. |
| **Приложение 4,**  **п. 2.1.1** | Участник оптового рынка, намеренный стать поручителем, заключает с ЦФР Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО (Приложение № Д 6.5.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для заключения Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО участник оптового рынка – поручитель совместно с участником ОПТБО (поставщиком мощности по ДПМ ТБО)направляют в ЦФР уведомление о намерении заключить вышеуказанный договор.  Уведомление направляется в письменном виде по форме приложения 4.1 к настоящему Регламенту. Указанный в уведомлении объем ответственности поручителя используется ЦФР для указания предельного объема ответственности поручителя при заключении Договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО в отношении соответствующего объекта генерации ТБО. | Участник оптового рынка, намеренный стать поручителем, заключает с ЦФР Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО (Приложение № Д 6.5.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Для заключения Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО участник оптового рынка – поручитель совместно с участником ОПТБО /поставщиком мощности по ДПМ ТБО (в случае предоставления обеспечения после ОПТБО в соответствии с настоящим приложением)направляют в ЦФР и КО уведомление о намерении заключить вышеуказанный договор.  Уведомление направляется в письменном виде по форме приложения 4.1 к настоящему Регламенту. Указанный в уведомлении объем ответственности поручителя используется ЦФР для указания предельного объема ответственности поручителя при заключении Договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО в отношении соответствующего объекта генерации ТБО.  КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанного уведомления производит проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к *Регламенту 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*), и направляет в ЦФР на бумажном носителе информацию о соответствии/несоответствии требованиям. |
| **Приложение 4,**  **п. 2.1.2** | Для договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО лицо, имеющее намерение выступить поручителем, представляет в ЦФР:  − устав общества (действующая редакция), а при наличии изменений в устав – действующие изменения;  − выписку из Единого государственного реестра юридических лиц;  − документы в подтверждение полномочий подписанта (протокол / выписка из протокола (решения) о назначении, доверенность);  − актуальный список аффилированных лиц общества;  − расчет оценки стоимости чистых активов общества (приложение к бухгалтерской отчетности или в произвольной форме за подписью руководителя и главного бухгалтера).  Лицо, намеренное выступить поручителем, для которого заключение договоров поручительства по ДПМ ТБО и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО является совершением взаимосвязанных крупных сделок в соответствии с законодательством Российской Федерации или уставом данного лица, дополнительно представляет в ЦФР протокол (решение) об одобрении взаимосвязанных крупных сделок (договоров поручительства по ДПМ ТБО и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО) уполномоченным органом данного лица.  Лицо, намеренное выступить поручителем, для которого заключение договоров поручительства по ДПМ ТБО и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО является совершением сделок с заинтересованностью в соответствии с законодательством Российской Федерации, дополнительно представляет в ЦФР протокол (решение) об одобрении сделок с заинтересованностью (договоров поручительства по ДПМ ТБО и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО) уполномоченным органом данного лица.  Лицо, намеренное выступить поручителем, для которого заключение договоров поручительства по ДПМ ТБО и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО не является крупной сделкой, но одобрение сделок, связанных с выдачей поручительства, предусмотрено уставом данного лица, дополнительно представляет в ЦФР протокол (решение) об одобрении сделок (договоров поручительства по ДПМ ТБО и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО) уполномоченным органом данного лица.  Если заключение договоров поручительства по ДПМ ТБО и Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО не является для лица, имеющего намерение выступить поручителем, крупной сделкой или сделкой с заинтересованностью, данное лицо представляет в ЦФР следующие документы:  − письмо за подписью руководителя и главного бухгалтера указанного лица о том, что данная сделка не является для него крупной сделкой;  − письмо за подписью руководителя указанного лица о том, что данная сделка не является для него сделкой с заинтересованностью.  При подписании Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО ЦФР вправе запросить также иные документы для выяснения полномочий подписантов или определения правомерности заключаемого договора. | Для договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО лицо, имеющее намерение выступить поручителем, представляет в ЦФР:  − устав общества (действующая редакция), а при наличии изменений в устав – действующие изменения;  − выписку из Единого государственного реестра юридических лиц;  − документы в подтверждение полномочий подписанта (протокол / выписка из протокола (решения) о назначении, доверенность);  − актуальный список аффилированных лиц общества;  − расчет оценки стоимости чистых активов общества (приложение к бухгалтерской отчетности или в произвольной форме за подписью руководителя и главного бухгалтера).  Лицо, намеренное выступить поручителем, для которого заключение договоров поручительства по ДПМ ТБО и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО является совершением взаимосвязанных крупных сделок в соответствии с законодательством Российской Федерации или уставом данного лица, дополнительно представляет в ЦФР протокол (решение) об одобрении взаимосвязанных крупных сделок (договоров поручительства по ДПМ ТБО и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО) уполномоченным органом данного лица.  Лицо, намеренное выступить поручителем, для которого заключение договоров поручительства по ДПМ ТБО и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО является совершением сделок с заинтересованностью в соответствии с законодательством Российской Федерации, дополнительно представляет в ЦФР протокол (решение) об одобрении сделок с заинтересованностью (договоров поручительства по ДПМ ТБО и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО) уполномоченным органом данного лица.  