Приложение № 1.14

к Протоколу № 22/2020 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 24 сентября 2020 года.

**VIII.4. Изменения, связанные с порядком обеспечения исполнения обязательств на оптовом рынке**

**Приложение № 1.14**

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

**Обоснование:** предлагается внести уточняющие изменения в порядок определения величины денежных средств, которые участник может направить на обеспечение обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ, а также в рамках системы финансовых гарантий предусмотреть порядок отказа ЦФР от банковской гарантии в случае некорректного ее оформления.

**Дата вступления в силу:** с 24 сентября 2020 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 сентября 2020 года.

**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) |
| **6.4.2** | 6.4.2. Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства может быть заключен с выполнившим требования п. 6.4.5 настоящего Регламента (с учетом предъявляемых к поручителям требований пунктов 7.4–7.5 и (или) 7.14 настоящего Регламента) участником оптового рынка, за которым на оптовом рынке зарегистрирована хотя бы одна ГТП генерации, в отношении которой по состоянию на 1 (первое) число месяца, в котором заключается указанный договор*,* указанным участником оптового рынка получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке). | 6.4.2. Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства может быть заключен с выполнившим требования п. 6.4.5 настоящего Регламента (с учетом предъявляемых в рамках предоставления дополнительного обеспечения и замены обеспечения к поручителям требований пункта 7.14 настоящего Регламента) участником оптового рынка, не находящимся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, за которым на оптовом рынке зарегистрирована хотя бы одна ГТП генерации, в отношении которой по состоянию на 1 (первое) число месяца, в котором заключается указанный договор*,* указанным участником оптового рынка получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке). |
| **Приложение 31** | **Приложение 31****Требования к обеспечению исполнения обязательств в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ в отношении объектов ВИЭ, допущенных к ОПВ 2020 года и последующих лет, и (или) объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ 2020 года и последующих лет****1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ $g\_{n}$ (), равен:а) *в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ (выраженного в кВт);б) *в целях предоставления обеспечения после ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).Величина  рассчитывается с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления.**2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ****2.1. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ**Обеспечение исполнения обязательств участника ОПВ в отношении объекта ВИЭ $g\_{n}$ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца, в котором проводится проверка соответствия данному условию, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;

и (или)1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта ВИЭ $g\_{n}$ (), соответствует следующему требованию:

;определяется согласно следующей формуле:,где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении объекта ВИЭ $g\_{n}$, равная величине, определенной в подп. «а» п. 1 настоящего Приложения; [руб.] – величина требований участника оптового рынка *i* от продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке, определенная по алгоритму, указанному в пункте 3 настоящего Приложения, как  = для *m*=апрель года, в котором подаются заявки на ОПВ (для ОПВ, проводимого в 2020 году, *m*=сентябрь);$g\_{n}$ – объект ВИЭ, указанный в заявке на ОПВ, в отношении которого участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой либо выступает поручителем по ДПМ ВИЭ;*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта $g\_{n}$, согласно времени получения КО заявок на ОПВ (от наиболее ранней к более поздней).В целях проведения ОПВ в году *X* величина  определяется КО не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок на ОПВ*,* в отношении следующих участников оптового рынка *i*:– участников оптового рынка, за которыми зарегистрирована (-ы) условная (-ые) ГТП генерации в отношении объекта (-ов) ВИЭ, строительство которого(-ых) предполагается по итогам ОПВ в году *X*, при условии, что в отношении такого участника на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, по которой (-ым) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке и суммарная установленная мощность которой (-ых) по состоянию на 1-е число месяца, в котором начинается подача заявок на ОПВ, не превышает 2500 МВт;– участников оптового рынка – поручителей, уведомивших в письменном виде КО о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в целях обеспечения обязательств, возникающих по результатам ОПВ в году *X*, в случае если суммарная установленная мощность ГТП генерации, по которой (-ым) участником оптового рынка – поручителем получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, по состоянию на 1-е число месяца, в котором начинается подача заявок на ОПВ, не превышает 2500 МВт.**2.2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ (в рамках мониторинга соответствия обеспечения требованиям настоящего Приложения и предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ после ОПВ)**2.2.1 КО в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, не позднее 25-го числа каждого месяца проводит мониторинг соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения.Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца, в котором проводится проверка соответствия данному условию, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;

и (или)1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенному в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$ (), соответствует следующему требованию:

;определяется согласно следующей формуле:,где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения; [руб.] – величина требований участника оптового рынка *i* от продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке, определенная в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения;$g\_{n}$ – ГТП, зарегистрированная в отношении объекта ВИЭ, в отношении которого участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой либо выступает поручителем по ДПМ ВИЭ;*n* – номер очередности рассмотрения ГТП генерирующего объекта $g\_{n}$, определенный КО в порядке возрастания даты начала поставки мощности (при наличии нескольких ДПМ ВИЭ с одинаковой датой начала поставки мощности очередность рассмотрения генерирующих объектов соответствует очередности рассмотрения КО заявок, поданных в отношении объектов ВИЭ, сложившейся на ОПВ, начиная с ОПВ, проводимого в 2020 году, и далее к более поздним ОПВ). В случае если участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств в отношении объекта ВИЭ *g*, отобранного на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, и им в отношении этого объекта *g* предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом, то при определении очередности рассмотрения предоставленного обеспечения в первую очередь учитывается обеспечение, предоставленное в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ, и уже во вторую очередь учитывается дополнительное обеспечение на 27 месяцев.Величина  определяется на основании данных за месяц *m*, предшествующий месяцу проведения расчета.При проведении проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 в соответствии с пунктами 7.5.2 и 7.9.2 настоящего Регламента используется значение , рассчитанное на основании данных за расчетный период *m* = *t* – 1, где *t* – месяц, в котором КО определяет факт соответствия обеспечения.В отношении участников оптового рынка *i*, соответствующих на дату проведения проверки требованиям подп. «а» пункта 2.2.1 настоящего Приложения проверка соответствия требованиям подп. «б» пункта 2.2.1 настоящего Приложения не производится.В случае если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения, проводимого КО в соответствии с настоящим пунктом, в месяце *t* выявлено несоответствие требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям к обеспечению в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту. 2.2.2. КО не позднее 3 (трех) рабочих дней после проведения мониторинга в соответствии с пунктом 2.2.1 настоящего Приложения для каждого участника оптового рынка *i*, в отношении которого былo произведенo определение величины  в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения, определяет и публикует в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом (по форме приложения 31.1 к настоящему Регламенту) величину денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств, возникающих в отношении объектов ВИЭ, допущенных к ОПВ 2020 года и последующих лет, и (или) объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ 2020 года и последующих лет, () в соответствии с формулой:.В случае если для расчета  исходные данные не определены, то в целях расчета эти исходные данные принимаются равными нулю.Величина рассчитывается с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления.2.2.3. В случаях, предусмотренных пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего Регламента, а также при предоставлении дополнительного обеспечения / замены обеспечения в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, КО при проведении проверки соответствия предоставленного (предоставляемого) обеспечения требованиям п. 2.2 настоящего Приложения использует значение , рассчитанное по итогам последнего на дату проведения проверки мониторинга.**3. Порядок определения требований участника оптового рынкаот продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке**3.1. КО по всем участникам оптового рынка, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрированны ГТП генерации, для которых получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), определяет величину требований участника оптового рынка по договорам, заключенным им на оптовом рынке,  в соответствии со следующей формулой:; [руб.] – объем предоставленного участником оптового рынка *i* обеспечения исполнения обязательств по договорам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) в виде неустойки по договору, определенный согласно формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления): ,где  [руб./МВт] – предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, определенное для ГТП генерации *p*, отобранной по результатам КОМ НГО, проведенного:– в 2017 году, равной 2 115 000 руб./МВт;– 2018 году, равной 1 729 000 руб./МВт; [МВт] – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации *p* в приложении 1 к договорам КОМ НГО; [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, являющегося поручителем по обязательствам участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) мощности по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объекта генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);*p* – объект генерации, отобранный по итогам КОМ НГО, в отношении которого поставщик мощности обеспечивает исполнение обязательств, возникающих по итогам КОМ НГО, неустойкой и имеющий на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации»;  [руб.] – объем обеспечения, предоставленный участником оптового рынка *i* в виде неустойки по действующим на оптовом рынке договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (договоры КОМ) для участия в КОМ в отношении ГТП генерации , определенный согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления (данная величина не определяется в отношении генерирующих объектов, в отношении которых определена величина )):,где  [МВт] – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, указанный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце *m* года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, определенный в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*; [руб./МВт] – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП невведенного объекта генерации *p*;*Х –* годы, на которые проводился КОМ , при этом в целях определения величины  учитываются месяцы начиная с месяца t–1, где t – месяц, в котором КО производит расчет;*p* – объект генерации, отобранный по итогам КОМ, в отношении которого поставщик мощности обеспечивает исполнение обязательств, возникающих по итогам КОМ, неустойкой и имеющий на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации»; – множество ГТП генерации *p*, имеющих в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент проведения КОМ на текущий год признак «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование»; [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, являющегося поручителем по договорам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, являющегося поручителем по обязательствам участника оптового рынка – покупателя c ценозависимым потреблением *j* по договорам КОМ, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); [руб.] – размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по договорам: - ДПМ ТБО – в отношении которых данный участник выступает поручителем; - ДПМ ТБО, по которым участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств неустойкой и в отношении которых предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации ТБО, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), меньше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО; - ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении которых данный участник выступает поручителем; - ДПМ ВИЭ, по которым участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств неустойкой и заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении которых предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта ВИЭ, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), менее объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта; – определенный в соответствии со следующей формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):,где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО; – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,следующим образом:– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), проведенного в году *X* < 2015,  принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в году *X* ≥ 2015,  принимается равной определенной в соответствии с приложением 17 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k* – MaxCapExt,X+k.В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p.*Совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка i – продавца мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении нового проекта ВИЭ, соответствующего ГТП генерации p, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):,где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p* нового проекта ВИЭ, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении нового проекта ВИЭ; – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ первоначального проекта ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p* первоначального проекта ВИЭ, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.Для объектов генерации *p*, в отношении которых заключены ДПМ ТБО, величина равна 380000. – размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы, либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ, определенный в соответствии со следующей формулой для объектов ВИЭ, по которым участником оптового рынка *i* выполнено требование по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом (с точностью до копеек с учетом правил математического округления): [руб.] – совокупная величина требований, рассчитываемая КО в целях определения достаточности обеспечения за месяц *m* по договорам, заключенным участником оптового рынка *i*, на оптовом рынке электрической энергии и мощности*,* определенная в соответствии со следующей формулой:где – стоимость мощности, купленной/проданной по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие , определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* ()или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка), определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности генерирующего объекта *g*, проданной участником оптового рынка *i* в месяце *m* в соответствии с договором АЭС/ГЭС и купленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, произведенной с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – множество ГТП генераций *p* генерирующих объектов ВИЭ, в отношении ДПМ ВИЭ которых на дату определения величины  у КО есть информация о том, что права поставщика мощности по данному ДПМ ВИЭ на получение (требования об уплате) денежных средств, подлежащих уплате ему в соответствии с договором, переданы в залог; – стоимость электрической энергии, купленной/проданной по РД *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость электрической энергии, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед за расчетный период *t =* месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый с точностью до 11 знаков после запятой в соответствии с пунктом 13.1.4.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);Out – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).В случае если для расчета  исходные данные не определены, то в целях расчета эти исходные данные принимаются равными нулю.Величинарассчитывается с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. | **Приложение 31****Требования к обеспечению исполнения обязательств в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ в отношении объектов ВИЭ, допущенных к ОПВ 2020 года и последующих лет, и (или) объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ 2020 года и последующих лет****1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ**Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ, $g\_{n}$ в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ () и необходимый объем дополнительного обеспечения на 27 месяцев по данной ГТП () равен:а) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту для генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и объема установленной мощности генерирующего объекта, указанного в заявке на ОПВ (выраженного в кВт);б) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).Величины  и  рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления.**2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства по ДПМ ВИЭ****2.1. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях предоставления обеспечения для участия в ОПВ**Обеспечение исполнения обязательств участника ОПВ в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца, в котором проводится проверка соответствия данному условию, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;

и (или)1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (участника ОПВ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$ (), соответствует следующему требованию:

;определяется согласно следующей формуле:,где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки, равная величине, определенной в подп. «а» п. 1 настоящего Приложения; [руб.] – величина требований участника оптового рынка *i* от продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке, определенная по алгоритму, указанному в пункте 3 настоящего Приложения, как  = для *m*=апрель года, в котором подаются заявки на ОПВ (для ОПВ, проводимого в 2020 году, *m*=сентябрь);$g\_{n}$ – ГТП, зарегистрированная в отношении объекта ВИЭ, указанного в заявке на ОПВ, проводимый в 2020 году и более поздние годы, в отношении которого участник оптового рынка обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой либо выступает поручителем по ДПМ ВИЭ;*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, согласно времени получения КО заявок на ОПВ (от наиболее ранней к более поздней).В целях проведения ОПВ в году *X* величина  определяется КО не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала срока подачи заявок на ОПВ*,* в отношении следующих участников оптового рынка *i*:– участников оптового рынка, за которыми зарегистрирована (-ы) условная (-ые) ГТП генерации в отношении объекта (-ов) ВИЭ, строительство которого(-ых) предполагается по итогам ОПВ в году *X*, при условии, что в отношении такого участника на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, по которой (-ым) получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке и суммарная установленная мощность которой (-ых) по состоянию на 1-е число месяца, в котором начинается подача заявок на ОПВ, не превышает 2500 МВт;– участников оптового рынка – поручителей, уведомивших в письменном виде КО о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства в целях обеспечения обязательств, возникающих по результатам ОПВ в году *X*, в случае если суммарная установленная мощность ГТП генерации, по которой (-ым) участником оптового рынка – поручителем получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, по состоянию на 1-е число месяца, в котором начинается подача заявок на ОПВ, не превышает 2500 МВт.**2.2. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ (в рамках мониторинга соответствия обеспечения требованиям настоящего Приложения и предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ после ОПВ)**2.2.1 КО в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, не позднее 25-го числа каждого месяца (начиная с февраля 2021 года) проводит мониторинг соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения.Обеспечение исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ должно соответствовать любому из следующих условий:1. суммарная установленная мощность всех ГТП генерации участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), по которым на 1-е число месяца, в котором проводится проверка соответствия данному условию, получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;

и (или)1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенному в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, соответствует следующим требованиям:

