**VIII.2. Изменения, связанные с уточнением порядка расчета штрафов и передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ**

**Приложение № 8.2.1**

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

**Обоснование:** предлагается внести в Регламент определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), и Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) изменения, устанавливающие порядок определения величины штрафов за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года.

Предлагается также внести изменения 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), определяющие порядок передачи прав и обязанностей поставщика по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года.

**Дата вступления в силу:** 1 октября 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент опредеЛения объемов мощности, ПРОДАВАЕМОЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.7.2** | **7.7.2. Штраф за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО осуществляет расчет величины  для определения штрафа за отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО путем совершения продавцом каких-либо действий (или бездействия), повлекших невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО), в отношении ГТП генерации *p* в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:   * для ДПМ ТБО предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 13 месяцев; * для ДПМ ВИЭ предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 13 месяцев и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев; * субъект оптового рынка лишен статуса субъекта оптового рынка и исключен из Реестра субъектов оптового рынка; * участник оптового рынка лишен права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении ГТП генерации, с использованием которой осуществляется поставка мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.   .  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующая величина для расчета штрафа:   * для ДПМ ВИЭ ; * для ДПМ ТБО .   Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет штрафа только за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО. | **7.7.2. Штраф за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**  КО осуществляет расчет величины  для определения штрафа за отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО путем совершения продавцом каких-либо действий (или бездействия), повлекших невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО), в отношении ГТП генерации *p* в случае выполнения хотя бы одного из следующих условий:   * для ДПМ ТБО предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 13 месяцев с даты начала поставки мощности; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; * для ДПМ ВИЭ, в случае предоставления дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности; * субъект оптового рынка лишен статуса субъекта оптового рынка и исключен из Реестра субъектов оптового рынка; * участник оптового рынка лишен права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении ГТП генерации, с использованием которой осуществляется поставка мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.   .  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующая величина для расчета штрафа:   * для ДПМ ВИЭ ; * для ДПМ ТБО .   Величины  с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования: .  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет штрафа только за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за недостоверность предоставленного заверения по ДПМ ВИЭ и за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям. |
| **7.7.3** | …  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет штрафов по обоим основаниям. | …  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям.  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ и за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям. |
| **7.7.5** | **Добавить пункт** | **7.7.5. Штраф за недостоверность заверений**  КО осуществляет расчет величины  для определения штрафа за недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* в случае, если в месяце *m* решением Правления КО установлен факт наличия оснований для взимания штрафа за недостоверность заверений, предоставленных участником оптового рынка для участия в отборе проектов ВИЭ, проводимых после 1 апреля 2017 года.  .  При этом на покупателя *j* в ГТП потребления (экспорта) *q* приходится следующая величина для расчета штрафа:  .  Величины с учетом их изменений в соответствии с настоящим разделом могут быть скорректированы вследствие их округления до целого числа кВт, а также для выполнения требования:  .  В случае наличия оснований для одновременного расчета штрафов за непоставку (недопоставку) мощности генерирующими объектами ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО и за недостоверность предоставленного заверения по ДПМ ВИЭ, КО осуществляет расчет величин для определения штрафов по обоим основаниям. |
| **11** | ТОЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ При проведении фактических расчетов в соответствии с настоящим Регламентом КО определяет объемы покупки и продажи мощности с точностью до 1 кВт. При этом суммарная погрешность округления, возникшая для множества ГТП потребления участника оптового рынка, распределяется между ГТП данного участника.  Корректировке подлежат объемы (обозначенные в алгоритме корректировки как ), рассчитанные для каждой пары «генерирующий объект  / ГТП потребления », для выполнения требования о совокупном равенстве объему (обозначенному в алгоритме корректировки как ), определенному для генерирующего объекта  в соответствующей ГТП :  …  7. Скорректированная величина объема, рассчитанная для каждой пары «генерирующий объект  / ГТП потребления », принимается равной: | ТОЧНОСТЬ ПРОВЕДЕНИЯ РАСЧЕТОВ При проведении фактических расчетов в соответствии с настоящим Регламентом КО определяет объемы покупки и продажи мощности с точностью до 1 кВт. При этом суммарная погрешность округления, возникшая для множества ГТП потребления участника оптового рынка, распределяется между ГТП данного участника.  Корректировке подлежат объемы (обозначенные в алгоритме корректировки как ), рассчитанные для каждой пары «генерирующий объект  / ГТП потребления », для выполнения требования о совокупном равенстве объему (обозначенному в алгоритме корректировки как ), определенному для генерирующего объекта  в соответствующей ГТП :    …  7. Скорректированная величина объема, рассчитанная для каждой пары «генерирующий объект  / ГТП потребления », принимается равной: |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.5** | **…**    .  – корректировка стоимости мощности, рассчитываемая для расчетного периода *m* следующим образом:  .  Если в отношении ГТП участника оптового рынка расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в месяце *m-1* не производился, то .  – плановая стоимость покупки мощности гарантирующим поставщиком, использовавшаяся при расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m*–1, определяемая по формуле, соответствующей расчету .  …  Размеры штрафов по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам КОМ для перечня, рассчитанные КО в расчетном месяце *m*–1 за расчетный месяц *t*, и размеры штрафов по договорам ДПМ ВИЭ, рассчитанные КО в месяце *m* за расчетный месяц *t*, по генерирующему объекту *g /* ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*, применяются в целях настоящего расчета при выполнении следующих условий:   * участник оптового рынка *j* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП потребления *q* (без изменения кода участникаоптового рынка *j* относительно расчетного месяца *t*); * ИНН участника оптового рынка *j* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1; * участник оптового рынка *i* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении ГТП генерации, включающей генерирующий объект *g* (без изменения кода участникаоптового рынка *i* относительно расчетного месяца *t*); * ИНН участника оптового рынка *i* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1; * договор, в отношении которого рассчитан размер штрафа, действует в месяце *m*–1;   – размер штрафа за расчетный месяц *m*-1 за недопоставку (непоставку) мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с п. 26.8 и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента;  размер штрафа за недопоставку (непоставку) мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, рассчитываемый КО в месяце *m* за расчетный месяц *t* в соответствии с п. 26.13.2.1 и (или) п. 26.13.2.2 настоящего Регламента; где *t* – месяц, в отношении которого решением Наблюдательного совета Совета рынка предоставлена отсрочка расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, и в отношении которого по ГТП генерации *p* в соответствии с п. 26.13.1 настоящего Регламента рассчитаны предварительные величины штрафов (штрафуемых объемов);  – размер штрафа за расчетный месяц *m-*1за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, определяемый в соответствии п. 26.9 настоящего Регламента;  – размер штрафа за расчетный месяц *m-*1 за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, определяемый в соответствии с п. 26.10 настоящего Регламента;  – размер штрафа за расчетный месяц *m-*1 в случае, если показатель неготовности превышает объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, определяемый в соответствии с п. 26.8´ настоящего Регламента;  … | **…**    .  – корректировка стоимости мощности, рассчитываемая для расчетного периода *m* следующим образом:  .  Если в отношении ГТП участника оптового рынка расчет составляющих предельных уровней нерегулируемых цен в месяце *m-1* не производился, то .  – плановая стоимость покупки мощности гарантирующим поставщиком, использовавшаяся при расчете средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в отношении расчетного периода *m*–1, определяемая по формуле, соответствующей расчету .  …  Размеры штрафов по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам КОМ для перечня, рассчитанные КО в расчетном месяце *m*–1 за расчетный месяц *t*, и размеры штрафов по договорам ДПМ ВИЭ, рассчитанные КО в месяце *m* за расчетный месяц *t*, по генерирующему объекту *g /* ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в отношении ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*, применяются в целях настоящего расчета при выполнении следующих условий:   * участник оптового рынка *j* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности по ГТП потребления *q* (без изменения кода участникаоптового рынка *j* относительно расчетного месяца *t*); * ИНН участника оптового рынка *j* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1; * участник оптового рынка *i* в месяце *m*–1 имеет право на участие в торговле на оптовом рынке электроэнергии и мощности в отношении ГТП генерации, включающей генерирующий объект *g* (без изменения кода участникаоптового рынка *i* относительно расчетного месяца *t*); * ИНН участника оптового рынка *i* в месяце *t* совпадает с ИНН участника в месяце *m*–1; * договор, в отношении которого рассчитан размер штрафа, действует в месяце *m*–1;   – размер штрафа за расчетный месяц *m*-1 за недопоставку (непоставку) мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с п. 26.8 и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента;  – размер штрафа за расчетный месяц *m–*1 за недостоверность заверений, определяемый в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в соответствии с п. 26.10´ настоящего Регламента;  размер штрафа за недопоставку (непоставку) мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, рассчитываемый КО в месяце *m* за расчетный месяц *t* в соответствии с п. 26.13.2.1 и (или) п. 26.13.2.2 настоящего Регламента; где *t* – месяц, в отношении которого решением Наблюдательного совета Совета рынка предоставлена отсрочка расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, и в отношении которого по ГТП генерации *p* в соответствии с п. 26.13.1 настоящего Регламента рассчитаны предварительные величины штрафов (штрафуемых объемов);  – размер штрафа за расчетный месяц *m-*1за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, определяемый в соответствии п. 26.9 настоящего Регламента;  – размер штрафа за расчетный месяц *m-*1 за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, определяемый в соответствии с п. 26.10 настоящего Регламента;  – размер штрафа за расчетный месяц *m-*1 в случае, если показатель неготовности превышает объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок, определяемый в соответствии с п. 26.8´ настоящего Регламента;  … |
| **26.6** | 26.6. Порядок определения штрафа В соответствии с условиями ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО участник оптового рынка *i* – продавец в месяце *m* в отношении ГТП генерации *p* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки), взыскиваемого за следующие нарушения:  1) невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае непоставки (недопоставки) мощности ГТП генерации *p*;  2) невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность);  3) отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случае (-ях), предусмотренном (-ых) соответствующим договором (-ами) (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО);  4) непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | 26.6. Порядок определения штрафа В соответствии с условиями ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО участник оптового рынка *i* – продавец в месяце *m* в отношении ГТП генерации *p* несет перед покупателями ответственность в виде штрафа (неустойки), взыскиваемого за следующие нарушения:  1) невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае непоставки (недопоставки) мощности ГТП генерации *p*;  2) невыполнение таким участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности, предусмотренного соответствующим договором в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (далее – штраф за неготовность поставить мощность);  3) отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случае (-ях), предусмотренном (-ых) соответствующим договором (-ами) (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО);  4) непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*;  5) предоставление участником оптового рынка для участия в отборе проектов, проводимых после 1 апреля 2017 года, недостоверного заверения в том, что такой участник на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем – десятом пункта 197 Правил оптового рынка (далее – штраф за недостоверность заверений). |
| **26.9** | 26.9. Определение размера штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО Размер штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – величина, используемая для расчета штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящегося участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *t* – период с даты начала поставки мощности по текущий расчетный месяц *m*;  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.8 настоящего Регламента за расчетный период .  В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* величина  для всех  не рассчитывалась, то для такой ГТП генерации *p* ;  – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер дополнительного обеспечения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента. В случае если величина  в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определена, то она принимается равной нулю. | 26.9. Определение размера штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО Размер штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года / ДПМ ТБО:  ,  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:  ,  где  – величина, используемая для расчета штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящегося участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *t* – период с даты начала поставки мощности по текущий расчетный месяц *m*;  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.8 настоящего Регламента за расчетный период .  В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* величина  для всех  не рассчитывалась, то для такой ГТП генерации *p* ;  – величина штрафа за недостоверность заверений, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.10´ настоящего Регламента за расчетный период ;  – месяц, в котором решением Правления КО установлен факт наличия оснований для взимания штрафа за недостоверность заверений, предоставленных участником оптового рынка для участия в отборе проектов ДПМ ВИЭ.  В случае если величина  в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определялась, то она принимается равной нулю;  – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента. В случае если величины , ,  в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определены, то они принимаются равными нулю. |
