**VIII.2. Изменения, связанные с финансовыми расчетами по ДПМ ВИЭ**

**Приложение № 8.2.1**

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

**Обоснование:** предлагается внести в Регламент определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) изменения, устанавливающие порядок определения величины обязательств/требований по оплате и размера штрафов за непоставку (недопоставку) мощности и за высокий показатель неготовности по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года. Также предлагается в Регламенте финансовых расчетов установить порядок определения расчетной цены на мощность, определяемой в целях расчета штрафа по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года.

**Дата вступления в силу:** 1 января 2023 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.1.5** | 6.1.5. Штрафуемый объем мощности для генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии: , где  – объем установленной мощности, указанный в отношении генерирующего объекта в ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | 6.1.5. Штрафуемый объем мощности для генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии:  для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года: , где  – объем установленной мощности, указанный в отношении генерирующего объекта в ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года: , где  – значение предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации *g*, указанное в приложении 2 к ДПМ ВИЭ. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **10.5** | …  – плановая стоимость мощности, соответствующая составляющей покупки мощности в отношении ГТП потребления *q* в расчетном месяце *m* по ДПМ ВИЭ, определяется по формуле:  ,  где  – плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по ДПМ ВИЭ, определяемая по формуле:  ;  ,  где – плановый объем продажи мощности генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по ДПМ ВИЭ в ценовой зоне *z*, в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  …  – стоимость мощности, поставленной в месяце *m*-1 в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, потребленной в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*, определяемая по формуле:  , где *i* = *j*;  – объем мощности, фактически поставленной в месяце *m-*1 в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретенной в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с п. 26.5 настоящего регламента;  – цена мощности, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка, определенная в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ;  … | …  – плановая стоимость мощности, соответствующая составляющей покупки мощности в отношении ГТП потребления *q* в расчетном месяце *m* по ДПМ ВИЭ, определяется по формуле:  ,  где  – плановая стоимость мощности, соответствующая покупке мощности в отношении ценовой зоны в расчетном месяце по ДПМ ВИЭ, определяемая по формуле:  ;  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года:  ,  где – плановый объем продажи мощности генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по ДПМ ВИЭ в ценовой зоне *z*, в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное;  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:  ,  где – плановый объем продажи мощности генерирующих объектов, осуществляющих поставку мощности по ДПМ ВИЭ в ценовой зоне *z*, в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, используемый для расчета средневзвешенной нерегулируемой цены на мощность на оптовом рынке в расчетном периоде *m*, определенный в соответствии с разделом 17 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*–2, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту. В случае если в отношении месяца *m*–2 цена мощности, производимой ГТП генерации *p*, не определялась, то в целях расчета  значение величины  принимается равной средней цене поставки мощности по всем ГТП генерации, поставка мощности в которых осуществляется по ДПМ ВИЭ в месяце *m*–2в ценовой зоне *z*, определяемой в соответствии с пунктом 26.5 настоящего Регламента;  – коэффициент распределения по месяцам величины планового годового объема производства электрической энергии, определяемый в отношении ГТП генерации *p* для месяца *m* в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту.  …  – стоимость мощности, поставленной в месяце *m*-1 в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, потребленной в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j*, определяемая по формуле:  , где *i* = *j*;  – объем мощности, фактически поставленной в месяце *m-*1 в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретенной в ГТП потребления *q* участника оптового рынка *j* (), определенный в соответствии с п. 26.5 настоящего регламента;  – цена мощности, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка, определенная:  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ;  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту;  … |
| **26.5** | **26.5. Расчет фактических финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ по итогам расчетного периода**  Объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется в следующем порядке:  1. Для каждой ценовой зоны *z* рассчитывается средняя цена поставки  по всем ГТП генерации, поставка мощности в которых осуществляется по ДПМ ВИЭ и для которых , с точностью до 7 (семи) знаков после запятой:  ,  где  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  …  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления): , где  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  … | **26.5. Расчет фактических финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ по итогам расчетного периода**  Объем мощности, фактически поставленный в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j*, определяется в следующем порядке:  1. Для каждой ценовой зоны *z* рассчитывается средняя цена поставки  по всем ГТП генерации, поставка мощности в которых осуществляется по ДПМ ВИЭ и для которых , с точностью до 7 (семи) знаков после запятой:  ,  где  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой:  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное;  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту в сроки, установленные разделом III приложения 160 к настоящему Регламенту.  …  Стоимость мощности, купленной/проданной участником оптового рынка в месяце *m* в ценовой зоне *z* по ДПМ ВИЭ, произведенной ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, покупаемой в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле (с точностью до копеек с учетом правил математического округления): , где  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой:  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное;  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту в сроки, установленные разделом III приложения 160 к настоящему Регламенту.  … |
| **26.8** | **26.8. Определение размера штрафа в случае непоставки (недопоставки) мощности**  Размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное;  – объем непоставленной (недопоставленной) по ДПМ ВИЭ мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **26.8. Определение размера штрафа в случае непоставки (недопоставки) мощности**  Размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ определяется (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, по формуле:  ,  где  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное;  – объем непоставленной (недопоставленной) по ДПМ ВИЭ мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, по формуле: , где  – расчетная цена мощности, определяемая в целях расчета штрафа по ДПМ ВИЭ в месяце *m* по ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту. |
| **26.8’** | **26.8’ Определение размера штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта**  В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце *m* рассчитана величина , то размер штрафа за неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, в отношении ГТП генерации *p*, поставка мощности которой в месяце *m* осуществляется по ДПМ ВИЭ, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное;  – объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Размер штрафа в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору ДПМ ВИЭ за неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле:  . | **26.8’ Определение размера штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта**  В случае если в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* в месяце *m* рассчитана величина , то размер штрафа за неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – объем мощности для расчета штрафа в случае, если показатель неготовности превышает минимальную величину из предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности, в отношении ГТП генерации *p*, поставка мощности которой в месяце *m* осуществляется по ДПМ ВИЭ, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой:  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное;  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту в сроки, установленные разделом III приложения 160 к настоящему Регламенту;  – объем мощности, используемый для расчета штрафа за неготовность поставить мощность в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* по ДПМ ВИЭ, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Размер штрафа в месяце *m* в ценовой зоне *z* по договору ДПМ ВИЭ за неготовность поставить мощность ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, приходящийся на все ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается по формуле:  . |
| **26.11** | …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.3 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. | …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные реестры штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.3 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  В реестры, направляемые КО в соответствии с настоящим пунктом, включается информация по ДПМ ВИЭ, заключаемым в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |
| **26.12** | …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  … | …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта(приложение 44.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  В реестры, направляемые КО в соответствии с настоящим пунктом, включается информация по ДПМ ВИЭ, заключаемым в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  … |
| **26.13.1.1** | **26.13.1.1. Определение предварительных величин штрафов в случае непоставки (недопоставки) мощности**  Предварительный размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности ГТП генерации  по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется в соответствии с формулой:  ,  где  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное;  – предварительная величина объема не поставленной (недопоставленной) по ДПМ ВИЭ мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | **26.13.1.1. Определение предварительных величин штрафов в случае непоставки (недопоставки) мощности**  Предварительный размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности ГТП генерации  по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* определяется:  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, по формуле:  ,  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, по формуле:  ,  где  – цена мощности по ДПМ ВИЭ в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 4 к ДПМ ВИЭ в сроки, установленные разделом 3 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № 19.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное;  – расчетная цена мощности, определяемая в целях расчета штрафа по ДПМ ВИЭ в месяце *m* по ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* с точностью до 7 (семи) знаков после запятой в соответствии с приложением 160 к настоящему Регламенту;  – предварительная величина объема не поставленной (недопоставленной) по ДПМ ВИЭ мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенный в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **Приложение 42.1** | **РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ/ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (ДПМ ВИЭ)**  … | **РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ/ТРЕБОВАНИЙ ПО ДПМ ВИЭ**  … |
| **Приложение 42.2** | **РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (ДПМ ВИЭ)**  … | **РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДПМ ВИЭ**  … |
| **Приложение 42.3** | **РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (ДПМ ВИЭ)**  … | **РЕЕСТР АВАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДПМ ВИЭ**  … |
| **Приложение 43.1** | **ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ФИНАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (ДПМ ВИЭ)**  … | **ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ФИНАНСОВЫХ ТРЕБОВАНИЙ ПО ДПМ ВИЭ**  … |
| **Приложение 43.2** | **ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (ДПМ ВИЭ)**  … | **ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ФИНАНСОВЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПО ДПМ ВИЭ**  … |
| **Приложение 43.3** | **УВЕДОМЛЕНИЕ О ДОГОВОРНЫХ ОБЪЕМАХ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (продавцы)**  … | **УВЕДОМЛЕНИЕ О ДОГОВОРНЫХ ОБЪЕМАХ ПО ДПМ ВИЭ (продавцы)**  … |
| **Приложение 43.4** | **УВЕДОМЛЕНИЕ О ДОГОВОРНЫХ ОБЪЕМАХ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (покупатели)**  … | **УВЕДОМЛЕНИЕ О ДОГОВОРНЫХ ОБЪЕМАХ ПО ДПМ ВИЭ (покупатели)**  … |
| **Приложение 160, п. 8** | 8. Величины коэффициента распределения по месяцам определяются Коммерческим оператором исходя из информации, ежегодно представляемой поставщиком в соответствии с настоящим пунктом, для каждого месяца периода, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и первый из которых начинается с календарного месяца, соответствующего месяцу *m* = 1.Поставщик не позднее 30 дней до начала каждого из периодов направляет Коммерческому оператору в электронном виде с ЭП информацию о значениях (с точностью до 11 знаков после запятой) отдельно в отношении каждого объекта *g* для каждого месяца такого периода по форме согласно правилам ЭДО.… В случае передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, при проведении расчетов используются значения , изначально переданные в отношении очередного периода длительностью 12 месяцев до окончания этого периода.  При отсутствии информации о , ежегодно предоставляемой поставщиком, или ее несоответствии требованиям настоящего приложения значения в отношении каждого месяца принимаются равными , а величина определяется по формуле:  . | 8. Величины коэффициента распределения по месяцам определяются Коммерческим оператором исходя из информации, ежегодно представляемой поставщиком в соответствии с настоящим пунктом, для каждого месяца периода, длительность которого составляет 12 календарных месяцев и первый из которых начинается с календарного месяца, соответствующего месяцу *m* = 1. Поставщик не позднее 30 календарных дней до начала каждого из периодов направляет Коммерческому оператору на адрес [dfr\_vie@rosenergo.com](mailto:dfr_vie@rosenergo.com) в электронном виде в формате xml в соответствии с приложением 160.2 к настоящему Регламенту (формат xml, а также файл .xls для его формирования публикуются на официальном сайте Коммерческого оператора) с ЭП информацию о значениях (с точностью до 11 знаков после запятой) отдельно в отношении каждого объекта *g* для каждого месяца такого периода.  Информация должна быть предоставлена Коммерческому оператору участником оптового рынка не позднее 23 часов 59 минут 59 секунд (по московскому времени) даты окончания срока подачи информации о значениях .  Временем предоставления информации о значениях считается время (по московскому времени, с точностью до секунды), указанное в тексте ЭД-квитанции как дата и время получения сообщения, формируемой Коммерческим оператором в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Поставщик может направлять указанную информацию неоднократно, при этом в целях расчета Коммерческим оператором используется последняя полученная до указанного срока информация, направленная на указанный выше адрес с нужным классом и маской имени файла, с наличием корректной ЭП.  …  В случае передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, при проведении расчетов используются значения , изначально переданные в отношении очередного периода длительностью 12 месяцев до окончания этого периода.  При отсутствии информации о , ежегодно предоставляемой поставщиком, или ее несоответствии требованиям настоящего приложения, а также для месяцев, в отношении которых предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* не определен Системным оператором либо определен в размере, равном нулю, значения в отношении каждого месяца принимаются равными , а величина определяется по формуле:  . |
| **Приложение 160, п. II** | **Добавить пункт** | **II. Порядок определения расчетной цены на мощность в целях расчета штрафа по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года** Расчетная цена за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m* определяется с точностью до 7 знаков после запятой по формуле:, где – подлежащая компенсации за счет платы за мощность часть требуемой суммы средств, обеспечивающая ежемесячный возврат капитальных и эксплуатационных затрат, определяемая в целях расчета штрафа в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;  – значение предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации *g*,указанное в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года;  – коэффициент, отражающий выполнение планового объема выработки электрической энергии, принимаемый в целях расчета штрафа равным . Если в результате расчета величина оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц.Величина определяется по формуле:, где– учитываемый при расчете подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств, определяемой в целях расчета штрафа, объем электрической энергии, определяемый в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением. Расчет величины производится в следующем порядке:. |
| **Приложение 160, п. III** | **Добавить пункт** | III. Порядок публикации цены и параметров, необходимых для расчета цены по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года  1. Коммерческий оператор не позднее 16 (шестнадцатого) числа месяца, следующего за расчетным месяцем *m,* рассчитывает для генерирующего объекта цену на мощность, определяемую в соответствии с настоящим приложением, и публикует на своем официальном сайте, в разделе с ограниченным в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО доступом, указанную цену и значения ценовых параметров, исходя из которых она была рассчитана.   Значения цены на мощность, определяемой в целях расчета стоимости мощности, поставляемой по ДПМ ВИЭ, рассчитываются и публикуются начиная с месяца, следующего за расчетным месяцем *m*, в отношении которого впервые выполнены следующие условия в совокупности:  – предельный объем поставки мощности ГТП генерации, указанной в приложении 1 к соответствующим ДПМ ВИЭ, больше нуля;  – наступила дата начала поставки мощности, предусмотренная соответствующими ДПМ ВИЭ.   1. Если не указано иное, ценовые показатели, определяемые в соответствии с настоящим приложением, рассчитываются с точностью до 11 знаков после запятой, объемы денежных средств (стоимостные показатели) – в рублях с точностью до двух знаков после запятой, безразмерные коэффициенты – в долях с точностью до 11 знаков после запятой, объемы электрической энергии – в киловатт-часах с точностью до целых, объемы мощности – в мегаваттах с точностью до трех знаков после запятой (до киловатт). Округление производится методом математического округления. |