– для обеспечения, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки (): ;определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):;– для дополнительного обеспечения на 27 месяцев (): ;определяется согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом правил математического округления):где  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения; [руб.] – величина дополнительного обеспечения на 27 месяцев в отношении ГТП объекта ВИЭ $g\_{n}$, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения; [руб.] – величина требований участника оптового рынка *i* от продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке, определенная в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения;$g\_{n}$ – ГТП объекта ВИЭ;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении которых участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой; – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении исполнения обязательств которых участник оптового рынка *i* выступает поручителем;*n* – номер очередности рассмотрения генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}$, определенный КО в порядке возрастания даты начала поставки мощности, определяемой без учета изменений даты начала поставки мощности, предусмотренных *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* (при наличии нескольких ДПМ ВИЭ с одинаковой датой начала поставки мощности очередность рассмотрения генерирующих объектов соответствует очередности рассмотрения КО заявок, поданных в отношении объектов ВИЭ, сложившейся на ОПВ, начиная с ОПВ, проводимого в 2020 году, и далее к более поздним ОПВ). В случае если в отношении генерирующего объекта ВИЭ, в отношении которого зарегистрирована ГТП $g\_{n}, $отобранного на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, участником оптового рынка *i* предоставлено обеспечение в отношении 12 месяцев с даты начала поставки и дополнительное обеспечение на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом, то при определении очередности рассмотрения предоставленного обеспечения в первую очередь учитывается обеспечение, предоставленное в отношении 12 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ, и уже во вторую очередь учитывается дополнительное обеспечение на 27 месяцев.Расчет величин , , ,  осуществляется в отношении ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ 2020 года и последующих лет, до наступления одного из следующих событий:– истечения 15 месяцев (для  и ) либо 27 месяцев (для  и ) с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ;– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента;– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка* – до месяца, в котором предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта ВИЭ, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определен не менее объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта. Величина  определяется на основании данных за месяц *m*, предшествующий месяцу проведения расчета.При проведении проверки соответствия обеспечения требованиям п. 2.2 в соответствии с пунктами 7.8.3 и 7.8.9 настоящего Регламента используется значение , рассчитанное на основании данных за расчетный период *m* = *t* – 1, где *t* – месяц, в котором КО определяет факт соответствия обеспечения.В случае если в рамках мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям настоящего Приложения, проводимого КО в соответствии с настоящим пунктом, в месяце *t* выявлено несоответствие требованиям, то в случае повторного выявления несоответствия требованиям к обеспечению в месяцах *t*+1 и (или) *t*+2 в отношении данного объекта ВИЭ КО не направляет уведомление по форме приложения 7 к настоящему Регламенту. 2.2.2. КО не позднее 25-го числа каждого месяца для каждого участника оптового рынка *i*, в отношении которого былo произведенo определение величины  в соответствии с пунктом 3 настоящего Приложения, определяет и публикует в электронном виде с применением ЭП на своем официальном сайте в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом (по форме приложения 31.1 к настоящему Регламенту) величину денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств, возникающих в отношении объектов ВИЭ, допущенных к ОПВ 2020 года и последующих лет, и (или) объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ 2020 года и последующих лет, () в соответствии с формулой:,где ;.В случае если для расчета  исходные данные не определены, то в целях расчета эти исходные данные принимаются равными нулю.Величина рассчитывается с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления.2.2.3. В случаях, предусмотренных пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего Регламента, при предоставлении дополнительного обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ в 2020 году и более поздние годы, КО при проведении проверки соответствия предоставленного (предоставляемого) обеспечения требованиям п. 2.2 настоящего Приложения использует значение , рассчитанное по итогам последнего на дату проведения проверки мониторинга.**3. Порядок определения требований участника оптового рынкаот продажи мощности по договорам, заключенным им на оптовом рынке**3.1. КО по всем участникам оптового рынка, в отношении которых на оптовом рынке зарегистрированы ГТП генерации, для которых получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), за исключением участников оптового рынка, ГТП генерации которых расположены исключительно на территории неценовых зон, определяет величину требований участника оптового рынка по договорам, заключенным им на оптовом рынке,  в соответствии со следующей формулой:,где ; [руб.] – объем предоставленного участником оптового рынка *i* обеспечения исполнения обязательств по договорам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов (КОМ НГО) в виде неустойки, определенный согласно формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления):,где  [руб./МВт] – предельное значение цены на мощность за 1 МВт в месяц, определенное для ГТП генерации *p*, отобранной по результатам КОМ НГО, проведенного:– в 2017 году, равной 2 115 000 руб./МВт;– 2018 году, равной 1 729 000 руб./МВт; [МВт] – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в отношении ГТП генерации p в приложении 1 к договорам КОМ НГО; – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ НГО, в отношении которых участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств неустойкой, и имеющих на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации»;; [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка *i*, являющегося поручителем по обязательствам участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов) мощности по договорам КОМ НГО, заключенным в отношении объекта генерации *p*, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности новых генерирующих объектов* (Приложение № 19.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ НГО, в отношении которых участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств поручительством, и имеющих на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации»;; – объем обеспечения, предоставленный участником оптового рынка *i* в виде неустойки по действующим на оптовом рынке договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности (договоры КОМ) для участия в КОМ в отношении ГТП генерации , определенный согласно следующей формуле (с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления(данная величина не определяется в отношении генерирующих объектов, в отношении которых определена величина )):,где  [МВт] – объем мощности генерирующих объектов, отобранных по результатам КОМ, указанный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце  года *X* в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ, полученном КО в соответствии с п. 16.2 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*; [руб./МВт] – цена на мощность в первой точке спроса на мощность, использованная для определения спроса на мощность при проведении КОМ на год *X*, для ценовой зоны *z*, к которой относится ГТП невведенного объекта генерации *p*;*Х –* годы, на которые проводился КОМ , при этом в целях определения величины  учитываются месяцы начиная с месяца t–1, где t – месяц, в котором КО производит расчет;– множество ГТП генерации *p*, имеющих в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на момент проведения КОМ на текущий год признак «условная ГТП генерации, в состав которой входит невведенное генерирующее оборудование»., [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка i, являющегося поручителем по договорам конкурентного отбора мощности, заключенным в отношении ГТП генерации p, определенный в соответствии с Регламентом проведения конкурентных отборов мощности (Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка); – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов генерации, отобранных по итогам КОМ, в отношении которых участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств, возникающих по итогам КОМ, поручительством, и имеющих на 1-е (первое) число расчетного месяца признак «условная ГТП генерации». [руб.] – объем ответственности участника оптового рынка i, являющегося поручителем по обязательствам участника оптового рынка – покупателя c ценозависимым потреблением j по договорам КОМ, определенный в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);,, – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ТБО или ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении исполнения обязательств по которым участник оптового рынка *i* выступает поручителем; – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ТБО или ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении исполнения обязательств по которым участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств неустойкой;[руб.] – размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по договорам ДПМ ТБО или ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), определенный в соответствии со следующей формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):,где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p*, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО; – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,следующим образом:– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ), проведенного в году *X* < 2015,  принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;– для объектов генерации, в отношении которых зарегистрирована ГТП генерации *p*, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в году *X* ≥ 2015,  принимается равной определенной в соответствии с приложением 17 к *Регламенту проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 27 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, для генерирующих объектов вида *t*, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, и календарного года *X*+*k,* на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности, – MaxCapExt,X+k.В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p.*Размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка i – продавца мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении нового проекта ВИЭ, соответствующего ГТП генерации p, определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):,где  – объем установленной мощности ГТП генерации *p* нового проекта ВИЭ, указанный в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении нового проекта ВИЭ; – предельная величина капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта для вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего виду, указанному в ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении ГТП генерации *p*, определенная в отношении календарного года *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p*,принимается равной определенной Правительством Российской Федерации для проведения ОПВ на календарный год *X+k*, на который приходится указанная в ДПМ ВИЭ первоначального проекта ВИЭ дата начала поставки мощности в ГТП генерации *p* первоначального проекта ВИЭ, по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в указанном ОПВ предельной величине капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.Для объектов генерации *p*, в отношении которых заключены ДПМ ТБО, величина равна 380000.,, – размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы, либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ, определенный в соответствии со следующей формулой для объектов ВИЭ, по которым участником оптового рынка *i* выполнено требование по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев в соответствии с настоящим Регламентом (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):; – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении которых участником оптового рынка *i* выполнено требование по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев в виде поручительства; – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении которых участником оптового рынка *i* выполнено требование по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев в виде неустойки.Расчет величин  и  осуществляется для каждой ГТП генерации, зарегистрированной в отношении объектов по ДПМ ТБО или ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), до наступления одного из следующих событий:– истечения 15 месяцев (в отношении обеспечения, предоставленного в отношении 12 месяцев с даты начала поставки мощности) либо 27 месяцев (в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев) с даты начала поставки по соответствующим ДПМ ВИЭ/ДПМ ТБО;– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица* – до месяца, следующего за месяцем, в котором КО расторгает соответствующие договоры поручительства в соответствии с п. 7.15 настоящего Регламента;– *в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка, а также для ДПМ ТБО* – до месяца, в котором предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта ВИЭ, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определен не менее объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО/ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта.  [руб.] – совокупная величина требований, рассчитываемая КО в целях определения достаточности обеспечения за месяц *m* по договорам, заключенным участником оптового рынка *i*, на оптовом рынке электрической энергии и мощности*,* определенная в соответствии со следующей формулой:,,где – стоимость мощности, купленной/проданной по регулируемым договорам (РД) *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m,* определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).,,где  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце m по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой ГТП генерации p участника оптового рынка i и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) q участника оптового рынка j, определенная в соответствии с Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);,, – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении всех ГТП генерации *p* поставщика *i*, для которых выполняется условие , определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* ()или ФСК в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов/по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, заключенному в отношении ГТП генерации  поставщика *i*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость фактически поставленной поставщиком i покупателю j () по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора (для генерирующих объектов, указанных в абзаце 3 пункта 113(1) Правил оптового рынка), определенная в соответствии с Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);,,где  – стоимость мощности, фактически поставленной поставщиком *i* покупателю *j* () в месяце *m* по договору купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);,,где  – стоимость мощности генерирующего объекта *g*, проданной участником оптового рынка *i* в месяце *m* в соответствии с договором АЭС/ГЭС и купленной в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);,,где  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ, произведенной с использованием генерирующего объекта *g* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);,,где  – стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации  участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – множество ГТП генераций *p* генерирующих объектов ВИЭ, в отношении ДПМ ВИЭ которых на 15-е число месяца, в котором производится расчет величины , у КО есть информация о том, что права поставщика мощности по данному ДПМ ВИЭ на получение (требования об уплате) денежных средств, подлежащих уплате ему в соответствии с договором, переданы в залог;,где  – стоимость электрической энергии, купленной/проданной по РД *D* в отношении покупателей по РД для поставки ненаселению за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); – стоимость электрической энергии, купленной/проданной по РД *D* в отношении потребления населения и приравненных к нему групп потребителей за месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);, – стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед за расчетный период *t =* месяц *m*, определенная в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*; – сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый с точностью до 11 знаков после запятой в соответствии с пунктом 13.1.4.1 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);Out – ценовая зона, из которой осуществляется поставка мощности по результатам КОМ на соответствующий год поставки мощности в соответствии с пунктом 4.7.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).;В случае если для расчета  исходные данные не определены, то в целях расчета эти исходные данные принимаются равными нулю.Величинарассчитывается с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. |

