**VIII.6. Изменения, связанные с определением цены на мощность по ДПМ ТБО**

**Приложение № 8.6**

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

**Обоснование:** предлагается внести в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка изменения в части исключения норм по определению удельного размера средств бюджетной поддержки в отношении генерирующих объектов, поставляющих мощность по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, заключенным по итогам отборов, проведенных после 01.01.2018, и иные изменения уточняющего и технического характера.

**Дата вступления в силу:** 1 января 2025 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 – ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА (Приложение № 19.5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2** | **2.2 Определение удельного (на единицу мощности) размера средств бюджетной поддержки в отношении объекта генерации**  При определении цены мощности объекта генерации *g* по ДПМ ТБО, заключенному по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, проведенного до 1 января 2018 г., в отношении расчетного месяца *m* размер средств бюджетной поддержки не определяется.  При определении цены мощности объекта генерации g по ДПМ ТБО, заключенному по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, проведенного после 1 января 2018 г., в отношении расчетного месяца m размер средств бюджетной поддержки определяется в порядке, предусмотренном пунктами 2.2.1–2.2.3 настоящего Регламента. | **2.2 Определение удельного (на единицу мощности) размера средств бюджетной поддержки в отношении объекта генерации**  При определении цены мощности объекта генерации *g* по ДПМ ТБО, заключенному по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, проведенного до 1 января 2018 г., в отношении расчетного месяца *m* размер средств бюджетной поддержки не определяется. |
| **2.2.1** | **2.2.1 Порядок предоставления информации о размере средств бюджетной поддержки в отношении объекта генерации по ДПМ ТБО, заключенному по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, проведенного после 1 января 2018 г.**  … | **Удалить пункт** |
| **2.2.2** | **2.2.2 Определение расчетного удельного (на единицу мощности) размера средств бюджетной поддержки в отношении соответствующего объекта генерации g исходя из информации, предоставленной поставщиком мощности по ДПМ ТБО, заключенному по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, проведенного после 1 января 2018 г.**  … | **Удалить пункт** |
| **2.2.3** | **2.2.3 Определение расчетного удельного (на единицу мощности) размера средств бюджетной поддержки в отношении объекта генерации g в случае непредоставления поставщиком мощности по ДПМ ТБО информации о размере средств бюджетной поддержки или предоставления некорректной информации о размере средств бюджетной поддержки**  … | **Удалить пункт** |
| **2.3** | **2.3 Определение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации**  Для определения цены мощности объекта генерации *g* по ДПМ ТБО в отношении расчетного месяца *m* КО использует значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, , указанное в уведомлении о параметрах для расчета цен мощности по ДПМ ТБО по форме, предусмотренной приложением 2 к настоящему Регламенту, полученном КО от Совета рынка не позднее 3-го числа расчетного месяца *m*.  В случае если в КО от Совета рынка значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, не поступало (либо поступило позднее 3-го числа расчетного месяца *m*), то значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации в отношении объекта генерации *g*, принимается КО равным:  … | **2.3 Определение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации**  Для определения цены мощности объекта генерации *g* по ДПМ ТБО в отношении расчетного месяца *m* КО использует значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, , указанное в уведомлении о параметрах для расчета цен мощности по ДПМ ТБО по форме, предусмотренной приложением 2 к настоящему Регламенту, полученном КО от Совета рынка не позднее 3-го числа расчетного месяца *m*. При этом дата, указанная в уведомлении о параметрах для расчета цен мощности по ДПМ ТБО, должна быть не позднее 1-го числа месяца *m*.  В случае если в КО от Совета рынка значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, не поступало (либо поступило позднее 3-го числа расчетного месяца *m,* либо дата, указанная в уведомлении о параметрах для расчета цен мощности по ДПМ ТБО, наступает позднее 1-го числа месяца *m*), то значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации в отношении объекта генерации *g*, принимается КО равным:  … |