| **26.10** | 26.10. Определение размера штрафа за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* Размер штрафа за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – величина, используемая для расчета штрафа за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящегося участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *t* – период с даты начала поставки мощности по текущий расчетный месяц *m*;  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.8 настоящего Регламента за расчетный период .  В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* величина  для всех  не рассчитывалась, то для такой ГТП генерации *p* ;  – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер дополнительного обеспечения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента. В случае если величина  в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определена, то она принимается равной нулю. | 26.10. Определение размера штрафа за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ/ДПМ ТБО в случаях, порядке и сроки, предусмотренные *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* Размер штрафа за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года / ДПМ ТБО:  ,  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:  ,  где  – величина, используемая для расчета штрафа за непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящегося участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *t* – период с даты начала поставки мощности по текущий расчетный месяц *m*;  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.8 настоящего Регламента за расчетный период .  В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* величина  для всех  не рассчитывалась, то для такой ГТП генерации *p* ;  – величина штрафа за недостоверность заверений, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.10´ настоящего Регламента за расчетный период ;  – месяц, в котором решением Правления КО установлен факт наличия оснований для взимания штрафа за недостоверность заверений, предоставленных участником оптового рынка для участия в отборе проектов ДПМ ВИЭ.  В случае если величина  в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определялась, то она принимается равной нулю;  – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер дополнительного обеспечения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.  В случае если величины  , ,  в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определены, то они принимаются равными нулю. |
| **26.10´** | Добавить пункт | 26.10´. Определение размера штрафа за недостоверность заверений Размер штрафа за недостоверность заверений определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – величина, используемая для расчета штрафа за недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящегося участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента. |
| **26.11** | …  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.8 и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа второго месяца, следующего за месяцем окончания периода, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, КО определяет размер штрафа по таким ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.13.2.1 или п. 26.13.2.2 настоящего Регламента за месяцы  и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за такие расчетные периоды, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ (приложения 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту).  … | …  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ в соответствии с пп. 26.8–26.10´ и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа второго месяца, следующего за месяцем окончания периода, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, КО определяет размер штрафа по таким ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.13.2.1 или п. 26.13.2.2 настоящего Регламента за месяцы  и передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за такие расчетные периоды, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ (приложения 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту).  … |
| **26.12** | …  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в соответствии с п. 26.8 и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа второго месяца, следующего за месяцем окончания периода, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, КО определяет размер штрафа по таким ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.13.2.1 или п. 26.13.2.2 настоящего Регламента за месяцы  и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за такие расчетные периоды, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ (приложения 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту).  В случае если реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период *m* (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента) содержат величины штрафов участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, КО не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, определяет сумму по всем ГТП потребления *q* участников оптового рынка *j* – покупателей мощности по ДПМ ВИЭ штрафов по ДПМ ВИЭ участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* и вида нарушения участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ за расчетный месяц *m* (с точностью до копеек с учетом правил математического округления) по формулам:  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.8 настоящего Регламента за расчетный период *m*;  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.9 настоящего Регламента за расчетный период *m*;  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.10 настоящего Регламента за расчетный период *m*.  … | …  Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет размер штрафа по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в соответствии с пп. 26.8–26.10´ и (или) п. 26.13.2.3 настоящего Регламента и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента).  Не позднее 16-го числа второго месяца, следующего за месяцем окончания периода, в отношении которого Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, КО определяет размер штрафа по таким ДПМ ВИЭ в соответствии с п. 26.13.2.1 или п. 26.13.2.2 настоящего Регламента за месяцы  и передает ЦФР в электронном виде с ЭП реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за такие расчетные периоды, содержащие отличные от нуля значения штрафов по ДПМ ВИЭ (приложения 44.1 и 44.2 к настоящему Регламенту).  В случае если реестры рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО за расчетный период *m* (приложения 44.1 и 44.2 настоящего Регламента) содержат величины штрафов участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, КО не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, определяет сумму по всем ГТП потребления *q* участников оптового рынка *j* – покупателей мощности по ДПМ ВИЭ штрафов по ДПМ ВИЭ участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* и вида нарушения участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ за расчетный месяц *m* (с точностью до копеек с учетом правил математического округления) по формулам:  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.8 настоящего Регламента за расчетный период *m*;  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.9 настоящего Регламента за расчетный период *m*;  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.10 настоящего Регламента за расчетный период *m*;  ,  где  – величина штрафа, рассчитываемая в соответствии с пунктом 26.10´ настоящего Регламента за расчетный период *m*.  … |