**Действующая редакция**

**Приложение 4.3.1**

**РЕЕСТР ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДПМ ВИЭ В ТЕЧЕНИЕ 27 МЕСЯЦЕВ**

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

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 4.3.1**

**РЕЕСТР ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДПМ ВИЭ В ТЕЧЕНИЕ 27 МЕСЯЦЕВ**

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

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FINRES\_PART\_GRNT\_FOR\_OPV\_AMOUNT | Уведомление о величине денежных средств  | Регламент № 27, приложение 31.1 | doc | АТС | Участник  | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет | 3 года |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| FINRES\_PART\_GRNT\_FOR\_OPV\_AMOUNT | Уведомление о величине денежных средств  | Регламент № 27, приложение 31.1 | xls | АТС | Участник  | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет | 3 года |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.12** | …1. авизующим банком в сроки, указанные в пп. 3.10, 3.11 настоящего Положения, в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» единым пакетом направлены в ЦФР следующие документы в электронном виде с использованием электронной подписи:
	* + сопроводительное письмо по форме согласно приложению 11 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», направленное авизующим банком в адрес ЦФР, о подтверждении факта аутентичности направляемой копии полученному по системе SWIFT SWIFT-сообщению, содержащему банковскую гарантию, и получения такого сообщения от гаранта (подтверждение подлинности и действительности ЭП SWIFT-сообщения);
		+ копию полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии по форме согласно приложению 3 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», транслитерированным гарантом в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 по форме согласно приложениям 4 и 5 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»;
		+ копию полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6 по форме согласно приложению 3 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»;
		+ XML-файл, содержащий основные параметры выданной гарантом банковской гарантии по форме согласно приложению 10 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР».

 В случае отсутствия хотя бы одного вышеуказанного электронного документа в передаваемом авизующим банком ЦФР пакете документов и (или) наличия в нем документа, не соответствующего требованиям настоящего Положения, комплект документов считается не предоставленным авизующим банком в ЦФР.… | …1. авизующим банком в сроки, указанные в пп. 3.10, 3.11 настоящего Положения, в соответствии с Соглашением о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» единым пакетом направлены в ЦФР следующие документы в электронном виде с использованием электронной подписи:
	* + сопроводительное письмо по форме согласно приложению 11 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», направленное авизующим банком в адрес ЦФР, о подтверждении факта аутентичности направляемой копии полученному по системе SWIFT SWIFT-сообщению, содержащему банковскую гарантию, и получения такого сообщения от гаранта (подтверждение подлинности и действительности ЭП SWIFT-сообщения);
		+ копию полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии по форме согласно приложению 3, либо приложению 3.2, либо приложению 3.3 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», транслитерированным гарантом в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 по форме согласно приложениям 4, либо приложению 4.2, либо приложению 4.3, либо 5, либо приложению 5.1 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»;
		+ копию полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6 по форме согласно приложению 3, либо приложению 3.2, либо приложению 3.3 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР»;
		+ XML-файл, содержащий основные параметры выданной гарантом банковской гарантии по форме согласно приложению 10 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР».