### Добавить приложение

### Приложение 160.2

**Форма подачи информации о значениях коэффициента распределения**

1. **XML-формат файла**

<? xml version = "1.0" encoding = "windows-1251" ?>

<package

class="30x"

ver="1.0.0"

trader-code="8x"

gtp-code="8x">

<rows>

<row

month="YYYYMM"

coef-raspred="20.11d"/>

</rows>

</package>

1. **Описание XML-формата файла**

Пояснения и требования к параметрам:

<package>. В электронном документе допускается наличие только одного корневого элемента <package>:

           class – класс сообщения (равен "PART\_ATS\_CPVIE\_COEF\_RASPRED"). Обязателен для заполнения;

ver – версия формата сообщения;

trader-code – код участника в реестре АТС (уникален). Обязателен для заполнения;

gtp-code – код ГТП в реестре АТС (уникален). Обязателен для заполнения.

<row> – тег для указания данных о значениях коэффициента распределения. Данные ежегодно предоставляются поставщиком для каждого месяца периода, длительность которого составляет 12 календарных месяцев, первый из которых начинается с даты начала поставки с учетом ее изменения. В файле должно быть 12 записей за 12 месяцев (по одной записи для каждого месяца):

month – месяц, в отношении которого рассчитано значение коэффициента распределения, в формате "YYYYMM";

coef-raspred – величины коэффициента распределения с точностью до 11 знаков после запятой.

**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)**

**Добавить позицию в приложение 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 |
| PART\_ATS\_CPVIE\_COEF\_RASPRED | Коэффициенты распределения для ДПМ ВИЭ после 1 января 2021 года | Регламент № 16, приложение 160.2 | xml | Участник | АТС | электронная почта | Да | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Блокнот | 5 лет |  |

**Приложение № 8.2.2**

**Обоснование:** необходимо внести уточняющие изменения в описание порядка определения цены мощности по ДПМ ВИЭ в целях однозначного определения первого месяца поставки мощности в случаях, когда предельный объем поставки мощности впервые принимает значения больше нуля ранее даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.

**Дата вступления в силу:** с 24 декабря 2021 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 декабря 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 19.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 3** | …  *s* – порядковый номер первого месяца поставки в календарном году с номером *i*, определяемый следующим образом:   * если предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* хотя бы один разбылопределен Системным оператором больше нуля, при этомномер календарного года *i* = 1, то *s* – порядковый номер (1, 2, … 12) месяца, в отношении которого предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* впервые определен Системным оператором больше нуля; * в иных случаях – 1. | …  *s* – порядковый номер первого месяца поставки в календарном году с номером *i*, определяемый следующим образом:   * если предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* хотя бы один разбылопределен Системным оператором больше нуля, при этомномер календарного года *i* = 1, то *s* – порядковый номер (1, 2, … 12) месяца, наиболее позднего из месяца, на который приходится дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ, и месяца, в отношении которого предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* впервые определен Системным оператором больше нуля;  в иных случаях – 1. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4, п. 10** | 10. Коэффициент загрузки генерирующего объекта  равен 1 при выполнении любого (или обоих сразу) из следующих условий:   * в отношении всех месяцев, предшествующих месяцу *m*, предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* был определен Системным оператором равным нулю; * месяц *m* относится к 13 (тринадцати) месяцам, начиная с месяца, в отношении которого предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* впервыеопределен Системным оператором больше нуля.  … | 10. Коэффициент загрузки генерирующего объекта  равен 1 при выполнении любого (или обоих сразу) из следующих условий:   * в отношении всех месяцев, предшествующих месяцу *m*, предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* был определен Системным оператором равным нулю; * месяц *m* относится к 13 (тринадцати) месяцам, начиная с месяца, наиболее позднего из месяца, на который приходится дата начала поставки мощности по настоящему Договору, и месяца, в отношении которого предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* впервыеопределен Системным оператором больше нуля.  … |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 31,**  **п. 2.2.1** | …  – 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* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;  … | …  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* обеспечивает исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ неустойкой;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проводимых в 2020 году и более поздние годы, в отношении исполнения обязательств которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;  В случаях предоставления дополнительного обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ при определении указанных множеств учитывается последний из действующих в расчетном месяце *m* способов обеспечения.  … |
| **Приложение 31, п. 3** | …  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ТБО или ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении исполнения обязательств по которым участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ТБО или ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении исполнения обязательств по которым участник оптового рынка *i* обеспечивает исполнение обязательств неустойкой;  …  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении которых участником оптового рынка *i* выполнено требование по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев в виде неустойки (ГТП, зарегистрированная в отношении объекта по договору ДПМ ВИЭ, включается в данное множество с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполнении указанных требований).  … | …  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ТБО или ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении исполнения обязательств по которым участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ТБО или ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении исполнения обязательств по которым участник оптового рынка *I* в месяце *m* обеспечивает исполнение обязательств неустойкой;  В случаях предоставления дополнительного обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ при определении указанных множеств учитывается последний из действующих в расчетном месяце *m* способов обеспечения.  …  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении которых участник оптового рынка *i* в месяце *m* выступает поручителем и имеет действующие договоры поручительства;  – множество ГТП, зарегистрированных в отношении объектов по договорам ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объектов генерации, отобранных на ОПВ в 2019 году и более ранние годы (либо заключенным в результате замены проекта ВИЭ на новые проекты ВИЭ), в отношении которых участником оптового рынка *i* выполнено требование по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев в виде неустойки (ГТП, зарегистрированная в отношении объекта по договору ДПМ ВИЭ, включается в данное множество с 1-го числа месяца, указанного в уведомлении о выполнении указанных требований).  В случаях предоставления дополнительного обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ при определении указанных множеств учитывается последний из действующих в расчетном месяце *m* способов обеспечения.  … |