**Действующая редакция**

**Приложение 34**

**ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ОПРЕДЕЛЕН РАЗМЕР ШТРАФА**

**ПО ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**

в [месяц расчета]

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Установленная мощность, МВт \*** | **Код ГТП генерации** | **Основание для взимания штрафа** | **Штрафуемый месяц** |
|  |  |  |  |  |  |

\* Заполняется значениями, указанными в приложении 1 к соответствующим ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 34**

**ПЕРЕЧЕНЬ ОБЪЕКТОВ ГЕНЕРАЦИИ, В ОТНОШЕНИИ КОТОРЫХ ОПРЕДЕЛЕН РАЗМЕР ШТРАФА**

**ПО ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО**

в [месяц расчета]

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Установленная мощность, МВт \*** | **Код ГТП генерации** | **Основание для взимания штрафа** | **Штрафуемый месяц** |
|  |  |  |  |  |  |

\* В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, и ДПМ ТБО заполняется значениями, указанными в приложении 1 к соответствующим ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО. В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, заполняется значением объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), указанным в приложении 2 к соответствующим ДПМ ВИЭ.

**Действующая редакция**

**Приложение 44.1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР РАССЧИТАННЫХ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (продавцы)** | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Дата подписания ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Данные о рассчитанных штрафах** | | | |
| **Объем непоставленной (недопоставленной) мощности\*** | **Неустойка \*** | **Размер штрафа** | **Основание для расчета штрафа** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* В случае если основанием для расчета штрафа является уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО или непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, то в поле указывается «–».

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 44.1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР РАССЧИТАННЫХ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (продавцы)** | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Дата подписания ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Данные о рассчитанных штрафах** | | | |
| **Объем непоставленной (недопоставленной) мощности\*** | **Неустойка \*** | **Размер штрафа** | **Основание для расчета штрафа** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* В случае если основанием для расчета штрафа является уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО или недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ, то в поле указывается «–».

**Действующая редакция**

**Приложение 44.2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР РАССЧИТАННЫХ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (покупатели)** | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Дата подписания ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Данные о рассчитанных штрафах** | | | |
| **Объем непоставленной (недопоставленной) мощности\*** | **Неустойка \*** | **Размер штрафа** | **Основание для расчета штрафа** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* В случае если основанием для расчета штрафа является уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО или непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, то в поле указывается «–».

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 44.2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР РАССЧИТАННЫХ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (покупатели)** | | | | | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | | | | | |
| за [расчетный период] | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Номер ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Дата подписания ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО** | **Наименование участника ОРЭМ – покупателя** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Данные о рассчитанных штрафах** | | | |
| **Объем непоставленной (недопоставленной) мощности\*** | **Неустойка \*** | **Размер штрафа** | **Основание для расчета штрафа** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  | **МВт** | **руб./МВт** | **руб.** |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* В случае если основанием для расчета штрафа является уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, непредоставление обеспечения исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО или недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ, то в поле указывается «–».