 В случае отсутствия хотя бы одного вышеуказанного электронного документа в передаваемом авизующим банком ЦФР пакете документов и (или) наличия в нем документа, не соответствующего требованиям настоящего Положения, комплект документов считается не предоставленным авизующим банком в ЦФР.… |
| **3.14** | В случае если банковская гарантия не соответствует требованиям, установленным настоящим Положением, то ЦФР в течение 2 (двух) рабочих дней со дня, следующего за днем получения ЦФР от авизующего банка банковской гарантии, уведомляет покупателя об отказе ее принятия в качестве финансовой гарантии на месяц *m* путем размещения соответствующего уведомления в электронном виде за ЭП для участника-покупателя на официальном интернет-сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, по форме согласно приложению 3.2 к настоящему Положению. | В случае если банковская гарантия не соответствует требованиям, установленным настоящим Положением, то ЦФР в течение 2 (двух) рабочих дней со дня, следующего за днем получения ЦФР от авизующего банка банковской гарантии, уведомляет покупателя о ее несоответствии требованиям, установленным настоящим Положением, путем размещения соответствующего уведомления в электронном виде за ЭП для участника-покупателя на официальном интернет-сайте КО, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, по форме согласно приложению 3.2 к настоящему Положению и направляет гаранту, выдавшему банковскую гарантию, отказ от прав по банковской гарантии. |
| **8.5** | **…** ЦФР не позднее 4 (четырех) рабочих дней со дня получения от Совета рынка выписки из протокола заседания правления Совета рынка, содержащей информацию о присвоении заявителю статуса аккредитованной организации и о включении его в реестр аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий, направляет заявителю и авизующему (-им) банку (-ам) уведомление о необходимости заключения Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» по форме согласно приложению 10 к настоящему Положению для выдачи заявителем банковских гарантий в соответствии с требованиями настоящего Положения.Аккредитованная организация, имеющая намерение заключить Соглашение о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», обращается в ЦФР. Не позднее 14 дней с даты получения указанного обращения ЦФР готовит текст Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» в 3 экземплярах, подписывает их со своей стороны и направляет аккредитованной организации.Аккредитованная организация после подписания Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» со своей стороны и со стороны авизующего банка направляет 1 экземпляр указанного соглашения ЦФР. | **…**ЦФР не позднее 4 (четырех) рабочих дней со дня получения от Совета рынка выписки из протокола заседания правления Совета рынка, содержащей информацию о присвоении заявителю статуса аккредитованной организации и о включении его в реестр аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий, направляет заявителю уведомление о необходимости заключения Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» по форме согласно приложению 10 к настоящему Положению в целях выдачи заявителем банковских гарантий в соответствии с требованиями настоящего Положения.Аккредитованная организация, имеющая намерение заключить Соглашение о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», обращается в ЦФР. С обращением предоставляется список ответственных лиц аккредитованной организации с электронными адресами для направления сообщений и уведомлений, для заполнения приложения 13 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР». Не позднее 14 дней с даты получения указанного обращения ЦФР готовит текст Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» в 3 экземплярах, подписывает их со своей стороны и направляет аккредитованной организации, а также уведомляет авизующий(-ие) банк(-и) о необходимости заключения с аккредитованной организацией Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР».Аккредитованная организация после подписания Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» со своей стороны и со стороны авизующего банка направляет 1 экземпляр указанного соглашения ЦФР. |
| **8.6** | ЦФР не позднее 2 (двух) рабочих дней после заключения аккредитованной организацией Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» направляет в Совет рынка информацию о заключении аккредитованной организацией указанного соглашения.**…** | ЦФР не позднее 2 (двух) рабочих дней после получения от аккредитованной организации Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» направляет в Совет рынка информацию о заключении аккредитованной организацией указанного соглашения.**…** |
| **8.7** | Аккредитованная организация, в случае если документы, указанные в приложении 8.9 к настоящему Положению, не размещены в открытом доступе на официальном интернет-сайте Центрального банка Российской Федерации, обязана не позднее 15 (пятнадцатого) числа после окончания отчетного месяца или отчетного квартала представить в ЦФР для подтверждения соответствия критериям отнесения к категории аккредитованных организаций обязательный комплект документов в соответствии с требованиями, предусмотренными в приложении 8.9 к настоящему Положению. Документы предоставляются в электронном виде в форме отсканированных копий отчетности, подписанной уполномоченными лицами организации и оформленной печатью организации, в виде одного zip-архива. Перечень электронных адресов для обмена сообщениями между гарантом, авизующим банком и ЦФР приведен в приложении 13 к Соглашению о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР». | Аккредитованная организация, в случае если документы, указанные в приложении 8.9 к настоящему Положению, не размещены в открытом доступе на официальном интернет-сайте Центрального банка Российской Федерации, обязана не позднее 15 (пятнадцатого) числа после окончания отчетного месяца или отчетного квартала представить в ЦФР для подтверждения соответствия критериям отнесения к категории аккредитованных организаций обязательный комплект документов в соответствии с требованиями, предусмотренными в приложении 8.9 к настоящему Положению. Документы предоставляются в ЦФР в электронном виде (файлы с отсканированными копиями отчетности, подписанной уполномоченным лицом с проставлением печати аккредитованной организации, помещенные в один zip-архив) или на бумажном носителе (копии отчетности, заверенные подписью уполномоченного лица и печатью аккредитованной организации). |
| **8.13** | Не позднее 2 (двух) рабочих дней после принятия правлением Совета рынка решения о присвоении заявителю статуса аккредитованной организации или вступления в силу решения правления Совета рынка о лишении аккредитованной организации статуса аккредитованной организации в системе финансовых гарантий на оптовом рынке Совет рынка вносит изменения в реестр аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке и публикует реестр с учетом изменений на своем официальном сайте в сети Интернет. | Не позднее 2 (двух) рабочих дней после принятия правлением Совета рынка решения о присвоении заявителю статуса аккредитованной организации или после вступления в силу решения правления Совета рынка о лишении аккредитованной организации статуса аккредитованной организации в системе финансовых гарантий на оптовом рынке, а также после получения от ЦФР информации о заключении Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» либо информации о прекращении Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», Совет рынка вносит изменения в реестр аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке и публикует реестр с учетом изменений на своем официальном сайте в сети Интернет. |
| **Приложение 8.1** | **…**Соблюдение заявителем числовых значений обязательных нормативов Банка России согласно форме № 0409135 «Информация об обязательных нормативах и о других показателях деятельности кредитной организации» (Указание Банка России от 08.10.2018 № 4927-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации»), по состоянию на 1-е число месяца, предшествующего месяцу, в котором заявителем осуществляется подача в ЦФР в порядке, установленном настоящим Положением, обязательных документов в соответствии с приложением 8.4 к настоящему Положению на уровне:– Н1.0 более 12%,– Н2 более 40%, – Н3 более 70%, – Н4 менее 100%, – Н7 менее 500%, – Н10.1 менее 1%.**…** | **…**Соблюдение заявителем числовых значений обязательных нормативов Банка России согласно форме № 0409135 «Информация об обязательных нормативах и о других показателях деятельности кредитной организации» (Указание Банка России от 08.10.2018 № 4927-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации»), по состоянию на 1-е число месяца, предшествующего месяцу, в котором заявителем осуществляется подача в ЦФР в порядке, установленном настоящим Положением, обязательных документов в соответствии с приложением 8.4 к настоящему Положению на уровне:– Н1.0 более 12%,– Н2 более 40%, – Н3 более 70%, – Н4 менее 100%, – Н7 менее 500%.**…** |
| **Приложение 8.1** | **…**Аккредитованная организация должна соответствовать следующим критериям:1. Отсутствие нарушений со стороны аккредитованной организации числовых значений обязательных нормативов Банка России.
2. Участие аккредитованной организации в системе обязательного страхования вкладов физических лиц в банках Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом от 23.12.2003 г. № 177–ФЗ «О страховании вкладов физических лиц в банках Российской Федерации».
3. Наличие у аккредитованной организации генеральной лицензии на совершение банковских операций и (или) лицензии на совершение банковских операций со средствами в российских рублях, в том числе операций с юридическими лицами по выдаче банковских гарантий.
4. Участие аккредитованной организации в международной межбанковской телекоммуникационной системе SWIFT.