Лицо, намеренное выступить поручителем, для которого заключение договоров поручительства по ДПМ ТБО и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО не является крупной сделкой, но одобрение сделок, связанных с выдачей поручительства, предусмотрено уставом данного лица, дополнительно представляет в ЦФР протокол (решение) об одобрении сделок (договоров поручительства по ДПМ ТБО и договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО) уполномоченным органом данного лица.  Если заключение договоров поручительства по ДПМ ТБО и Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО не является для лица, имеющего намерение выступить поручителем, крупной сделкой или сделкой с заинтересованностью, данное лицо представляет в ЦФР следующие документы:  − письмо за подписью руководителя и главного бухгалтера указанного лица о том, что данная сделка не является для него крупной сделкой;  − письмо за подписью руководителя указанного лица о том, что данная сделка не является для него сделкой с заинтересованностью.  При подписании Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО ЦФР вправе запросить также иные документы для выяснения полномочий подписантов или определения правомерности заключаемого договора.  Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО заключается участником оптового рынка – поручителем и ЦФР при условии, что КО в соответствии с п. 2.1.1 настоящего Регламента подтверждено соответствие поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к *Регламенту 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*). |
| **Приложение 4,**  **п. 2.1.6** | В случае если Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО заключается в целях предоставления нового обеспечения в соответствии с пунктом 1.1.2 настоящего приложения, то Уведомление по форме приложения 4.1 к настоящему Регламенту и документы, указанные в п. 2.1.2 настоящего приложения, должны быть представлены в ЦФР не позднее даты окончания соответствующего срока, предусмотренного для предоставления нового обеспечения. | В случае если Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО заключается в целях предоставления нового обеспечения в соответствии с пунктом 1.1.2 настоящего приложения либо в целях замены обеспечения в соответствии с пунктом 1.1.3 настоящего Приложения, то Уведомление по форме приложения 4.1 к настоящему Регламенту и документы, указанные в п. 2.1.2 настоящего приложения, должны быть представлены в ЦФР не позднее даты окончания соответствующего срока, предусмотренного для предоставления нового обеспечения. |
| **Приложение 4,**  **п. 2.1.7** | **Удалить пункт** |  |
| **Приложение 4,**  **п. 2.4.4** | Если в качестве обеспечения предоставляется поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО после получения от ЦФР информации о заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту) организует заключение договоров поручительства по ДПМ ТБО.  Договоры поручительства по ДПМ ТБО заключаются в месяце, следующем за месяцем, в котором от ЦФР получен реестр с информацией о заключенном договоре коммерческого представительства.  В случае если поручительство участника оптового рынка – поставщика предоставляется в качестве дополнительного обеспечения, то ЦФР направляет в КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не позднее 7 (седьмого) рабочего дня с даты истечения срока, предусмотренного п. 1.1.2 настоящего приложения.  … | Если в качестве обеспечения предоставляется поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО после получения от ЦФР информации о заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту) организует заключение договоров поручительства по ДПМ ТБО.  Договоры поручительства по ДПМ ТБО заключаются в месяце, следующем за месяцем, в котором от ЦФР получен реестр с информацией о заключенном договоре коммерческого представительства.  В случае если поручительство участника оптового рынка – поставщика предоставляется в качестве нового обеспечения, то ЦФР направляет в КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не позднее 7 (седьмого) рабочего дня с даты истечения срока, предусмотренного п. 1.1.2 настоящего приложения.  … |
| **Приложение 4,**  **п. 4.1.1** | Продавец по ДПМ ТБО обязан не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ТБО, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ТБО предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме (отдельно в отношении каждого объекта генерации) о намерении предоставить обеспечение на 27 месяцев на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному выступить поручителем по ДПМ ТБО в рамках предоставления обеспечения на 27 месяцев, в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ТБО, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ТБО предоставить в ЦФР и КО уведомление о таком намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации (код ГТП генерации, месторасположение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации) и с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 2.1.2 настоящего Приложения.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  - даты предоставления продавцом по ДПМ ТБО уведомления о намерении предоставить обеспечение на 27 месяцев;  - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ТБО в рамках предоставления обеспечения на 27 месяцев и указанных выше документов, –  рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Приложения и, в случае соответствия требованиям, заключает 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива с обратившимся поручителем (по форме Приложения № Д 6.5.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Приложения, либо при предоставлении этого уведомления и (или) документов и (или) уведомления продавца по ДПМ ТБО с нарушением установленного настоящим пунктом срока, ЦФР направляет соответствующим участникам оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  ЦФР в последний рабочий день месяца, в котором заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  В случае заключения в целях предоставления обеспечения на 27 месяцев, в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, новые договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, заключаются по форме Приложения № Д 6.4.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в месяце, следующем за месяцем заключения указанного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ТБО направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров. | Продавец по ДПМ ТБО обязан не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ТБО, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ТБО предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме (отдельно в отношении каждого объекта генерации) о намерении предоставить обеспечение на 27 месяцев на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному выступить поручителем по ДПМ ТБО в рамках предоставления обеспечения на 27 месяцев, в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ТБО, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ТБО предоставить в ЦФР и КО уведомление о таком намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации (код ГТП генерации, месторасположение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации) и с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 2.1.2 настоящего Приложения.  КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения вышеуказанного уведомления производит проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к *Регламенту 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*), и направляет в ЦФР на бумажном носителе информацию о соответствии/несоответствии требованиям.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  - даты предоставления продавцом по ДПМ ТБО уведомления о намерении предоставить обеспечение на 27 месяцев;  - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ТБО в рамках предоставления обеспечения на 27 месяцев и указанных выше документов, –  рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Приложения и, в случае соответствия требованиям, заключает 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива с обратившимся поручителем (по форме Приложения № Д 6.5.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  При несоответствии уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Приложения, либо при предоставлении этого уведомления и (или) документов и (или) уведомления продавца по ДПМ ТБО с нарушением установленного настоящим пунктом срока, либо если КО установлено несоответствие поручителя требованиям настоящего Приложения, ЦФР направляет соответствующим участникам оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  ЦФР в последний рабочий день месяца, в котором заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  В случае заключения в целях предоставления обеспечения на 27 месяцев, в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, новые договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, заключаются по форме Приложения № Д 6.4.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в месяце, следующем за месяцем заключения указанного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ТБО направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров. |
| **Приложение 4.1** | **Приложение 4.1**  Председателю Правления  АО «ЦФР»    ***Уведомление о намерении заключить***  ***договор коммерческого представительства***  … | **Приложение 4.1**  Председателю Правления  АО «ЦФР»    Председателю Правления  АО «АТС»  ***Уведомление о намерении заключить***  ***договор коммерческого представительства***  … |

**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) |
| **Приложение 31** | **Приложение 31**  **Требования к обеспечению исполнения обязательств в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ 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**  **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**  В отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых с 1 января 2020 года и до 1 января 2021 года, необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ, в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ () и необходимый объем дополнительного обеспечения на 27 месяцев по данной ГТП () равен:  а) *при предоставлении 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) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 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 (величина  , определяемая в соответствии с п. 3 настоящего Приложения), и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  В отношении объектов ВИЭ, отобранных (отбираемых) на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ в отношении 8 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (), необходимый объем первоначального дополнительного обеспечения по данной ГТП (), необходимый объем повторного дополнительного обеспечения по данной ГТП () равен:  в) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;  г) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.  Величины , , ,  рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. | **Приложение 31**  **Требования к обеспечению исполнения обязательств в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении объектов ВИЭ/ТБО, допущенных к ОПВ 2020 года и последующих лет, и (или) объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ 2020 года и последующих лет, и (или) объектов ТБО, отобранных по итогам ОПТБО**  **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ / ТБО**  В отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых с 1 января 2020 года и до 1 января 2021 года, необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ, в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ () и необходимый объем дополнительного обеспечения на 27 месяцев по данной ГТП () равен:  а) *при предоставлении 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) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 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 (величина  , определяемая в соответствии с п. 3 настоящего Приложения), и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  В отношении объектов ВИЭ, отобранных (отбираемых) на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ в отношении 8 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (), необходимый объем первоначального дополнительного обеспечения по данной ГТП (), необходимый объем повторного дополнительного обеспечения по данной ГТП () равен:  в) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;  г) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.  В отношении объектов генерации, строительство которых определено по итогам проведения конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее ― отбор проектов ТБО или ОПТБО, объекты ТБО) в соответствии с *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*), необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ТБО, () равен:  д) 5 % от произведения объема установленной мощности объекта генерации ТБО, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, равной 380 тыс. рублей.  Величины , , ,  рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. |
| **Приложение 31, п. 2** | **2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ** | **2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  **…** |