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 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) |
| **11.7** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | 11.7. В случае если в порядке, установленном Договорами о присоединении, в отношении Продавца установлена недостоверность предоставленного Продавцом для участия в отборе проектов, по результатам которого отобран объект генерации, заверения в том, что Продавец на дату подачи заявки не относится к организациям, указанным в абзацах третьем – десятом пункта 197 Правил оптового рынка, Продавец обязан уплатить Покупателю штраф в размере приходящейся на настоящий Договор, рассчитанной в соответствии с требованиями Договоров о присоединении доли от 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договорами о присоединении при отборе проекта по строительству объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к настоящему Договору (выраженного в кВт) в отношении объекта генерации. |
| **11.8** | 11.7. В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.5 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка), и (или) нарушение, предусмотренное пунктом 11.7 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф, предусмотренный пунктом 11.5 настоящего Договора. | 11.8 В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.5 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка), и (или) нарушение, предусмотренное пунктом 11.7 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф по основаниям, предусмотренным пунктами 11.5 и 11.7 настоящего Договора. |
| **11.9** | 11.8. В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.3 настоящего Договора (т.е. в случае непоставки (недопоставки) мощности объекта генерации), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.5 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), и нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка), и (или) нарушение, предусмотренное пунктом 11.7 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф по основаниям, предусмотренным пунктами 11.3 и 11.5 настоящего Договора. | 11.9. В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.3 настоящего Договора (т.е. в случае непоставки (недопоставки) мощности объекта генерации), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.5 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), и нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка), и (или) нарушение, предусмотренное пунктом 11.7 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф по основаниям, предусмотренным пунктами 11.3, 11.5 и 11.7 настоящего Договора. |
| **11.16** | 11.16. Вопрос о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов, предусмотренных настоящим Договором, рассматривается Наблюдательным советом Совета рынка:  - в случае, предусмотренном подпунктом «а» пункта 11.15 настоящего Договора, – на очередном заседании Наблюдательного совета Совета рынка после наступления даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора;  - в случае, предусмотренном подпунктом «б» пункта 11.15 настоящего Договора, – на очередном заседании Наблюдательного совета Совета рынка с учетом сроков вынесения вопросов на рассмотрение Наблюдательного совета Совета рынка, предусмотренных Положением о Наблюдательном совете Совета рынка. | 11.17. Вопрос о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов, предусмотренных настоящим Договором, рассматривается Наблюдательным советом Совета рынка:  - в случае, предусмотренном подпунктом «а» пункта 11.16 настоящего Договора, – на очередном заседании Наблюдательного совета Совета рынка после наступления даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора;  - в случае, предусмотренном подпунктом «б» пункта 11.16 настоящего Договора, – на очередном заседании Наблюдательного совета Совета рынка с учетом сроков вынесения вопросов на рассмотрение Наблюдательного совета Совета рынка, предусмотренных Положением о Наблюдательном совете Совета рынка. |
| **11.18** | 11.18. По итогам рассмотрения документов, указанных в пункте 11.17 настоящего Договора, Наблюдательный совет Совета рынка вправе принять решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Продавцом обязательств по настоящему Договору на 4 (четыре) месяца:  - с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, если обстоятельства непреодолимой силы наступили до такой даты;  - с 1 (первого) числа месяца, в котором вопрос рассматривается Наблюдательным советом Совета рынка, если обстоятельства непреодолимой силы наступили после даты начала фактической поставки мощности объекта генерации.  В течение периода, на который решением Наблюдательного совета Совета рынка предоставлена отсрочка расчета и списания штрафов, Продавец:  - осуществляет сбор дополнительных документов, подтверждающих положения, предусмотренные подпунктом 4 пункта 11.17 настоящего Договора, и направляет их в Совет рынка, а также  - организует подписание соглашений с покупателями, с которыми у Продавца имеются заключенные договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, о признании факта наступления обстоятельств непреодолимой силы, повлекших невозможность исполнения (надлежащего исполнения) настоящего Договора, и невзыскании штрафов, предусмотренных настоящим Договором (далее – Соглашения), на период действия таких обстоятельств и их последствий. | 11.19. По итогам рассмотрения документов, указанных в пункте 11.18 настоящего Договора, Наблюдательный совет Совета рынка вправе принять решение о предоставлении отсрочки расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) Продавцом обязательств по настоящему Договору на 4 (четыре) месяца:  - с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора, если обстоятельства непреодолимой силы наступили до такой даты;  - с 1 (первого) числа месяца, в котором вопрос рассматривается Наблюдательным советом Совета рынка, если обстоятельства непреодолимой силы наступили после даты начала фактической поставки мощности объекта генерации.  В течение периода, на который решением Наблюдательного совета Совета рынка предоставлена отсрочка расчета и списания штрафов, Продавец:  - осуществляет сбор дополнительных документов, подтверждающих положения, предусмотренные подпунктом 4 пункта 11.18 настоящего Договора, и направляет их в Совет рынка, а также  - организует подписание соглашений с покупателями, с которыми у Продавца имеются заключенные договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, о признании факта наступления обстоятельств непреодолимой силы, повлекших невозможность исполнения (надлежащего исполнения) настоящего Договора, и невзыскании штрафов, предусмотренных настоящим Договором (далее – Соглашения), на период действия таких обстоятельств и их последствий. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА (Приложение № Д 6.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **11.9** | 11.9. В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.7 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.8 настоящего Договора (т.е. в случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка), и (или) нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф, предусмотренный пунктом 11.7 настоящего Договора. | 11.9. В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.7 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.8 настоящего Договора (т.е. в случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка), и (или) нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф по основаниям, предусмотренным пунктами 11.6 и 11.7 настоящего Договора. |
| **11.10** | 11.10. В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.3 настоящего Договора (т.е. если предельный объем поставки мощности объекта генерации, определенный СО по итогам аттестации объекта генерации, меньше указанной в приложении 2 к настоящему Договору предельной минимальной величины диапазона значений установленной мощности), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.7 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), и нарушение, предусмотренное пунктом 11.8 настоящего Договора (т.е. в случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка), и (или) нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф по основаниям, предусмотренным пунктами 11.3 и 11.7 настоящего Договора. | 11.10. В случае если в период нарушения Продавцом обязательства, предусмотренного пунктом 11.3 настоящего Договора (т.е. если предельный объем поставки мощности объекта генерации, определенный СО по итогам аттестации объекта генерации, меньше указанной в приложении 2 к настоящему Договору предельной минимальной величины диапазона значений установленной мощности), Продавец совершит также нарушение, предусмотренное пунктом 11.7 настоящего Договора (т.е. в случае отказа Продавца от исполнения настоящего Договора путем совершения каких-либо действий или бездействия, повлекших невозможность исполнения настоящего Договора), и нарушение, предусмотренное пунктом 11.8 настоящего Договора (т.е. в случае невыполнения Продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по настоящему Договору в случаях, порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении или регламентами оптового рынка), и (или) нарушение, предусмотренное пунктом 11.6 настоящего Договора (т.е. в случае недостоверности предоставленного заверения), с Продавца подлежит взысканию штраф по основаниям, предусмотренным пунктами 11.3, 11.6 и 11.7 настоящего Договора. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.2.6** | …  Участник ОПВ самостоятельно несет все риски наступления неблагоприятных последствий в связи с отказом в принятии заявки на участие в ОПВ в случае несоответствия поданной заявки требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка, а также риск наступления неблагоприятных последствий в связи с установлением недостоверности заверений, сделанных участником ОПВ в заявке, на основании которой отобран соответствующий проект ВИЭ.  