Наличие заключенного Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР» по форме согласно приложению 10 к настоящему Положению. | **…**Аккредитованная организация должна соответствовать следующим критериям:1. Отсутствие нарушений со стороны аккредитованной организации числовых значений обязательных нормативов Банка России.
2. Участие аккредитованной организации в системе обязательного страхования вкладов физических лиц в банках Российской Федерации в соответствии с Федеральным законом от 23.12.2003 г. № 177–ФЗ «О страховании вкладов физических лиц в банках Российской Федерации».
3. Наличие у аккредитованной организации генеральной лицензии на совершение банковских операций и (или) лицензии на совершение банковских операций со средствами в российских рублях, в том числе операций с юридическими лицами по выдаче банковских гарантий.
4. Участие аккредитованной организации в международной межбанковской телекоммуникационной системе SWIFT.
 |
| **Приложение 8.9** | **Перечень обязательных документов, предоставляемых аккредитованной организацией в АО «ЦФР» ежемесячно после окончания отчетного месяца \* для подтверждения соответствия критериям отнесения организаций к категории аккредитованных в системе финансовых гарантий на оптовом рынке (документы предоставляются в электронном виде в виде отсканированных копий отчетности, подписанной уполномоченными лицами организации и оформленной печатью организации, в виде одного zip-архива)**… | **Перечень обязательных документов, предоставляемых аккредитованной организацией в АО «ЦФР» ежемесячно после окончания отчетного месяца \* для подтверждения соответствия критериям отнесения организаций к категории аккредитованных в системе финансовых гарантий на оптовом рынке (документы предоставляются в электронном виде (файлы с отсканированными копиями отчетности, подписанной уполномоченным лицом с проставлением печати аккредитованной организации, помещенные в один zip-архив) или на бумажном носителе (копии отчетности, заверенные подписью уполномоченного лица и печатью аккредитованной организации))****…** |
| **Приложение 8.9** | **…**1. Сводная форма № 0409101 «Оборотная ведомость по счетам бухгалтерского учета кредитной организации», направляемая кредитной организацией ежемесячно в Банк России в соответствии с указанием банка России от 24.11.2016 № 4212-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».2. Сводная форма № 0409102 «Отчет о прибылях и убытках кредитной организации», направляемая кредитной организацией ежеквартально в Банк России в соответствии с указанием Банка России от 24.11.2016 № 4212-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».3. Форма № 0409123 «Расчет собственных средств (капитала) («Базель III»)», направляемая кредитной организацией ежемесячно в Банк России в соответствии с указанием Банка России от 24.11.2016 № 4212-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».4. Форма № 0409135 «Информация об обязательных нормативах и о других показателях деятельности кредитной организации», направляемая кредитной организацией ежемесячно в Банк России в соответствии с указанием Банка России от 24.11.2016 № 4212-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».\* Периодичность предоставления Сводной формы № 0409102 «Отчет о прибылях и убытках кредитной организации», направляемой кредитной организацией в Банк России в соответствии с Указанием Банка России от 24.11.2016 № 4212-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации» – ежеквартально после окончания отчетного квартала.  | **…** 1. Сводная форма № 0409101 «Оборотная ведомость по счетам бухгалтерского учета кредитной организации», направляемая кредитной организацией ежемесячно в Банк России в соответствии с Указанием Банка России от 08.10.2018 N 4927-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».2. Сводная форма № 0409102 «Отчет о прибылях и убытках кредитной организации», направляемая кредитной организацией ежеквартально в Банк России в соответствии с Указанием Банка России от 08.10.2018 N 4927-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».3. Форма № 0409123 «Расчет собственных средств (капитала) («Базель III»)», направляемая кредитной организацией ежемесячно в Банк России в соответствии с Указанием Банка России от 08.10.2018 N 4927-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».4. Форма № 0409135 «Информация об обязательных нормативах и о других показателях деятельности кредитной организации», направляемая кредитной организацией ежемесячно в Банк России в соответствии Указанием Банка России от 08.10.2018 N 4927-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».\* Периодичность предоставления Сводной формы № 0409102 «Отчет о прибылях и убытках кредитной организации», направляемой кредитной организацией в Банк России в соответствии с Указанием Банка России от 08.10.2018 N 4927-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации». |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** [**приложение 10 к ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ. СОГЛАШЕНИЕ О ВЗАИМОДЕЙСТВИИ**](https://www.np-sr.ru/ru/regulation/joining/reglaments/2016) **(Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **9.3** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто по соглашению Сторон, а также в одностороннем внесудебном порядке в случаях, предусмотренных п. 9.5 и п. 9.6 настоящего Соглашения, а также по основаниям, установленным законодательством Российской Федерации. | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто по соглашению Сторон, а также в одностороннем внесудебном порядке в случаях, предусмотренных п. 9.5 настоящего Соглашения, а также по основаниям, установленным законодательством Российской Федерации. |
| **9.4** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто АО «ЦФР» в одностороннем внесудебном порядке в случаях, предусмотренных пп. 9.5 и 9.6 настоящего Соглашения, путем направления письменного уведомления Сторонам настоящего Соглашения. | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто АО «ЦФР» в одностороннем внесудебном порядке в случаях, предусмотренных п. 9.5 настоящего Соглашения, путем направления письменного уведомления Сторонам настоящего Соглашения. |
| **Приложение 2****п.3.1** | Банковская гарантия должна быть выдана Гарантом по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.5 к настоящему Соглашению. Банковская гарантия, выданная Гарантом в пользу АО «ЦФР» по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5 к настоящему Соглашению, передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 5, 5.1 к настоящему Соглашению).Изменение Банковской гарантии передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6. | Банковская гарантия должна быть выдана Гарантом по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5 к настоящему Соглашению. Банковская гарантия, выданная Гарантом в пользу АО «ЦФР» по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5 к настоящему Соглашению, передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 5, 5.1 к настоящему Соглашению).Изменение Банковской гарантии передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6. |
| **Приложение 2****п.4.2** | При получении от АО «ЦФР» до 14:00 (по московскому времени) текущего рабочего дня требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, составленного АО «ЦФР» по формам, указанным в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3 к настоящему Соглашению, Авизующий банк не позднее дня получения указанного документа направляет по системе SWIFT в адрес Гаранта сообщение с текстом требования АО «ЦФР» об осуществлении платежа по банковской гарантии, установленным в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3 к настоящему Соглашению и транслитерированным Авизующим банком в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 7, 7.1, 7.2, 7.3, 8, 8.1 к настоящему Соглашению).При получении Авизующим банком от АО «ЦФР» требования об осуществлении платежа по банковской гарантии после 14:00 (по московскому времени) текущего рабочего дня считается, что данный документ получен Авизующим банком на следующий рабочий день. | При получении от АО «ЦФР» до 14:00 (по московскому времени) текущего рабочего дня требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, составленного АО «ЦФР» по формам, указанным в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3 к настоящему Соглашению, Авизующий банк не позднее дня получения указанного документа направляет по системе SWIFT в адрес Гаранта сообщение с текстом требования АО «ЦФР» об осуществлении платежа по банковской гарантии, установленным в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3 к настоящему Соглашению и транслитерированным Авизующим банком в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 7, 7.1, 7.2, 7.3, 8, 8.1 к настоящему Соглашению) до 17:00 (по московскому времени).При получении Авизующим банком от АО «ЦФР» требования об осуществлении платежа по банковской гарантии после 14:00 (по московскому времени) текущего рабочего дня считается, что данный документ получен Авизующим банком на следующий рабочий день, при этом Авизующий банк обязан отправить Гаранту сообщение с текстом требования АО «ЦФР» об осуществлении платежа по банковской гарантии не позднее 14:00 (по московскому времени) дня получения указанного документа. |
| **Приложение 2****п.4.3** | Не позднее дня получения от Авизующего банка требования об осуществлении платежа по банковской гарантии Гарант обязан направить подтверждение о получении указанного требования в Авизующий Банк по форме, указанной в приложении 9 к настоящему Соглашению, по системе SWIFT. | При получении от Авизующего банка требования об осуществлении платежа по банковской гарантии Гарант обязан направить подтверждение о получении указанного требования в Авизующий Банк по форме, указанной в приложении 9 к настоящему Соглашению, по системе SWIFT: - при получении до 17:00 (по московскому времени) – не позднее дня получения;- при получении после 17:00 (по московскому времени) – на следующий рабочий день до 14:00 (по московскому времени). |
| **Приложение 12** | **Приложение 12****к Соглашению о взаимодействии от \_\_.\_\_\_.20\_\_\_г.****Перечень обязательных документов, предоставляемых Гарантом, являющимся кредитной организацией, и Авизующим банком в АО «ЦФР» ежемесячно после окончания отчетного месяца\*, для подтверждения соответствия критериям отнесения организаций к категории аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке (документы предоставляются в электронном виде в виде отсканированных копий отчетности, подписанной уполномоченными лицами Гаранта и оформленной печатью Гаранта, в виде одного zip-архива)**1. Сводная форма № 0409101 «Оборотная ведомость по счетам бухгалтерского учета кредитной организации», направляемая Гарантом ежемесячно в ЦБ РФ в соответствии с указанием Банка России от 12.11.2009 № 2332-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».
2. Сводная форма № 0409102 «Отчет о прибылях и убытках кредитной организации», направляемая Гарантом ежеквартально в ЦБ РФ в соответствии с указанием Банка России от 12.11.2009 № 2332-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».
3. Форма № 0409123 «Расчет собственных средств (капитала) («Базель III»)», направляемая Гарантом ежемесячно в ЦБ РФ в соответствии с указанием Банка России от 12.11.2009 № 2332-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».
4. Форма № 0409135 «Информация об обязательных нормативах и о других показателях деятельности кредитной организации», направляемая Гарантом ежемесячно в ЦБ РФ в соответствии с указанием Банка России от 12.11.2009 № 2332-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».