| **Прил. 1, п. 3** | 3. КО определяет значение Доли затрат для объекта генерации *g* в срок не позднее 7 (седьмого) числа месяца, самого раннего из месяцев начала поставки мощности, указанного в соответствующем ДПМ ТБО для объекта генерации *g*, и ежегодно не позднее срока, установленного *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для расчета цены поставляемой по ДПМ мощности в отношении января соответствующего года, за исключением первого года поставки и лет, на которые распространяется пункт 4 настоящей Методики. | 3. КО определяет значение Доли затрат для объекта генерации *g* в срок не позднее 7 (седьмого) числа месяца, самого раннего из месяцев начала поставки мощности, указанного в соответствующем ДПМ ТБО для объекта генерации *g*, и ежегодно не позднее срока, установленного *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* для расчета цены поставляемой по ДПМ ТБО мощности в отношении января соответствующего года, за исключением первого года поставки и лет, на которые распространяется пункт 4 настоящей Методики. |
| **Прил. 1, п. 6** | 6. КО определяет (с точностью до 2 (двух) знаков после запятой) Долю затрат для года *X* по следующей формуле:   |  |  | | --- | --- | |  | (1) |   где () – отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для года *X* (*X*+1), определяемое в соответствии с пунктом 7 настоящей Методики.  Значение Доли затрат , определенной КО для года *X*, не пересматривается в течение года *X*. | 6. КО определяет (с точностью до 2 (двух) знаков после запятой) Долю затрат для года *X* по следующей формуле:   |  |  | | --- | --- | |  | (1) |   где () – отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для года *X* (*X*+1), определяемое в соответствии с пунктом 7 настоящей Методики.  Значение Доли затрат , определенной КО для года *X*, не пересматривается в течение года *X* и года *X+1*. |
| **Прил. 1, п. 8** | 8. Удельная (на единицу мощности) месячная необходимая валовая выручка в месяце *m* для объекта генерации *g*  определяется следующим образом:   |  |  | | --- | --- | |  | (3) |   где – коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, указанный в приложении 4 к ДПМ ТБО, заключенному в отношении объекта генерации *g*;  … | 8. Удельная (на единицу мощности) месячная необходимая валовая выручка в месяце *m* для объекта генерации *g*  определяется следующим образом:   |  |  | | --- | --- | |  | (3) |   где – коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, равный 1,075;  … |
| **Прил. 1, п. 9** | 9. Размер инвестированного капитала на плановый 1-й месяц поставки мощности объекта генерации *g* определяется следующим образом:   |  |  | | --- | --- | |  | (5) |   где – коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы объекта генерации, равный 0,91;  – указанная в приложении 4.1 к ДПМ ТБО, заключенному в отношении объекта генерации *g*, плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;  – значение удельного (на единицу мощности) размера средств бюджетной поддержки для года X, определяемое как в соответствии с пунктом 2.2 настоящего Регламента, где *m* – месяц, в котором производится расчет Доли затрат;  – коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации в отношении объекта генерации *g* для года *X*, определяемый как в соответствии с пунктом 2.3 настоящего Регламента, где *m* – месяц, в который проводится расчет Доли затрат;  – средняя норма доходности инвестированного капитала, определяемая в соответствии с пунктом 12 настоящей Методики для календарного года *X*–1. | 9. Размер инвестированного капитала на плановый 1-й месяц поставки мощности объекта генерации *g* определяется следующим образом:   |  |  | | --- | --- | |  | (5) |   где – коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы объекта генерации, равный 0,91;  – указанная в приложении 4.1 к ДПМ ТБО, заключенному в отношении объекта генерации *g*, плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;  – коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации в отношении объекта генерации *g* для года *X*, определяемый как в соответствии с пунктом 2.3 настоящего Регламента, где *mk* – месяц, в который проводится расчет Доли затрат;  – средняя норма доходности инвестированного капитала, определяемая в соответствии с пунктом 12 настоящей Методики для календарного года, предшествующего году, к которому относится дата начала поставки мощности объекта генерации *g*, определенная по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, по результатам которого заключены ДПМ ТБО в отношении объекта генерации *g*. |