В случае если в отношении участника ОПВ, заключившего по результатам ОПВ ДПМ ВИЭ, установлена недостоверность заверений, сделанных участником ОПВ в заявке, на основании которой отобран соответствующий проект, такой участник ОПВ обязан уплатить покупателям мощности в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, неустойку в размере, равном:  – для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – произведению 0,05, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности, учтенной при отборе этого проекта, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) соответствующего генерирующего объекта;  – для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – произведению 0,3, предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, учтенной при отборе этого проекта, и планового годового объема производства электрической энергии соответствующего генерирующего объекта.  Недостоверность заверений, сделанных участником ОПВ в соответствующей заявке, может быть установлена КО на основании регистрационной информации соответствующего участника оптового рынка (участника ОПВ), сведений из Единого государственного реестра юридических лиц, документов (нотариально заверенных копий документов), представленных третьими лицами. | ….  Участник ОПВ самостоятельно несет все риски наступления неблагоприятных последствий в связи с отказом в принятии заявки на участие в ОПВ в случае несоответствия поданной заявки требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка, а также риск наступления неблагоприятных последствий в связи с установлением недостоверности заверений, сделанных участником ОПВ в заявке, на основании которой отобран соответствующий проект ВИЭ.  В случае если решением Правления КО в отношении участника ОПВ, заключившего по результатам ОПВ ДПМ ВИЭ, установлена недостоверность заверений, сделанных участником ОПВ в заявке, на основании которой отобран соответствующий проект, такой участник ОПВ обязан уплатить покупателям мощности в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, штраф, определяемый в соответствии с п. 26.10´ *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Недостоверность заверений, сделанных участником ОПВ в соответствующей заявке, может быть установлена решением Правления КО на основании регистрационной информации соответствующего участника оптового рынка (участника ОПВ), сведений из Единого государственного реестра юридических лиц, документов (нотариально заверенных копий документов), представленных третьими лицами. |
| **8.1** | 8.1. Передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:   * предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, определенный Системным оператором, на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу равен или больше величины установленной мощности, указанной в приложении 1 к ДПМ ВИЭ; * в отношении указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ объекта генерации продавцом по ДПМ ВИЭ в установленном Правилами оптового рынка и *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки;   … | 8.1. Передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:  - в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, определенный Системным оператором, на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу равен или больше величины установленной мощности, указанной в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу, 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;   * в отношении указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ объекта генерации продавцом по ДПМ ВИЭ в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке зарегистрирована группа точек поставки и получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) с использованием данной группы точек поставки   … |
| **8.2** | Передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу не наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:  …   * юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, не является:   …  и) организацией, в отношении которой в соответствии с п. 4.2.5 настоящего Регламента установлена недостоверность заверений, сделанных в заявке на участие в ОПВ.  …  При этом в случае, если продавец по ДПМ ВИЭ воспользовался правом на изменение в одностороннем внесудебном порядке в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 ДПМ ВИЭ даты начала поставки мощности, то обеспечение исполнения обязательств, предоставляемое юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, должно соответствовать требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента с учетом измененной даты начала поставки по ДПМ ВИЭ. | Передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу не наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:  …   * юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, не является:   …  и) организацией, в отношении которой в соответствии с п. 4.2.6 настоящего Регламента установлена недостоверность заверений, сделанных в заявке на участие в ОПВ.  …  При этом в случае, если продавец по ДПМ ВИЭ воспользовался правом на изменение в одностороннем внесудебном порядке даты начала поставки мощности:  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, в соответствии с пунктом 2.7 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),*  то обеспечение исполнения обязательств, предоставляемое юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, должно соответствовать требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента с учетом измененной даты начала поставки по ДПМ ВИЭ. |
| **8.5** | …  В рамках вышеуказанной проверки КО проверяет также достоверность заверений юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, о соблюдении им условий, предусмотренных буллитом 3 пункта 8.2 настоящего Регламента, выполнение указанными лицами требований, предусмотренных пп. 8.1, 8.2 настоящего Регламента, в том числе в отношении ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым не наступила, соответствие предоставленного юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, обеспечения исполнения своих обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ требованию об обеспечении исполнения обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ на период до истечения 15 (пятнадцати) месяцев начиная с планового месяца начала поставки мощности, указанного в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ в качестве месяца начала поставки мощности, а для штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву и банковской гарантии, обеспечивающей исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ, – на период до истечения не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ в качестве года начала поставки мощности.  Недостоверность вышеуказанных заверений юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, может быть установлена КО на основании регистрационной информации соответствующего юридического лица, сведений из Единого государственного реестра юридических лиц, документов (нотариально заверенных копий документов), представленных третьими лицами.  …  В случае установления КО недостоверности заверений нового продавца о соблюдении им условий, предусмотренных буллитом 3 пункта 8.2 настоящего Регламента, процедура передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ прекращается. Продавцу по ДПМ ВИЭ и юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, направляется соответствующее уведомление КО. | …  В рамках вышеуказанной проверки КО проверяет также достоверность заверений юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, о соблюдении им условий, предусмотренных буллитом 3 пункта 8.2 настоящего Регламента, выполнение указанными лицами требований, предусмотренных пп. 8.1, 8.2 настоящего Регламента, в том числе в отношении ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым не наступила, соответствие предоставленного юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, обеспечения исполнения своих обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ требованию об обеспечении исполнения обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – на период до истечения 15 (пятнадцати) месяцев начиная с планового месяца начала поставки мощности, указанного в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве месяца начала поставки мощности, а в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ выступает аккредитив или банковская гарантия – на период до истечения не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве года начала поставки мощности; * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – на период до истечения 11 (одиннадцати) месяцев начиная с планового месяца начала поставки мощности, указанного в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве месяца начала поставки мощности, а в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ выступает аккредитив или банковская гарантия – на период до истечения не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве года начала поставки мощности.   Недостоверность вышеуказанных заверений юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, может быть установлена решением Правления КО на основании регистрационной информации соответствующего юридического лица, сведений из Единого государственного реестра юридических лиц, документов (нотариально заверенных копий документов), представленных третьими лицами.  …  В случае установления решением Правления КО недостоверности заверений нового продавца о соблюдении им условий, предусмотренных буллитом 3 пункта 8.2 настоящего Регламента, процедура передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ прекращается. Продавцу по ДПМ ВИЭ и юридическому лицу, имеющему намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, направляется соответствующее уведомление КО. |
| **8.7.1** | **8.7.1. Порядок предоставления поручительства участника оптового рынка – поставщика**  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем продавца по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров поручительства необходимо предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации, согласно приложению 1 к ДПМ ВИЭ), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать со своей стороны проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства.  … | **8.7.1. Порядок предоставления поручительства участника оптового рынка – поставщика**  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем продавца по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства в целях заключения соответствующих договоров необходимо предоставить в ЦФР уведомление о соответствующем намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ согласно приложению 1 к ДПМ ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать со своей стороны проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства.  … |