\* Периодичность предоставления Сводной формы № 0409102 «Отчет о прибылях и убытках кредитной организации», направляемой Гарантом в ЦБ РФ в соответствии с указанием Банка России от 12.11.2009 № 2332-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации» – ежеквартально после окончания отчетного квартала.**…** | **Приложение 12****к Соглашению о взаимодействии от \_\_.\_\_\_.20\_\_\_г.****Перечень обязательных документов, предоставляемых Гарантом, являющимся кредитной организацией, и Авизующим банком в АО «ЦФР» ежемесячно после окончания отчетного месяца\*, для подтверждения соответствия критериям отнесения организаций к категории аккредитованных организаций в системе финансовых гарантий на оптовом рынке (документы предоставляются** **в электронном виде (файлы с отсканированными копиями отчетности, подписанной уполномоченным лицом с проставлением печати аккредитованной организации, помещенные в один zip-архив) или на бумажном носителе (копии отчетности, заверенные подписью уполномоченного лица и печатью аккредитованной организации))**1. Сводная форма № 0409101 «Оборотная ведомость по счетам бухгалтерского учета кредитной организации», направляемая Гарантом ежемесячно в ЦБ РФ в соответствии с Указанием Банка России от 08.10.2018 N 4927-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».
2. Сводная форма № 0409102 «Отчет о прибылях и убытках кредитной организации», направляемая Гарантом ежеквартально в ЦБ РФ в соответствии с Указанием Банка России от 08.10.2018 N 4927-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».
3. Форма № 0409123 «Расчет собственных средств (капитала) («Базель III»)», направляемая Гарантом ежемесячно в ЦБ РФ в соответствии с Указанием Банка России от 08.10.2018 N 4927-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».
4. Форма № 0409135 «Информация об обязательных нормативах и о других показателях деятельности кредитной организации», направляемая Гарантом ежемесячно в ЦБ РФ в соответствии Указанием Банка России от 08.10.2018 N 4927-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации».

\* Периодичность предоставления Сводной формы № 0409102 «Отчет о прибылях и убытках кредитной организации», направляемой Гарантом в ЦБ РФ в соответствии с Указанием Банка России от 08.10.2018 N 4927-У «О перечне, формах и порядке составления и представления форм отчетности кредитных организаций в Центральный банк Российской Федерации» – ежеквартально после окончания отчетного квартала.**…** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Действующая редакция**

**Приложение 114.2**

###

**Соглашение** **об изменении срока исполнения обязательств**

**по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Покупатель), принимая во внимание, что на дату заключения настоящего Соглашения Покупатель заключил Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.,

и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_«\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Продавец), принимая во внимание, что на дату заключения настоящего Соглашения Продавец заключил Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.,

вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее Соглашение об изменении сроков оплаты обязательств по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. о следующем:

1. Изменить срок исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности.

2.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период, за который подлежит исполнению обязательство по оплате | Наименование товара (электроэнергия/мощность) | Первоначальный срок исполнения обязательства | Измененный срок исполнения обязательства в соответствии с настоящим Соглашением | Размер обязательства, руб. с НДС |

3. Настоящее Соглашение подписано в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон и АО «ЦФР».

4. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты принятия к учету АО «ЦФР».

5. Продавец вправе расторгнуть в одностороннем внесудебном порядке настоящее Соглашение, уведомив об этом КО и Покупателя, в случае двукратного нарушения Покупателем сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности по следующим договорам, заключенным на оптовом рынке электроэнергии и мощности между Покупателем и Продавцом (кроме обязательств, расчеты по которым осуществляются вне уполномоченной кредитной организации):

а) регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности;

б) договоры о предоставлении мощности и договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов;

в) договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности*;*

г) договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;

д) договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.

Под двукратным нарушением сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности понимается наличие двух фактов возникновения задолженности Покупателя перед Продавцом по договорам, перечисленным в п. 5 настоящего Соглашения, с момента подписания настоящего Соглашения.

Под фактом возникновения задолженности понимается наличие неоплаченных (оплаченных не в полном объеме) обязательств Покупателя по оплате электрической энергии и (или) мощности перед Продавцом хотя бы по одному из договоров купли-продажи электроэнергии и (или) мощности, перечисленных в п. 5 настоящего Соглашения, зафиксированное:

* на следующий рабочий день за датой платежа (14, 21, 28-е), если дата платежа приходится на рабочий день;
* на второй рабочий день после даты платежа (14, 21, 28-е), если дата платежа приходится на нерабочий день.

Каждый факт возникновения задолженности фиксируется по состоянию на 9 часов 00 минут по московскому времени.

Настоящее Соглашение считается расторгнутым с даты принятия АО «ЦФР» расторжения настоящего Соглашения к учету. Порядок расторжения Соглашения устанавливается *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.

6. Настоящее Соглашение прекращается в случае одностороннего внесудебного отказа Совета рынка от исполнения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенного с Покупателем или Продавцом, по основаниям, предусмотренным указанным Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Настоящее Соглашение считается прекращенным по основанию, предусмотренному настоящим пунктом, с даты расторжения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенного с Покупателем или Продавцом.