| **Приложение 31,**  **п. 2.2** | **Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ (в рамках мониторинга соответствия обеспечения требованиям настоящего Приложения, а также предоставления нового / дополнительного обеспечения и замены 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 за расчетный период *m* (начиная с февраля 2021 года за расчетный месяц *m* = январь 2021 года) проводит мониторинг соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения.  Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенного в 2020 году, 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 *m* 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 следующим требованиям:   – для обеспечения, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки ():  …  где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ , предоставленного:   * для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в 2020 году, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения; * для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения;   [руб.] – величина дополнительного обеспечения на 27 месяцев в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения (для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в 2020 году);  [руб.] – величина первоначального дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года);  [руб.] – величина повторного дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года);  [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 объекта ВИЭ;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении исполнения обязательств которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства.  В случаях предоставления нового обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ при определении указанных множеств учитывается последний из действующих в расчетном месяце *m* способов обеспечения;  *n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП , определенный КО в порядке возрастания даты начала поставки мощности, определяемой без учета изменений даты начала поставки мощности, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (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 в отношении генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП , отобранного на ОПВ в 2020 году, участником оптового рынка *i* предоставлено обеспечение в отношении 12 месяцев с даты начала поставки и 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. В случае если в отношении генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП , отобранного на ОПВ после 1 января 2021 года, участником оптового рынка *i* предоставлено обеспечение в отношении 8 месяцев с даты начала поставки и предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение и повторное дополнительное обеспечение в соответствии с настоящим Регламентом, то при определении очередности рассмотрения предоставленного обеспечения в первую очередь учитывается обеспечение, предоставленное в отношении 8 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ, во вторую очередь учитывается первоначальное дополнительное обеспечение, и уже в третью очередь учитывается повторное дополнительное обеспечение.  Расчет величин, ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году, начиная с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполненении требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев, – в случае когда способом обеспечения исполнения обязательств является неустойка по ДПМ ВИЭ (или начиная с месяца, в котором заключены договоры поручительства, – в случае если способом обеспечения исполнения обязательств является поручительство).  Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, начиная с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполненении требования по предоставлению первоначального дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения, – в случае если способом обеспечения исполнения обязательств является неустойка по ДПМ ВИЭ ( или начиная с месяца, в котором заключены договоры поручительства, – в случае когда способом обеспечения исполнения обязательств является поручительство).  Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году, до наступления одного из следующих событий:  – истечения 15 месяцев (для  и ) либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ);  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента.  Расчет величин , , , , , осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, до наступления одного из следующих событий:  – истечения 11 месяцев (для  и ), либо 19 месяцев (для  и ), либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ);  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента;  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка* – до месяца, в котором:  для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в 2020 году, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта ВИЭ, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определен не менее объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;  для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 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 указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации.  Величина  определяется на основании данных за месяц *m*, предшествующий месяцу проведения расчета.  При проведении проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 в соответствии с пунктами 7.8.3 и 7.8.9 настоящего Регламента используется значение , рассчитанное на основании данных за расчетный период *m* = *t* – 1, где *t* – месяц, в котором КО определяет факт соответствия обеспечения.  В случае если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения, проводимого КО в соответствии с настоящим пунктом, в месяце *t* выявлено несоответствие требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям к обеспечению в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту. | **Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ /ДПМ ТБО (в рамках мониторинга соответствия обеспечения требованиям настоящего Приложения, а также предоставления дополнительного обеспечения и замены обеспечения по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО после ОПВ / ОПТБО)**  2.2.1 КО в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, и объектов ТБО, отобранных на ОПТБО, не позднее 25-го числа каждого месяца за расчетный период *m* (начиная с февраля 2021 года за расчетный месяц *m* = январь 2021 года) проводит мониторинг соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО требованиям настоящего Приложения.  Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенного в 2020 году, а также ДПМ ТБО, заключенным по итогам ОПТБО, в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ /ДПМ ТБО 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 / ДПМ ТБО), по которым на 1-е число месяца *m* 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 / ДПМ ТБО), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, заключенному в отношении ГТП объекта ВИЭ/ТБО , соответствует следующим требованиям:   – для обеспечения по ДПМ ВИЭ, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки, и обеспечения, предоставленного по ДПМ ТБО ():  …  где [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ/ТБО , предоставленного:   * для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в 2020 году, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения; * для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения; * для объектов ТБО, отобранных по результатам ОПТБО в соответствии с *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*), равная величине, определенной в подп. «д» п. 1 настоящего Приложения;   [руб.] – величина дополнительного обеспечения на 27 месяцев в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения (для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в 2020 году);  [руб.] – величина первоначального дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года);  [руб.] – величина повторного дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года);  [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 объекта ВИЭ/ТБО;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, а также в отношении объектов ТБО, отобранных на ОПТБО, в отношении исполнения обязательств которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства.  В случаях предоставления нового обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ/ТБО при определении указанных множеств учитывается последний из действующих в расчетном месяце *m* способов обеспечения;  *n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта ВИЭ/ТБО, в отношении которого зарегистрирована ГТП , определенный КО в порядке возрастания даты начала поставки мощности, определяемой без учета изменений даты начала поставки мощности, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (при наличии нескольких ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО с одинаковой датой начала поставки мощности очередность рассмотрения генерирующих объектов соответствует очередности рассмотрения КО заявок, поданных в отношении объектов ВИЭ/ТБО, сложившейся на ОПВ, начиная с ОПВ, проводимого в 2020 году, и далее к более поздним ОПВ, либо сложившейся на ОПТБО). В случае если в отношении генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП , отобранного в 2020 году, участником оптового рынка *i* предоставлено обеспечение в отношении 12 месяцев с даты начала поставки и 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. В случае если в отношении генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП , отобранного на ОПВ после 1 января 2021 года, участником оптового рынка *i* предоставлено обеспечение в отношении 8 месяцев с даты начала поставки и предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение и повторное дополнительное обеспечение в соответствии с настоящим Регламентом, то при определении очередности рассмотрения предоставленного обеспечения в первую очередь учитывается обеспечение, предоставленное в отношении 8 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ, во вторую очередь учитывается первоначальное дополнительное обеспечение, и уже в третью очередь учитывается повторное дополнительное обеспечение.  Расчет величин, ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году, начиная с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполненении требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев, – в случае когда способом обеспечения исполнения обязательств является неустойка по ДПМ ВИЭ (или начиная с месяца, в котором заключены договоры поручительства, – в случае если способом обеспечения исполнения обязательств является поручительство).  Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, начиная с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполненении требования по предоставлению первоначального дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения, – в случае если способом обеспечения исполнения обязательств является неустойка по ДПМ ВИЭ ( или начиная с месяца, в котором заключены договоры поручительства, – в случае когда способом обеспечения исполнения обязательств является поручительство).  Расчет величин , , , осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году, и объектов ТБО, отобранных на ОПТБО, до наступления одного из следующих событий:  – истечения 15 месяцев (для и ) либо 27 месяцев (для и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ;  – истечения 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ТБО;  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента либо в соответствии с п. 3 приложения 4 к *Регламенту 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*).  Расчет величин , , , , , осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ после 1 января 2021 года, до наступления одного из следующих событий:  – истечения 11 месяцев (для и ), либо 19 месяцев (для и ), либо 27 месяцев (для и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ);  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента;  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка* – до месяца, в котором:  для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в 2020 голу, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта ВИЭ, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определен не менее объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;  для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 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 указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации.  Величина определяется на основании данных за месяц *m*, предшествующий месяцу проведения расчета.  При проведении проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 в соответствии с пунктами 7.8.3 и 7.8.9 настоящего Регламента и пунктом 1.1.2.6 приложения 4 к *Регламенту 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*) используется значение , рассчитанное на основании данных за расчетный период *m* = *t* – 1, где *t* – месяц, в котором КО определяет факт соответствия обеспечения.  В случае если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО требованиям настоящего Приложения, проводимого КО в соответствии с настоящим пунктом, в месяце *t* выявлено несоответствие требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям к обеспечению в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ/ТБО КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту / приложения 4.9 к *Регламенту 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*). |
| **Приложение 31,**  **п. 2.2.2** | КО не позднее 25-го числа каждого месяца 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:  … | КО не позднее 25-го числа каждого месяца 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, и (или) в отношении объектов ТБО, отобранных на ОПТБО () в соответствии с формулой:  … |