**Действующая редакция**

**Приложение 18**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления АО «АТС»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Председателю Правления АО «ЦФР»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Заявление**

**о намерении передать права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(полное наименование организации-заявителя с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

выражает намерение передать права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации установленной мощностью \_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации, которой заявитель планирует передать права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием организационно-правовой формы)*

Планируемая дата передачи прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 1 (первое) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_.

(*месяц, год*)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность, печать\*) (подпись) (расшифровка подписи)*

\* печать по усмотрению заявителя

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 18**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления АО «АТС»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Председателю Правления АО «ЦФР»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Заявление**

**о намерении передать права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(полное наименование организации-заявителя с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

выражает намерение передать права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении объекта генерации установленной мощностью \_\_\_\_ МВт\*, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации, которой заявитель планирует передать права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием организационно-правовой формы)*

Планируемая дата передачи прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 1 (первое) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_.

(*месяц, год*)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность, печать\*\*) (подпись) (расшифровка подписи)*

\*В отношении объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, информация об установленной мощности не заполняется.

\*\* Печать по усмотрению заявителя.

**Действующая редакция**

**Приложение 19**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления АО «АТС»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Председателю Правления АО «ЦФР»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Заявление**

**о намерении приобрести права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации-заявителя с указанием организационно-правовой формы и регистрационного номера в Реестре субъектов оптового рынка)*

выражает намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации-продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием организационно-правовой формы)*

в отношении объекта генерации установленной мощностью \_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

Планируемая дата передачи прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 1 (первое) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_.