7. В случае расторжения настоящего Соглашения по основанию, предусмотренному п. 5 настоящего Соглашения, датой исполнения обязательств по оплате \_\_\_\_\_\_\_\_\_, поставленной по \_\_\_\_\_\_\_\_\_, измененный срок исполнения которых не наступил на дату расторжения настоящего Соглашения, признается следующая дата:

– 21-е число месяца, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – в случае принятия уведомления о расторжении Соглашения об изменении сроков оплаты обязательств к учету в соответствии с п. 18.11.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) не позднее 14-го числа месяца, в котором от продавца было получено уведомление о расторжении Соглашения об изменении сроков оплаты обязательств;

– 21-е число месяца, следующего за месяцем, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – в случае принятия уведомления о расторжении Соглашения об изменении сроков оплаты обязательств к учету в соответствии с п. 18.11.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) после 14-го числа месяца, в котором от продавца было получено уведомление о расторжении Соглашения об изменении сроков оплаты обязательств.

8. В случае прекращения настоящего Соглашения по основанию, предусмотренному пунктом 6 настоящего Соглашения, датой исполнения обязательств по оплате \_\_\_\_\_\_\_\_\_, поставленной по \_\_\_\_\_\_\_\_\_, измененный срок исполнения которых не наступил на дату прекращения настоящего Соглашения, признается следующая дата:

– 21-е число месяца, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – при получении АО «ЦФР» от Совета рынка уведомления об одностороннем отказе от Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка не позднее 14-го числа месяца, с которого прекращено Соглашение об изменении сроков оплаты обязательств;

– 21-е число месяца, следующего за месяцем, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – при получении АО «ЦФР» от Совета рынка уведомления об одностороннем отказе от Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка после 14-го числа месяца, с которого прекращено Соглашение об изменении сроков оплаты обязательств.

9. В случае расторжения или прекращения настоящего Соглашения по основаниям, предусмотренным настоящим Соглашением, расчеты по обязательствам по оплате \_\_\_\_\_\_, поставленной по \_\_\_\_\_\_, подлежат исполнению в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

10. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим Соглашением, Стороны руководствуются договором \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка и законодательством Российской Федерации.

11. Подписи Сторон

от Продавца

от Покупателя

### **Предлагаемая редакция**

### **Приложение 114.2**

###

**Соглашение** **об изменении срока исполнения обязательств**

**по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**№ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**г. \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ «\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Покупатель), принимая во внимание, что на дату заключения настоящего Соглашения Покупатель заключил Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.,

и \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_«\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_» в лице \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, действующего на основании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Продавец), принимая во внимание, что на дату заключения настоящего Соглашения Продавец заключил Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка № \_\_\_\_\_\_\_ от \_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_ 20 \_\_ г.,

вместе именуемые в дальнейшем «Стороны», заключили настоящее Соглашение об изменении срока исполнения обязательств по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ №\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ от «\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_ г. о следующем:

1. Изменить срок исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности.

2.

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| Период, за который подлежит исполнению обязательство по оплате | Наименование товара (электроэнергия/мощность) | Первоначальный срок исполнения обязательства | Измененный срок исполнения обязательства в соответствии с настоящим Соглашением | Размер обязательства, руб. с НДС |

3. Настоящее Соглашение подписано в трех экземплярах, имеющих равную юридическую силу, по одному для каждой из Сторон и АО «ЦФР».

4. Настоящее Соглашение вступает в силу с даты принятия к учету АО «ЦФР».

5. Продавец вправе расторгнуть в одностороннем внесудебном порядке настоящее Соглашение, уведомив об этом КО и Покупателя, в случае двукратного нарушения Покупателем сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности по следующим договорам, заключенным на оптовом рынке электроэнергии и мощности между Покупателем и Продавцом (кроме обязательств, расчеты по которым осуществляются вне уполномоченной кредитной организации):

а) регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности;

б) договоры о предоставлении мощности и договоры о предоставлении мощности введенных в эксплуатацию генерирующих объектов;

в) договоры купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности*;*

г) договоры купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и договоры купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций;

д) договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме.

Под двукратным нарушением сроков исполнения обязательств по оплате электрической энергии и (или) мощности понимается наличие двух фактов возникновения задолженности Покупателя перед Продавцом по договорам, перечисленным в п. 5 настоящего Соглашения, с момента подписания настоящего Соглашения.

Под фактом возникновения задолженности понимается наличие неоплаченных (оплаченных не в полном объеме) обязательств Покупателя по оплате электрической энергии и (или) мощности перед Продавцом хотя бы по одному из договоров купли-продажи электроэнергии и (или) мощности, перечисленных в п. 5 настоящего Соглашения, зафиксированное:

* на следующий рабочий день за датой платежа (14, 21, 28-е), если дата платежа приходится на рабочий день;
* на второй рабочий день после даты платежа (14, 21, 28-е), если дата платежа приходится на нерабочий день.

Каждый факт возникновения задолженности фиксируется по состоянию на 9 часов 00 минут по московскому времени.

Настоящее Соглашение считается расторгнутым с даты принятия АО «ЦФР» расторжения настоящего Соглашения к учету. Порядок расторжения Соглашения устанавливается *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.

6. Настоящее Соглашение прекращается в случае одностороннего внесудебного отказа Совета рынка от исполнения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенного с Покупателем или Продавцом, по основаниям, предусмотренным указанным Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Настоящее Соглашение считается прекращенным по основанию, предусмотренному настоящим пунктом, с даты расторжения Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, заключенного с Покупателем или Продавцом.

7. В случае расторжения настоящего Соглашения по основанию, предусмотренному п. 5 настоящего Соглашения, датой исполнения обязательств по оплате \_\_\_\_\_\_\_\_\_, поставленной по \_\_\_\_\_\_\_\_\_, измененный срок исполнения которых не наступил на дату расторжения настоящего Соглашения, признается следующая дата:

– 21-е число месяца, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – в случае принятия уведомления о расторжении Соглашения об изменении срока исполнения обязательств к учету в соответствии с п. 18.11.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) не позднее 14-го числа месяца, в котором от продавца было получено уведомление о расторжении Соглашения об изменении срока исполнения обязательств;

– 21-е число месяца, следующего за месяцем, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – в случае принятия уведомления о расторжении Соглашения об изменении срока исполнения обязательств к учету в соответствии с п. 18.11.3 Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) после 14-го числа месяца, в котором от продавца было получено уведомление о расторжении Соглашения об изменении срока исполнения обязательств.

8. В случае прекращения настоящего Соглашения по основанию, предусмотренному пунктом 6 настоящего Соглашения, датой исполнения обязательств по оплате \_\_\_\_\_\_\_\_\_, поставленной по \_\_\_\_\_\_\_\_\_, измененный срок исполнения которых не наступил на дату прекращения настоящего Соглашения, признается следующая дата:

– 21-е число месяца, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – при получении АО «ЦФР» от Совета рынка уведомления об одностороннем отказе от Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка не позднее 14-го числа месяца, с которого прекращено Соглашение об изменении срока исполнения обязательств;

– 21-е число месяца, следующего за месяцем, с которого расторгнуто настоящее Соглашение, – при получении АО «ЦФР» от Совета рынка уведомления об одностороннем отказе от Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка после 14-го числа месяца, с которого прекращено Соглашение об изменении срока исполнения обязательств.

9. В случае расторжения или прекращения настоящего Соглашения по основаниям, предусмотренным настоящим Соглашением, расчеты по обязательствам по оплате \_\_\_\_\_\_, поставленной по \_\_\_\_\_\_, подлежат исполнению в порядке, установленном Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

10. Во всем ином, что не предусмотрено настоящим Соглашением, Стороны руководствуются договором \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

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

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка и законодательством Российской Федерации.

11. Подписи Сторон

от Продавца

от Покупателя