**Приложение № 8.2.3**

**Обоснование:** предлагается уточнить порядок определения параметров, необходимых для расчета цены по ДПМ, в связи с отсутствием в прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации Минэкономразвития необходимых для расчета цен по ДПМ величин, а также в связи с тем, что действующая Методика расчета значения доли компенсируемых затрат, отражающей прогнозную прибыль от продажи электрической энергии, для поставщиков электрической энергии (мощности), утвержденная приказом Минэнерго России от 17.02.2017 № 107, не позволяет корректно рассчитать долю затрат для 2026 года, используемую при расчете величины, учитывающей разницу цен на мощность в 2026 году. Предлагается также уточнить порядок определения цены по ДПМ ВИЭ, заключаемым по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года.

**Дата вступления в силу:** 1 января 2022 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ПАРАМЕТРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ РАСЧЕТА ЦЕНЫ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № 19.4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | 1.1 Предмет Данный Регламент устанавливает порядок определения параметров, необходимых для определения цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ДПМ ВИЭ).  Настоящий Регламент регулирует отношения между Советом рынка (далее также – СР), коммерческим оператором (далее – КО) и участниками оптового рынка, связанные:   * с определением параметров, необходимых для определения цены по ДПМ ВИЭ; * с порядком взаимодействия между СР, КО и участниками оптового рынка.   Термины и определения, используемые в настоящем Регламенте, приведены в том значении, в котором они использованы в Правилах оптового рынка и в *Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | 1.1 Предмет Данный Регламент устанавливает порядок определения параметров, необходимых для определения цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года (далее – ДПМ ВИЭ).  Настоящий Регламент регулирует отношения между Советом рынка (далее также – СР), коммерческим оператором (далее – КО) и участниками оптового рынка, связанные:   * с определением параметров, необходимых для определения цены по ДПМ ВИЭ; * с порядком взаимодействия между СР, КО и участниками оптового рынка.   Термины и определения, используемые в настоящем Регламенте, приведены в том значении, в котором они использованы в Правилах оптового рынка и в *Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |
| **Приложение 2,**  **п. 22** | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы роста оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, и роста цен на энергетический уголь за период с 2021 по 2022 годы, соответствующие величины для целей определения доли затрат в году *Х* = 2021 принимаются равными:   * рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030; * рост оптовых цен на энергетический уголь принимается равным в 2021 году – 1,033, в 2022 году – 1,039.   … | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы роста оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, и роста цен на энергетический уголь за период с 2021 по 2022 годы, соответствующие величины для целей определения доли затрат в году *Х* = 2021 принимаются равными:   * рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030; * рост оптовых цен на энергетический уголь принимается равным в 2021 году – 1,033, в 2022 году – 1,039.   В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы роста оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, и роста цен на энергетический уголь за период с 2022 по 2023 годы, соответствующие величины для целей определения доли затрат в году *Х* = 2022 принимаются равными:   * рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2022 году – 1,040, в 2023 году – 1,045; * рост оптовых цен на энергетический уголь принимается равным в 2022 году – 1,039, в 2023 году – 1,040.   … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент определения параметров, необходимых для расчета цены по Договорам о предоставлении мощности (Приложение № 19.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 2,**  **п. 16** | … – величина, учитывающая разницу цен на мощность в году *n*+4 (для целей расчета уточненного значения доли затрат в году *Х*, равном 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, величина  принимается равной 0 (нулю) для каждого *n*, для расчетов уточненного значения доли затрат в последующие годы определяется в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … | … – величина, учитывающая разницу цен на мощность в году *n*+4 (для целей расчета уточненного значения доли затрат в году *Х*, равном 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, величина  принимается равной 0 (нулю) для каждого *n*, для расчетов уточненного значения доли затрат в последующие годы определяется в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … |
| **Приложение 2,**  **п. 23** | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2024 годы, прогнозы роста цен на энергетический уголь и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2021 по 2024 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат *Крсв* в году *Х* = 2021 принимаются равными:  – рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030;  – рост цен на энергетический уголь принимается равным в 2021 году – 1,033, в 2022 году – 1,039, в 2023 году – 1,041, в 2024 году – 1,041;  – размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным в 2021 году – 1,037, в 2022 году – 1,036, в 2023 году – 1,038, в 2024 году – 1,039.  Определенные в указанном порядке при расчете в году *X* значения величин не подлежат пересмотру. | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2024 годы, прогнозы роста цен на энергетический уголь и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2021 по 2024 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат *Крсв* в году *Х* = 2021 принимаются равными:  – рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030;  – рост цен на энергетический уголь принимается равным в 2021 году – 1,033, в 2022 году – 1,039, в 2023 году – 1,041, в 2024 году – 1,041;  – размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным в 2021 году – 1,037, в 2022 году – 1,036, в 2023 году – 1,038, в 2024 году – 1,039.  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2019 по 2025 годы, прогнозы роста цен на энергетический уголь и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2022 по 2025 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат *Крсв* в году *Х* = 2022 принимаются равными:  – рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,040, в 2023 году – 1,045, в 2024 году – 1,040, в 2025 году – 1,040;  – рост цен на энергетический уголь принимается равным в 2022 году – 1,039, в 2023 году – 1,040, в 2024 году – 1,040, в 2025 году – 1,040;  – размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным в 2022 году – 1,043, в 2023 году – 1,045, в 2024 году – 1,040, в 2025 году – 1,040.  Определенные в указанном порядке при расчете в году *X* значения величин не подлежат пересмотру. |