| **Прил. 1, п. 10** | 10. Размер инвестированного капитала в отношении объекта генерации *g* определяется следующим образом:   |  |  | | --- | --- | |  | (6) |   где – размер инвестированного капитала по состоянию на месяц *m–*1 в отношении объекта генерации *g*;  – размер инвестированного капитала по состоянию на месяц *m–*12(месяц, начинающийся на 12 месяцев раньше декабря года *X*) в отношении объекта генерации *g* (если месяц *m* определяется как меньше 13, то принимается равным 0 (нулю));  – размер возврата инвестированного в объект генерации *g* капитала в месяце *m–*1, предшествующем месяцу *m,* определяемый в соответствии с пунктом 12 настоящей Методики*;*  () – средняя норма доходности инвестированного капитала, определяемая в соответствии с пунктом 13 настоящей Методики для календарного года *X*–1 (*X*–2).  При вычислении размера инвестированного капитала в отношении объекта генерации *g* для месяца *m* , а также использующихся для расчета величин и в отношении предшествующих месяцев *m–k* (*k* = 1, 2, …), используются значения параметров , , действующие на 1 (первое) число месяца *m*.  При вычислении , за исключением , Коммерческий оператор определяет календарный год *X*, к которому относится месяц *m*, и использует нормы доходности капитала, инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления, в отношении объекта генерации *g* и календарного года, предшествующего календарному году *X*, , и календарного года, предшествующего календарному году *X*–1, . При вычислении в целях расчета величин в отношении предшествующих месяцев *m–k* (*k* = 1, 2, …), кроме планового 1-го месяца поставки мощности объекта генерации *g* (*m–k* = 1), Коммерческий оператор определяет календарный год *X–y* (*y* = 1, 2, …), соответствующий месяцу *m–k*, и в качестве и использует нормы доходности капитала, инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления, для календарного года, предшествующего календарному году *X–y*, и календарного года, предшествующего календарному году *X–y*–1, соответственно. | 10. Размер инвестированного капитала в отношении объекта генерации *g* определяется следующим образом:   |  |  | | --- | --- | |  | (6) |   где – размер инвестированного капитала по состоянию на месяц *m–*1 в отношении объекта генерации *g*;  – размер инвестированного капитала по состоянию на месяц *m–*12(месяц, начинающийся на 12 месяцев раньше декабря года *X*) в отношении объекта генерации *g* (если месяц *m* определяется как меньше 13, то принимается равным 0 (нулю));  – размер возврата инвестированного в объект генерации *g* капитала в месяце *m–*1, предшествующем месяцу *m,* определяемый в соответствии с пунктом 11 настоящей Методики*;*  () – средняя норма доходности инвестированного капитала, определяемая в соответствии с пунктом 12 настоящей Методики для календарного года *X*–1 (*X*–2).  При вычислении размера инвестированного капитала в отношении объекта генерации *g* для месяца *m* , а также использующихся для расчета величин и в отношении предшествующих месяцев *m–k* (*k* = 1, 2, …), используется значение параметра , действующее на 1 (первое) число месяца, в который проводится расчет Доли затрат.  При вычислении , за исключением , Коммерческий оператор определяет календарный год *X*, к которому относится месяц *m*, и использует нормы доходности капитала, инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления, в отношении объекта генерации *g* и календарного года, предшествующего календарному году *X*, , и календарного года, предшествующего календарному году *X*–1, . При вычислении в целях расчета величин в отношении предшествующих месяцев *m–k* (*k* = 1, 2, …), кроме планового 1-го месяца поставки мощности объекта генерации *g* (*m–k* = 1), Коммерческий оператор определяет календарный год *X–y* (*y* = 1, 2, …), соответствующий месяцу *m–k*, и в качестве и использует нормы доходности капитала, инвестированного в генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления, для календарного года, предшествующего календарному году *X–y*, и календарного года, предшествующего календарному году *X–y*–1, соответственно. |
| **Прил. 1, п. 11** | 11. Размер возврата инвестированного в объект генерации *g* капитала в месяце *m* определяется по следующей формуле:   |  |  | | --- | --- | |  | (7) |   При вычислении размера возврата инвестированного в объект генерации *g* капитала в месяце *m* , а также в отношении предшествующих месяцев *m–k* (*k* = 1, 2, …), кроме планового 1-го месяца поставки мощности объекта генерации *g* (*m–k* = 1), используются значения параметров , , действующие на 1 (первое) число месяца *m*. | 11. Размер возврата инвестированного в объект генерации *g* капитала в месяце *m* определяется по следующей формуле:   |  |  | | --- | --- | |  | (7) |   При вычислении размера возврата инвестированного в объект генерации *g* капитала в месяце *m* , а также в отношении предшествующих месяцев *m–k* (*k* = 1, 2, …), кроме планового 1-го месяца поставки мощности объекта генерации *g* (*m–k* = 1), используется значение параметра , действующее на 1 (первое) число месяца, в который проводится расчет Доли затрат. |