| **Приложение 31,**  **п. 2.2.3** | В случаях, предусмотренных пунктами 8.7, 7.14, 7.16, 7.17 и 7.18 настоящего Регламента, 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:  а) 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 *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;  либо  б) величина денежных средств участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ (), признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ , в установленном настоящим пунктом порядке.  При предоставлении участником оптового рынка *i* в КО в дату *T* уведомлений о намерении предоставления нового / дополнительного обеспечения / замены обеспечения либо предоставления обеспечения при передаче прав и обязанностей или изменении даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, на более позднюю дату в отношении объектов ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ, величина денежных средств участника оптового рынка *i*, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признается достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении всех объектов генерации ВИЭ (*t=T*), в случае выполнения следующего условия:  ,  где  [руб.] – величина денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ участником оптового рынка *i*, определенная в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Приложения;  месяц *m –* последний из месяцев, в отношении которых по состоянию на дату *T* в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Приложения КО были опубликованы значения величин ;  – ГТП объекта ВИЭ, в отношении которой участником оптового рынка *i* в КО предоставлено уведомление о намерении предоставления нового / дополнительного обеспечения / замены обеспечения, либо в целях предоставления обеспечения при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ. При проведении проверки в соответствии с настоящим пунктом учитываются уведомления, предоставленное обеспечение в соответствии с которыми не учитывалось при определении величины , используемой в расчете;  – время предоставления уведомления в КО;  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ , предоставленного:   * для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения; * для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения;   [руб.] – величина дополнительного обеспечения на 27 месяцев в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения (для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года);  [руб.] – величина первоначального дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года);  [руб.] – величина повторного дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года).  В случае невыполнения вышеприведенного условия величина денежных средств участника оптового рынка *i*, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признается недостаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении всех объектов генерации ВИЭ (*t=T*). При этом уведомления участника оптового рынка *i* в отношении таких объектов генерации ВИЭ в дальнейшем не учитываются при проведении проверки в соответствии с настоящим пунктом. | В случаях, предусмотренных пунктами 8.7, 7.14, 7.16, 7.17 и 7.18 настоящего Регламента, а также в отношении объектов ТБО, отобранных на ОПТБО, обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО должно соответствовать любому из следующих условий:  а) суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО), по которым на 1-е число месяца *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;  либо  б) величина денежных средств участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО), которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (), признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ/ТБО , в установленном настоящим пунктом порядке.  При предоставлении участником оптового рынка *i* в КО в дату *T* уведомлений о намерении предоставления нового / дополнительного обеспечения / замены обеспечения либо предоставления обеспечения при передаче прав и обязанностей или изменении даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, на более позднюю дату в отношении объектов ВИЭ/ТБО в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, величина денежных средств участника оптового рынка *i*, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, признается достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, заключенным в отношении всех объектов генерации ВИЭ/ТБО (*t=T*), в случае выполнения следующего условия:  ,  где [руб.] – величина денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО участником оптового рынка *i*, определенная в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Приложения;  месяц *m –* последний из месяцев, в отношении которых по состоянию на дату *T* в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Приложения КО были опубликованы значения величин ;  – ГТП объекта ВИЭ/ТБО, в отношении которой участником оптового рынка *i* в КО предоставлено уведомление о намерении предоставления нового / дополнительного обеспечения / замены обеспечения, либо в целях предоставления обеспечения при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ. При проведении проверки в соответствии с настоящим пунктом учитываются уведомления, предоставленное обеспечение в соответствии с которыми не учитывалось при определении величины , используемой в расчете;  – время предоставления уведомления в КО;  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ/ТБО , предоставленного:   * для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения; * для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения; * для объектов ТБО, отобранных по результатам ОПТБО в соответствии с *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*), равная величине, определенной в подп. «д» п. 1 настоящего Приложения;   [руб.] – величина дополнительного обеспечения на 27 месяцев в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения (для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года);  [руб.] – величина первоначального дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года);  [руб.] – величина повторного дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года).  В случае невыполнения вышеприведенного условия величина денежных средств участника оптового рынка *i*, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, признается недостаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, заключенным в отношении всех объектов генерации ВИЭ/ТБО (*t=T*). При этом уведомления участника оптового рынка *i* в отношении таких объектов генерации ВИЭ/ТБО в дальнейшем не учитываются при проведении проверки в соответствии с настоящим пунктом. |