| **Приложение 2,**  **п. 31** | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2024 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат *Крсв* в году *X* = 2021 принимаются равными: в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030.  … | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2024 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат *Крсв* в году *X* = 2021 принимаются равными: в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030.  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2019 по 2025 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат *Крсв* в году *X* = 2022 принимаются равными: в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,040, в 2023 году – 1,045, в 2024 году – 1,040, в 2025 году – 1,040.  … |
| **Приложение 2.1,**  **п. 18** | … – величина, учитывающая разницу цен на мощность в году *n*+4 (для целей расчета уточненного значения доли затрат в году *Х*, равном 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, величина  принимается равной 0 (нулю) для каждого *n*, а для расчетов уточненного значения доли затрат в последующие годы определяется в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … | … – величина, учитывающая разницу цен на мощность в году *n*+4 (для целей расчета уточненного значения доли затрат в году *Х*, равном 2016, 2017, 2018, 2019, 2020, 2021, 2022, величина  принимается равной 0 (нулю) для каждого *n*, а для расчетов уточненного значения доли затрат в последующие годы определяется в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  … |
| **Приложение 2.1,**  **п. 25** | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2024 годы, прогнозы роста цен на энергетический уголь и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2021 по 2024 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат *Крсв* в году *Х* = 2021 принимаются равными:  – рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030;  – рост цен на энергетический уголь принимается равным в 2021 году – 1,033, в 2022 году – 1,039, в 2023 году – 1,041, в 2024 году – 1,041;  – размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным в 2021 году – 1,037, в 2022 году – 1,036, в 2023 году – 1,038, в 2024 году – 1,039.  Определенные в указанном порядке при расчете в году *X* значения величин не подлежат пересмотру. | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2024 годы, прогнозы роста цен на энергетический уголь и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2021 по 2024 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат *Крсв* в году *Х* = 2021 принимаются равными:  – рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030;  – рост цен на энергетический уголь принимается равным в 2021 году – 1,033, в 2022 году – 1,039, в 2023 году – 1,041, в 2024 году – 1,041;  – размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным в 2021 году – 1,037, в 2022 году – 1,036, в 2023 году – 1,038, в 2024 году – 1,039.  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2019 по 2025 годы, прогнозы роста цен на энергетический уголь и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2022 по 2025 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат *Крсв* в году *Х* = 2022 принимаются равными:  – рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,040, в 2023 году – 1,045, в 2024 году – 1,040, в 2025 году – 1,040;  – рост цен на энергетический уголь принимается равным в 2022 году – 1,039, в 2023 году – 1,040, в 2024 году – 1,040, в 2025 году – 1,040;  – размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным в 2022 году – 1,043, в 2023 году – 1,045, в 2024 году – 1,040, в 2025 году – 1,040.  Определенные в указанном порядке при расчете в году *X* значения величин не подлежат пересмотру. |
| **Приложение 2.1, п. 32** | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2024 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат *Крсв* в году *X* = 2021 принимаются равными: в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030.  … | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2024 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат *Крсв* в году *X* = 2021 принимаются равными: в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030.  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2019 по 2025 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат *Крсв* в году *X* = 2022 принимаются равными: в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,040, в 2023 году – 1,045, в 2024 году – 1,040, в 2025 году – 1,040.  … |
| **Приложение 2.2,**  **п. 23** | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2028 годы, прогнозы роста цен на энергетический уголь и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2021 по 2028 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат *Крсв* в году *Х* = 2021 принимаются равными:  – рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030, в 2025 году – 1,027, в 2026 году – 1,025, в 2027 году – 1,025, в 2028 году – 1,025;  – рост цен на энергетический уголь принимается равным в 2021 году – 1,033, в 2022 году – 1,039, в 2023 году – 1,041, в 2024 году – 1,041, в 2025 году – 1,041, в 2026 году – 1,041, в 2027 году – 1,041, в 2028 году – 1,041;  – размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным в 2021 году – 1,037, в 2022 году – 1,036, в 2023 году – 1,038, в 2024 году – 1,039, в 2025 году – 1,035, в 2026 году – 1,035, в 2027 году – 1,035, в 2028 году – 1,035.  Определенные в указанном порядке при расчете в году X значения величин не подлежат пересмотру. | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2028 годы, прогнозы роста цен на энергетический уголь и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2021 по 2028 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат *Крсв* в году *Х* = 2021 принимаются равными:  – рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030, в 2025 году – 1,027, в 2026 году – 1,025, в 2027 году – 1,025, в 2028 году – 1,025;  – рост цен на энергетический уголь принимается равным в 2021 году – 1,033, в 2022 году – 1,039, в 2023 году – 1,041, в 2024 году – 1,041, в 2025 году – 1,041, в 2026 году – 1,041, в 2027 году – 1,041, в 2028 году – 1,041;  – размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным в 2021 году – 1,037, в 2022 году – 1,036, в 2023 году – 1,038, в 2024 году – 1,039, в 2025 году – 1,035, в 2026 году – 1,035, в 2027 году – 1,035, в 2028 году – 1,035.  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2019 по 2029 годы, прогнозы роста цен на энергетический уголь и прогнозы размера индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе на период с 2022 по 2029 годы, соответствующие величины для целей определения уточненного значения доли затрат *Крсв* в году *Х* = 2022 принимаются равными:  – рост оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, принимается равным в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,040, в 2023 году – 1,045, в 2024 году – 1,040, в 2025 году – 1,040, в 2026 году – 1,040, в 2027 году – 1,040, в 2028 году – 1,040, в 2029 году – 1,040;  – рост цен на энергетический уголь принимается равным в 2022 году – 1,039, в 2023 году – 1,040, в 2024 году – 1,040, в 2025 году – 1,040, в 2026 году – 1,040, в 2027 году – 1,040, в 2028 году – 1,040, в 2029 году – 1,040;  – размер индексации тарифов на железнодорожные перевозки грузов в регулируемом секторе принимается равным в 2022 году – 1,043, в 2023 году – 1,045, в 2024 году – 1,040, в 2025 году – 1,040, в 2026 году – 1,040, в 2027 году – 1,040, в 2028 году – 1,040, в 2029 году – 1,040.  Определенные в указанном порядке при расчете в году X значения величин не подлежат пересмотру. |