**Действующая редакция**

### Приложение 2

**Уведомление о параметрах для расчета цен мощности по ДПМ ТБО**

на расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование участника** | **Код ГТП генерации** | **​**  **Значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации**  **()**  **​** | | **​**  **Размер средств бюджетной поддержки на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта**  **()** | **Комментарий1** |
|  |  |  | |  |  |
|  |  |  | |  |  |
|  | | | | \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/ | | | |

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

1 Если размер средств бюджетной поддержки определен в соответствии с пунктом 2.2.4 *Регламента определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива* (приложение № 19.5 к *договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то указывается соответствующее основание, в частности:

а) поставщик мощности по ДПМ ТБО не предоставил информацию о размере средств бюджетной поддержки, предоставленных в целях обеспечения строительства объекта генерации *g*, в сроки, установленные данным Регламентом, или предоставил ее с нарушением требований, предусмотренных данным Регламентом;

б) от федерального органа исполнительной власти получена информация о том, что информация о размере средств бюджетной поддержки, предоставленная поставщиком мощности, не соответствует размеру средств бюджетной поддержки, предоставленной в целях обеспечения строительства объекта генерации, в отношении которого заключены ДПМ ТБО. Дополнительно указывается период, для которого применяется размер средств бюджетной поддержки , установленный в соответствии с подпунктом «б» пункта 2.2.3 данного Регламента

**Предлагаемая редакция**

### Приложение 2

**Уведомление о параметрах для расчета цен мощности по ДПМ ТБО**

на расчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

«\_\_\_»\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Наименование участника** | **Код ГТП генерации** | **Значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации**  **()** |
|  |  |  |
|  |  |  |