| **Приложение 31,**  **п. 3.1** | 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), за исключением участников оптового рынка, ГТП генерации которых расположены исключительно на территории неценовых зон, определяет величину требований участника оптового рынка по договорам, заключенным им на оптовом рынке,  в соответствии со следующей формулой:    где ;  [руб.] – объем предоставленного участником оптового рынка *i* обеспечения исполнения обязательств по договорам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) в виде неустойки, 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;  – в 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;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ НГО, в отношении которых участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств неустойкой, и имеющих на 1-е (первое) число месяца *m* признак «условная ГТП генерации»;  ;  [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, в месяце *m* являющегося поручителем и имеющего действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика 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*);  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ НГО, и имеющих на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации», в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* является поручителем и имеет действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по 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 следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления (данная величина не определяется для ГТП генерации, 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  года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 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»;  – множество ГТП генерации *p*, имеющих в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент проведения КОМ на текущий год признак «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование».  ,  [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, в месяце *m* являющегося поручителем и имеющего действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ, и имеющих на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации», в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* является поручителем и имеет действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ;  [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, в месяце *m* являющегося поручителем и имеющего действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением *j* по договорам КОМ, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ,  ,  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (далее – ДПМ ТБО) или 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), в отношении исполнения обязательств по которым участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ТБО или 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), в отношении исполнения обязательств по которым участник оптового рынка *i* в месяце *m* обеспечивает исполнение обязательств неустойкой.  В случаях предоставления нового обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ при определении указанных множеств учитывается последний из действующих в расчетном месяце *m* способов обеспечения;  [руб.] – размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по договорам ДПМ ТБО или 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 (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО;  – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,следующим образом:  – для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), проведенного в году *X* < 2015,  принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  – для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в году *X* ≥ 2015,  принимается равной определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности, – MaxCapExt,X+k.  В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p.*  Для объектов генерации *p*, в отношении которых заключены ДПМ ТБО, величина равна 380000 руб./кВт.  ,  ,  – 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):  ,  где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ;  – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,следующим образом:   * для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в году *X* < 2015,  принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в году *X* ≥ 2015,  принимается равной определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности, – MaxCapExt,X+k.   В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p.*  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам 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), в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам 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), в отношении которых участником оптового рынка *i* выполнено требование по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев в виде неустойки (ГТП, зарегистрированная в отношении объекта по договору ДПМ ВИЭ, включается в данное множество с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполнении указанных требований).  В случаях предоставления нового обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ при определении указанных множеств учитывается последний из действующих в расчетном месяце *m* способов обеспечения.  Расчет величин  и  осуществляется для каждой ГТП генерации, зарегистрированной в отношении объектов по ДПМ ТБО или 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), до наступления одного из следующих событий:  – истечения 15 месяцев (в отношении обеспечения, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки мощности (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ)) либо 27 месяцев (в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев либо в отношении обеспечения на 27 месяцев по ДПМ ТБО) с даты начала поставки (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ) по соответствующим ДПМ ВИЭ/ДПМ ТБО;  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента;  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка, а также для ДПМ ТБО* – до месяца, в котором предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта ВИЭ, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определен не менее объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО/ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта.  … | 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), за исключением участников оптового рынка, ГТП генерации которых расположены исключительно на территории неценовых зон, определяет величину требований участника оптового рынка по договорам, заключенным им на оптовом рынке,  в соответствии со следующей формулой:    где ;  [руб.] – объем предоставленного участником оптового рынка *i* обеспечения исполнения обязательств по договорам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) в виде неустойки, 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;  – в 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;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ НГО, в отношении которых участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств неустойкой, и имеющих на 1-е (первое) число месяца *m* признак «условная ГТП генерации»;  ;  [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, в месяце *m* являющегося поручителем и имеющего действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика 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*);  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ НГО, и имеющих на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации», в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* является поручителем и имеет действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по 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 следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления (данная величина не определяется для ГТП генерации, 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  года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 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»;  – множество ГТП генерации *p*, имеющих в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент проведения КОМ на текущий год признак «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование».  ,  [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, в месяце *m* являющегося поручителем и имеющего действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ, и имеющих на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации», в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* является поручителем и имеет действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам КОМ;  [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, в месяце *m* являющегося поручителем и имеющего действующие договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств покупателя с ценозависимым потреблением *j* по договорам КОМ, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ,  ,  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов 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), в отношении исполнения обязательств по которым участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов 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), в отношении исполнения обязательств по которым участник оптового рынка *i* в месяце *m* обеспечивает исполнение обязательств неустойкой.  В случаях предоставления нового обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ при определении указанных множеств учитывается последний из действующих в расчетном месяце *m* способов обеспечения;  [руб.] – размер 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 (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО;  – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,следующим образом:  – для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), проведенного в году *X* < 2015,  принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  – для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в году *X* ≥ 2015,  принимается равной определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности, – MaxCapExt,X+k.  В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p.*  ,  ,  – 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):  ,  где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ;  – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,следующим образом:   * для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по результатам ОПВ, проведенного в году *X* < 2015,  принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в году *X* ≥ 2015,  принимается равной определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности, – MaxCapExt,X+k.   В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p.*  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам 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), в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам 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), в отношении которых участником оптового рынка *i* выполнено требование по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев в виде неустойки (ГТП, зарегистрированная в отношении объекта по договору ДПМ ВИЭ, включается в данное множество с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполнении указанных требований).  В случаях предоставления нового обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ при определении указанных множеств учитывается последний из действующих в расчетном месяце *m* способов обеспечения.  Расчет величин  и  осуществляется для каждой ГТП генерации, зарегистрированной в отношении объектов 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), до наступления одного из следующих событий:  – истечения 15 месяцев (в отношении обеспечения, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки мощности (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ)) либо 27 месяцев (в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев) с даты начала поставки (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ) по соответствующим ДПМ ВИЭ;  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента;  – *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка,* – до месяца, в котором предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта ВИЭ, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определен не менее объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта.  … |
| **Приложение 31.1** | **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. | **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, а также объектов ТБО, отобранных на ОПТБО, составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_руб. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ – ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА (Приложение № Д 6.6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.4.2** | **Добавить пункт** | Настоящее Соглашение прекращается в случае, если в период действия настоящего Соглашения в обеспечение обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключенным Продавцом в отношении объекта генерации, указанного в п. 2.1 настоящего Соглашения, заключены договоры поручительства в порядке, предусмотренном Договором о присоединении для предоставления дополнительного обеспечения или замены обеспечения обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления. Настоящее Соглашение прекращается с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором заключены указанные договоры поручительства. |