| **Приложение 2.2,**  **п. 46** | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2028 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат *Крсв* в году *X* = 2021 принимаются равными: в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030, в 2025 году – 1,027, в 2026 году – 1,025, в 2027 году – 1,025, в 2028 году – 1,025.  … | …  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2021 год и на плановый период 2022 и 2023 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2018 по 2028 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат *Крсв* в году X = 2021 принимаются равными: в 2018 году – 1,037, в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,030, в 2023 году – 1,030, в 2024 году – 1,030, в 2025 году – 1,027, в 2026 году – 1,025, в 2027 году – 1,025, в 2028 году – 1,025.  В связи с отсутствием в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации федерального органа исполнительной власти в сфере социально-экономической политики на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов информации, позволяющей корректно определить величины, отражающие прогнозы (фактические значения) роста (индексации) оптовых цен на газ для всех категорий потребителей, исключая население, за период с 2019 по 2029 годы, соответствующие величины для целей определения уточненной доли компенсируемых затрат *Крсв* в году *X* = 2022 принимаются равными: в 2019 году – 1,025, в 2020 году – 1,021, в 2021 году – 1,030, в 2022 году – 1,040, в 2023 году – 1,045, в 2024 году – 1,040, в 2025 году – 1,040, в 2026 году – 1,040, в 2027 году – 1,040, в 2028 году – 1,040, в 2029 году – 1,040.  … |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 160** | **Порядок определения цены на мощность отобранных после 1 января 2021 года генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**  1. Цена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m* определяется с точностью до 7 знаков после запятой по формуле:  ,  где – подлежащая компенсации за счет платы за мощность часть требуемой суммы средств, обеспечивающая ежемесячный возврат капитальных и эксплуатационных затрат, определяемая в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;  … | **Порядок определения цены на мощность отобранных после 1 января 2021 года генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**  **I. Порядок определения цены на мощность в целях расчета стоимости мощности, поставляемой по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года**  1. Цена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m* определяется с точностью до 7 знаков после запятой по формуле:  ,  где – подлежащая компенсации за счет платы за мощность часть требуемой суммы средств, обеспечивающая ежемесячный возврат капитальных и эксплуатационных затрат, определяемая в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;  … |
| **Приложение 160, п. 6** | 6. Коэффициент, отражающий выполнение планового объема выработки электрической энергии (), определяется по формуле:  ,  где , , *m*, *ms* – величины, определяемые в соответствии с настоящим приложением. | 6. Коэффициент, отражающий выполнение планового объема выработки электрической энергии (), определяется по формуле:  ,  где , , *m*, *ms* – величины, определяемые в соответствии с настоящим приложением. |
| **Приложение 160, п. 7** | 7. Расчет величины производится в следующем порядке:  ,  где – плановый объем поставки электрической энергии объекта генерации *g* для месяца *m*, определенный в соответствии с настоящим пунктом;  … | 7. Расчет величины производится в следующем порядке:  ,  где – плановый объем поставки электрической энергии объекта генерации *g* для месяца *m*, определенный в соответствии с настоящим пунктом;  … |
| **Приложение 160, п. 9** | …  Формируется множество *H*2, состоящее из часов всех месяцев , предшествующих месяцу *m*, в которое включаются все часы, для которых , начиная с самого раннего часа , для которого , и до часа , для которого выполняется условие: (в случае если такой час не определен, в множество *H*2 включаются все часы, для которых . Для всех часов , кроме часов, для которых одновременно соблюдаются условия: и , а также кроме последнего часа, величине присваивается текущее значение , затем величине присваивается значение равное 0 (нулю). Для часов, в отношении которых одновременно соблюдаются условия: и , величина в целях расчета величины принимается равной текущей величине , после проведения расчета величина приравнивается величине , а величине присваивается значение равное 0 (нулю). Для последнего часа из множества *H*2 значение величины в целях расчета величины принимается равным , после проведения расчета текущее значение уменьшается на величину затем значение величины определяется как . В случае если в множество *H*2 были включены все часы, для которых , и час , для которого выполняется условие: , не был определен, для последнего часа в целях расчета величины величине присваивается текущее значение , после проведения расчета величине присваивается текущее значение , а величине присваивается значение равное 0 (нулю).  Величина в вышеуказанном случае определяется по формуле: 10. Если не указано иное, ценовые показатели, определяемые в соответствии с настоящим приложением, рассчитываются с точностью до 11 знаков после запятой, объемы денежных средств (стоимостные показатели) – в рублях с точностью до двух знаков после запятой, безразмерные коэффициенты – в долях с точностью до 11 знаков после запятой, объемы электрической энергии – в киловатт-часах с точностью до целых, объемы мощности – в мегаваттах с точностью до трех знаков после запятой (до киловатт). Округление производится методом математического округления. | …  Формируется множество *H*2, состоящее из часов всех месяцев , предшествующих месяцу *m*, в которое включаются все часы, для которых , начиная с самого раннего часа , для которого , и до часа , для которого выполняется условие: (в случае если такой час не определен, в множество *H*2 включаются все часы, для которых , и определяется величина , где *H* – последний включенный в множество *H*2 час. Для всех часов , кроме часов, для которых одновременно соблюдаются условия: и , а также кроме последнего часа, величине присваивается текущее значение , затем величине присваивается значение равное 0 (нулю). Для часов, в отношении которых одновременно соблюдаются условия: и , величина в целях расчета величины принимается равной текущей величине , после проведения расчета величина приравнивается величине , а величине присваивается значение равное 0 (нулю). Для последнего часа из множества *H*2 значение величины в целях расчета величины принимается равным , после проведения расчета текущее значение уменьшается на величину , затем значение величины определяется как . В случае если в множество *H*2 были включены все часы, для которых , и час , для которого выполняется условие: , не был определен, для последнего часа в целях расчета величины величине присваивается текущее значение , после проведения расчета величине присваивается текущее значение , а величине присваивается значение равное 0 (нулю).  Величина в вышеуказанном случае определяется по формуле: |