  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ – ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, ЗА ИСКЛЮЧЕНИЕМ ОТХОДОВ, ПОЛУЧЕННЫХ В ПРОЦЕССЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ УГЛЕВОДОРОДНОГО СЫРЬЯ И ТОПЛИВА (Приложение № Д 6.1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 4, п. 1** | 1. Цена поставляемой по настоящему Договору мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации определяется Коммерческим оператором в соответствии с настоящим Договором.  В рамках данного приложения через *X* обозначаются номера календарных лет (2020, 2021 и т.п.).  В целях расчета цены мощности объекта генерации *g* в месяце *m* определяется календарный год *X*, к которому относится месяц *m* (далее –календарный год, соответствующий месяцу *m*). | 1. Цена поставляемой по настоящему Договору мощности указанного в приложении 1 к настоящему Договору объекта генерации определяется Коммерческим оператором в соответствии с настоящим Договором.  В рамках данного приложения через *X* обозначаются номера календарных лет (2020, 2021 и т.п.).  В рамках данного приложения через *m* обозначаются порядковые номера месяцев поставки от 1 (первый месяц с даты начала поставки мощности, предусмотренной настоящим Договором) до 180.  В целях расчета цены мощности объекта генерации *g* в месяце *m* определяется календарный год *X*, к которому относится месяц *m* (далее – календарный год, соответствующий месяцу *m*). |
| **Приложение 4, п. 8** | 8. Размер инвестированного капитала по состоянию на плановый 1-й месяц поставки мощности в отношении объекта генерации *g* (плановый 1-й месяц поставки мощности объекта генерации *g* начинается с даты начала поставки мощности, указанной в отношении объекта генерации *g* в приложении 4.1 к настоящему Договору) при расчете цены на месяц *m*  определяется следующим образом.  Если договор о предоставлении мощности в отношении объекта генерации *g* заключен по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов, проведенных до 01.01.2018 года, то размер инвестированного капитала  определяется по формуле:  (6.1).  Если договор о предоставлении мощности в отношении объекта генерации *g* заключен по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов, проведенных после 01.01.2018 года, то размер инвестированного капитала  определяется по формуле:  , (6.2)  где  – указанная в отношении объекта генерации *g* в приложении 4.1 к настоящему Договору плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;  – расчетный удельный (на единицу мощности) размер средств бюджетной поддержки, определяемый в предусмотренном Договором о присоединении порядке исходя из величины бюджетных ассигнований, предоставленных за счет средств бюджетов бюджетной системы Российской Федерации в целях обеспечения строительства объекта генерации *g*;  – коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, равный 0,91;  …  При вычислении цены на мощность в месяце *m* используются значения параметров , , , , действующие на 1 (первое) число месяца *m*. Размер инвестированного капитала по состоянию на плановый 1-й месяц поставки мощности в отношении объекта генерации *g*  определяется исходя из указанных значений параметров. | 8. Размер инвестированного капитала по состоянию на плановый 1-й месяц поставки мощности в отношении объекта генерации *g* (плановый 1-й месяц поставки мощности объекта генерации *g* начинается с даты начала поставки мощности, указанной в отношении объекта генерации *g* в приложении 4.1 к настоящему Договору) при расчете цены на месяц *m*  определяется следующим образом.  Если договор о предоставлении мощности в отношении объекта генерации *g* заключен по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов, проведенных до 01.01.2018 года, то размер инвестированного капитала  определяется по формуле:  , (6.1)  где  – указанная в отношении объекта генерации *g* в приложении 4.1 к настоящему Договору плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта;  – коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, равный 0,91;  …  При вычислении цены на мощность в месяце *m* используются значения параметров , , , действующие на 1 (первое) число месяца *m*. Размер инвестированного капитала по состоянию на плановый 1-й месяц поставки мощности в отношении объекта генерации *g*  определяется исходя из указанных значений параметров. |
| **Приложение 4, п. 9** | …  При вычислении цены на мощность в месяце *m* используются значения параметров , , , , действующие на 1 (первое) число месяца *m*. Размер инвестированного капитала по состоянию на месяц *m* (начиная с месяца, следующего за плановым 1-м месяцем поставки мощности объекта генерации *g*) в отношении объекта генерации *g*  определяется исходя из указанных значений параметров. | …  При вычислении цены на мощность в месяце *m* используются значения параметров , , , действующие на 1 (первое) число месяца *m*. Размер инвестированного капитала по состоянию на месяц *m* (начиная с месяца, следующего за плановым 1-м месяцем поставки мощности объекта генерации *g*) в отношении объекта генерации *g*  определяется исходя из указанных значений параметров. |

**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) |
| **26.4** | 26.4. Расчет авансовых финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, и ДПМ ТБО по формуле:  ,  где  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), 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)*;  – цена мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой:  в отношении ДПМ ВИЭ – 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;  в отношении ДПМ ТБО  = , где  – цена мощности по ДПМ ТБО, определяемая в соответствии с приложением 4 к ДПМ ТБО в сроки, установленные *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива* (Приложение № 19.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  В отношении расчетного месяца = январь ;  …  В случае если датой начала поставки мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО является 1 января, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении такой ГТП генерации *p* в январе не осуществляется.  … | 26.4. Расчет авансовых финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО Величина авансового обязательства/требования участника оптового рынка в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и поставляемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), рассчитывается (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, и ДПМ ТБО по формуле:  ,  где  – объем мощности, используемый для расчета авансовых обязательств/требований в месяце *m* ценовой зоны *z* за мощность по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, производимую ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* и приобретаемую в ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* (), 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)*;  – цена мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в месяце *m*, производимой ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, определяемая с точностью до 7 (семи) знаков после запятой:  в отношении ДПМ ВИЭ – 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;  в отношении ДПМ ТБО  = , где  – цена мощности по ДПМ ТБО, определяемая в соответствии с приложением 4 к ДПМ ТБО в сроки, установленные *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива* (Приложение № 19.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* не предусмотрено иное.  При расчете авансовых финансовых обязательств/требований для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, и ДПМ ТБО в отношении расчетного месяца = январь ;  …  В случае если датой начала поставки мощности ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО является 1 января, то расчет авансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении такой ГТП генерации *p* в январе не осуществляется.  … |