(*месяц, год*)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации-заявителя с указанием организационно-правовой формы)*

заключен договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

(*номер и дата заключения)\*.*

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

\* В случае если на момент направления заявления у заявителя отсутствует действующий договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, указанное поле не заполняется.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 19**

(на бланке заявителя)

Председателю Правления АО «АТС»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Председателю Правления АО «ЦФР»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Заявление**

**о намерении приобрести права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации-заявителя с указанием организационно-правовой формы и регистрационного номера в Реестре субъектов оптового рынка)*

выражает намерение приобрести права и обязанности продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации-продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием организационно-правовой формы)*

в отношении объекта генерации установленной мощностью \_\_\_\_ МВт\*, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

Планируемая дата передачи прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 1 (первое) \_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_.

(*месяц, год*)

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации-заявителя с указанием организационно-правовой формы)*

заключен договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

(*номер и дата заключения)\*\*.*

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

\* В отношении объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, информация об установленной мощности не заполняется.

\*\* В случае если на момент направления заявления у заявителя отсутствует действующий договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, указанное поле не заполняется.

**Действующая редакция**

**Приложение 23**

**(на бланке заявителя)**

Председателю Правления АО «АТС»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Председателю Правления АО «ЦФР»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Заявление**

**о намерении прекратить процедуру передачи прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(полное наименование организации-заявителя с указанием организационно-правовой формы и регистрационного номера в Реестре субъектов оптового рынка)*

являющееся \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(продавцом по ДПМ ВИЭ или юридическим лицом, выразившим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ)*

заключенным \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации-продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием организационно-правовой формы)*

в отношении объекта генерации установленной мощностью \_\_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

уведомляет о намерении прекратить по собственной инициативе процедуру передачи прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении данного объекта генерации.

В связи с изложенным прошу прекратить все регламентные процедуры, связанные с передачей прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта генерации.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 23**

**(на бланке заявителя)**

Председателю Правления АО «АТС»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

Председателю Правления АО «ЦФР»

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

**Заявление**

**о намерении прекратить процедуру передачи прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(полное наименование организации-заявителя с указанием организационно-правовой формы и регистрационного номера в Реестре субъектов оптового рынка)*

являющееся \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(продавцом по ДПМ ВИЭ или юридическим лицом, выразившим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ)*

заключенным \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование организации-продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием организационно-правовой формы)*

в отношении объекта генерации установленной мощностью \_\_\_\_\_ МВт\*, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

уведомляет о намерении прекратить по собственной инициативе процедуру передачи прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении данного объекта генерации.

В связи с изложенным прошу прекратить все регламентные процедуры, связанные с передачей прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта генерации.

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

*\** В отношении объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, информация об установленной мощности не заполняется.

**Приложение № 8.2.2**

**Обоснование:** предлагается внести в Положение о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) изменения, устанавливающие порядок актуализации по результатам проведенного ОПВ регистрационной информации по зарегистрированным условным ГТП (в части наименования субъекта Российской Федерации и величины установленной мощности объекта ВИЭ).

**Дата вступления в силу:** 28 сентября 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.3.5.4** | **Добавить пункт** | 4.3.5.4. В случае если в перечне отобранных проектов, опубликованном по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Перечень отобранных проектов ВИЭ), в отношении проекта ВИЭ указано планируемое месторасположение объекта ВИЭ, отличное (в части наименования субъекта Российской Федерации) от месторасположения объекта ВИЭ, содержащегося в регистрационной информации по зарегистрированной в отношении указанного объекта ВИЭ условной ГТП, и (или) значение установленной мощности объекта ВИЭ (равное плановому объему установленной мощности), отличное от величины установленной мощности указанного объекта ВИЭ в условной ГТП генерации, КО учитывает соответствующие изменения в регистрационной информации данного субъекта оптового рынка с даты возникновения у субъекта оптового рынка в порядке, установленном п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*), права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием вышеуказанной условной ГТП.  Изменения регистрационной информации по зарегистрированной условной ГТП, касающиеся установленной мощности объекта ВИЭ, в указанном выше случае осуществляются КО без оформления Акта регистрации ГЕМ и Акта о согласовании ГТП по данным Перечня отобранных проектов ВИЭ.  Изменения регистрационной информации по зарегистрированной условной ГТП, касающиеся месторасположения объекта ВИЭ, в указанном выше случае осуществляются КО без переоформления Акта регистрации ГЕМ и Акта о согласовании ГТП по данным Перечня отобранных проектов ВИЭ.  КО оформляет проект приложения к соответствующему Акту о согласовании ГТП и направляет указанное приложение СО.  СО оформляет приложение к Акту регистрации ГЕМ, подписывает ЭП приложения к Акту о согласовании ГТП и Акту регистрации ГЕМ и направляет их в КО.  КО после получения от СО указанных приложений подписывает их и направляет участнику оптового рынка (посредством ПСЗ) и СО.  Подписанные КО и СО приложения к актам вступают в силу с даты возникновения у субъекта оптового рынка в порядке, установленном п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*), права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием вышеуказанной условной ГТП. |