**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) |
| **1.1** | 1.1. Настоящий Регламент проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, разработан в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), и устанавливает порядок подготовки и проведения коммерческим оператором оптового рынка (далее – КО) конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее ― отбор проектов ВИЭ или ОПВ), требования к участникам оптового рынка, заявляющим намерение принимать участие в ОПВ, порядок опубликования результатов ОПВ, порядок взаимодействия КО, Совета рынка и участников оптового рынка при подготовке, проведении и объявлении результатов ОПВ.  Настоящий Регламент регулирует также отношения между субъектами оптового рынка, КО, ЦФР и Советом рынка, связанные:  …   * договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ДПМ ВИЭ); * договорами коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * договорами поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ);   … | 1.1. Настоящий Регламент проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, разработан в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), и устанавливает порядок подготовки и проведения коммерческим оператором оптового рынка (далее – КО) конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее ― отбор проектов ВИЭ или ОПВ), требования к участникам оптового рынка, заявляющим намерение принимать участие в ОПВ, порядок опубликования результатов ОПВ, порядок взаимодействия КО, Совета рынка и участников оптового рынка при подготовке, проведении и объявлении результатов ОПВ.  Настоящий Регламент регулирует также отношения между субъектами оптового рынка, КО, ЦФР и Советом рынка, связанные:  …   * договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ДПМ ВИЭ), заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.1 либо Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * договорами коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.5, либо Приложение № Д 6.8, либо Приложение № Д 6.8.1, либо Приложение № Д 6.10, либо Приложение № Д 6.11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * договорами поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.4, либо Приложение № Д 6.9, либо Приложение № Д 6.9.1, либо Приложение № Д 6.12, либо Приложение № Д 6.13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ), заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.6, либо Приложение № Д 6.6.2, либо Приложение № Д 6.14, либо Приложение № Д 6.14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   … |
| **Приложение 2.1** | **Математическая модель ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года**  **Параметры модели**  …  – включенная в Перечень по итогам этапа 2 заявка, поданная на ОПВ, проводимом в году *X*, в отношении генерирующего объекта вида *T* (значение поля «вид объекта» равно *T*), предусматривающая начало поставки мощности в году *X* + *k* (значение поля «год начала поставки» равно *X* + *k*, *k* принимает значения для генерирующих объектов солнечной генерации – от 1 до 5, для генерирующих объектов ветровой генерации – от 1 до 6, для генерирующих объектов гидрогенерации – от 3 до 7);  … | **Математическая модель ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года**  **Параметры модели**  …  – включенная в Перечень по итогам этапа 2 заявка, поданная на ОПВ, проводимом в году *X*, в отношении генерирующего объекта вида *T* (значение поля «вид объекта» равно *T*), предусматривающая начало поставки мощности в году *X* + *k* (значение поля «год начала поставки» равно *X* + *k*, *k* принимает значения для генерирующих объектов солнечной генерации – от 1 до 3, для генерирующих объектов ветровой генерации – от 1 до 6, для генерирующих объектов гидрогенерации – от 3 до 7); … |

**Приложение № 8.2.4**

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

**Обоснование:** предлагается внести изменения в Регламент проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, уточняющие порядок проведения проверки достаточности обеспечения в случае предоставления дополнительного обеспечения / замены обеспечения, а также при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ.

**Дата вступления в силу:** 1 февраля 2022 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) |
| **7.14** | …   1. ***поручительство участника оптового рынка – поставщика***, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, предусматривающее солидарную с поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ ответственность в случае неисполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ (далее – предоставление поручительства участника оптового рынка – поставщика):  * в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо * величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает:   в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимого в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.  … | …   1. ***поручительство участника оптового рынка – поставщика***, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, предусматривающее солидарную с поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ ответственность в случае неисполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ (далее – предоставление поручительства участника оптового рынка – поставщика):  * в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо * величина денежных средств поручителя, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ, в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту.   … |
| **7.14.1** | …  В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ направлено уведомление по форме 14а либо 14б к настоящему Регламенту, то:  – если совокупная установленная мощность по всем ГТП генерации участника оптового рынка, намеренного стать поручителем (в соответствии с информацией, указанной в уведомлении), на момент получения КО уведомления превышает 2500 МВт, КО не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения уведомления направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию об установленной мощности по всем ГТП генерации участника оптового рынка, намеренного стать поручителем;  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты получения уведомления КО производит проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии участника оптового рынка требованиям п. 7.14 настоящего Регламента.  Участнику оптового рынка – поставщику, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо направить уведомление о соответствующем намерении в ЦФР с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации) с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  ЦФР с даты наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении заменить либо предоставить дополнительное обеспечение (по форме приложения 14а либо 14б настоящего Регламента) и даты получения от участника оптового рынка – поставщика уведомления о намерении стать поручителем по соответствующему ДПМ ВИЭ (с приложением комплекта документов, предусмотренного п. 6.4.5 настоящего Регламента) рассматривает поступившее от поручителя вышеуказанное уведомление и комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае:  … | …  В случае если продавцом по ДПМ ВИЭ направлено уведомление по форме 14а либо 14б к настоящему Регламенту, то:  – если совокупная установленная мощность по всем ГТП генерации участника оптового рынка, намеренного стать поручителем (в соответствии с информацией, указанной в уведомлении), на момент получения КО уведомления превышает 2500 МВт, КО не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления направляет на бумажном носителе в ЦФР информацию об установленной мощности по всем ГТП генерации участника оптового рынка, намеренного стать поручителем;  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, не позднее 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления КО производит проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет в ЦФР информацию о соответствии/несоответствии участника оптового рынка требованиям п. 7.14 настоящего Регламента.  Участнику оптового рынка – поставщику, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), для заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо направить уведомление о соответствующем намерении в ЦФР с указанием идентификационных параметров объекта генерации ВИЭ (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации) с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении заменить либо предоставить дополнительное обеспечение (по форме приложения 14а либо 14б настоящего Регламента) и даты получения от участника оптового рынка – поставщика уведомления о намерении стать поручителем по соответствующему ДПМ ВИЭ (с приложением комплекта документов, предусмотренного п. 6.4.5 настоящего Регламента) рассматривает поступившее от поручителя вышеуказанное уведомление и комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента и в случае:  … |
| **7.16.1** | …  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о соответствующем намерении с указанием года начала поставки мощности объекта генерации ВИЭ, а также его идентификационных параметров (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать на следующий рабочий день после предоставления в ЦФР указанного комплекта документов проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства со своей стороны.  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию ЦФР о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14.  В случае соответствия поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, и подписании им со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства в вышеуказанный срок, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ об изменении даты начала поставки мощности, а также требованиям настоящего Регламента и, в случае их соответствия параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ, и требованиям настоящего Регламента, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  … | …  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о соответствующем намерении с указанием года начала поставки мощности объекта генерации ВИЭ, а также его идентификационных параметров (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации, установленная мощность объекта генерации), с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента, и подписать на следующий рабочий день после предоставления в ЦФР указанного комплекта документов проект договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства со своей стороны.  В случае соответствия поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, а также при представлении поручителем документов, указанных в пункте 6.4.5 настоящего Регламента, и подписании им со своей стороны проекта договора коммерческого представительства в целях заключения договора поручительства в вышеуказанный срок, ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты наиболее поздней из даты предоставления поручителем документов и даты получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления об изменении даты начала поставки на более позднюю рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ об изменении даты начала поставки мощности, а также требованиям настоящего Регламента и, в случае их соответствия параметрам объекта генерации, указанным в уведомлении поставщика по ДПМ ВИЭ, и требованиям настоящего Регламента, не позднее последнего рабочего дня срока проверки указанных документов подписывает со своей стороны договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем и направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  … |
| **7.17.1** | …  в) суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник оптового рынка – поручитель по соответствующему объекту ДПМ ВИЭ, заключивший договоры поручительства в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт).  Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  …  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  … | …  в) суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник оптового рынка – поручитель по соответствующему объекту ДПМ ВИЭ, заключивший договоры поручительства в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление дополнительного обеспечения на 27 месяцев, имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, величина денежных средств поручителя, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ, в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту.  Продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа девятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме (отдельно в отношении каждого объекта генерации) о намерении предоставить дополнительное обеспечение в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  …  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  … |
| **7.17.3** | 7.17.3. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка, продавец по ДПМ ВИЭ:*  – в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо  – в отношении которого величина денежных средств, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт),  … | 7.17.3. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка, продавец по ДПМ ВИЭ:*  – в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо  – в отношении которого величина денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ, в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту,  … |
| **7.18.1** | …  в) суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник оптового рынка – поручитель по соответствующему объекту ДПМ ВИЭ, заключивший договоры поручительства в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление первоначального либо повторного дополнительного обеспечения, имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.  В случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа пятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 7 (седьмого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о намерении предоставить первоначальное дополнительное обеспечение на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  В случае предоставления повторного дополнительного обеспечения продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа тринадцатого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о намерении предоставить повторное дополнительное обеспечение на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  …  КО в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  … | …  в) суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник оптового рынка – поручитель по соответствующему объекту ДПМ ВИЭ, заключивший договоры поручительства в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление первоначального либо повторного дополнительного обеспечения, имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо величина денежных средств поручителя, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ, в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту.  В случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа пятого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 7 (седьмого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме (отдельно в отношении каждого объекта генерации) о намерении предоставить первоначальное дополнительное обеспечение на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  В случае предоставления повторного дополнительного обеспечения продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа тринадцатого месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме (отдельно в отношении каждого объекта генерации) о намерении предоставить повторное дополнительное обеспечение на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  …  КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  … |
| **7.18.3** | 7.18.3 *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка, продавец по ДПМ ВИЭ:*  – в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо  – в отношении которого величина денежных средств, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.  … | 7.18.3 *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка, продавец по ДПМ ВИЭ:*  – в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо  – в отношении которого величина денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ, в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту.  … |
| **8.7.1** | …  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 2 (двух) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  … | …  В случае если ДПМ ВИЭ заключен по итогам ОПВ, проведенного после 1 января 2020 года, КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию о соответствии/несоответствии поручителя требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента на бумажном носителе в ЦФР.  … |
| **Приложение 31,**  **п. 2.2** | **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. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ (в рамках мониторинга соответствия обеспечения требованиям настоящего Приложения, а также предоставления дополнительного обеспечения и замены обеспечения по ДПМ ВИЭ после ОПВ)** |
| **Приложение 31,**  **п. 2.2.3** | 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 значения , , , , , рассчитанные по итогам последнего на дату проведения проверки мониторинга. | 2.2.3. В случаях предоставления 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, 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 *m* получено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, превышает 2500 МВт;   либо   1. величина денежных средств участника оптового рынка *i* (поставщика мощности по ДПМ ВИЭ либо поручителя по ДПМ ВИЭ), которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ (), признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ , в установленном настоящим пунктом порядке.  При предоставлении участником оптового рынка *i* в КО в дату *T* уведомлений о намерении предоставления дополнительного обеспечения / замены обеспечения либо предоставления обеспечения при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ в виде неустойки по ДПМ ВИЭ и поручительства участника оптового рынка в отношении ДПМ ВИЭ, величина денежных средств участника оптового рынка *i*, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признается достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении всех объектов генерации ВИЭ (*t=T*), в случае выполнения следующего условия: ,где  [руб.] – величина денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ участником оптового рынка *i*, определенная в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Приложения; месяц *m –* последний из месяцев, в отношении которых по состоянию на дату *T* в соответствии с пунктом 2.2.2 настоящего Приложения КО были опубликованы значения величин ;  – ГТП объекта ВИЭ, в отношении которой участником оптового рынка *i* в КО предоставлено уведомление о намерении предоставления дополнительного обеспечения / замены обеспечения, либо в целях предоставления обеспечения при передаче прав и обязанностей в отношении объектов ВИЭ. При проведении проверки в соответствии с настоящим пунктом учитываются уведомления, предоставленное обеспечение в соответствии с которыми не учитывалось при определении величины , используемой в расчете;  – время предоставления уведомления в КО;  [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ , предоставленного:   * для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения; * для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения;   [руб.] – величина дополнительного обеспечения на 27 месяцев в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «б» п. 1 настоящего Приложения (для объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года);  [руб.] – величина первоначального дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года);  [руб.] – величина повторного дополнительного обеспечения в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной в подп. «г» п. 1 настоящего Приложения (по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года). В случае невыполнения вышеприведенного условия величина денежных средств участника оптового рынка *i*, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признается недостаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении всех объектов генерации ВИЭ (*t=T*). При этом уведомления участника оптового рынка *i* в отношении таких объектов генерации ВИЭ в дальнейшем не учитываются при проведении проверки в соответствии с настоящим пунктом. |

**Приложение № 8.2.5**

**Обоснование:** предлагается внести изменения в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии, уточняющие порядок распределения размера штрафа по ДПМ ВИЭ за недостоверность заверений между ГТП потребления (ГТП экспорта).

**Дата вступления в силу:** 1 марта 2022 года.

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **26.10´** | **26.10´. Определение размера штрафа за недостоверность заверений**  Размер штрафа за недостоверность заверений определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  где  – величина, используемая для расчета штрафа за недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящегося участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации p, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента. | **26.10´. Определение размера штрафа за недостоверность заверений**  Размер штрафа за недостоверность заверений  определяется (с точностью до копеек) как результат распределения величины  между ГТП потребления (ГТП экспорта) *q* участников оптового рынка *j* в ценовой зоне *z* согласно алгоритму пропорционального разнесения величин, установленному приложением 90.1 к настоящему Регламенту,пропорционально величине .  – величина, используемая для расчета штрафа за недостоверность заверений по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i,* приходящегося участнику оптового рынка *j* *(i**j)* в отношении ГТП потребления (ГТП экспорта) *q*, определенная в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента. |