**I.3. Изменения, связанные с уточнением порядка определения и публикации ценовых параметров по ДПМ ВИЭ**

**Приложение № 1.3**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 12.04.2024 № 461 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации для определения основных положений, регулирующих оказание на оптовом рынке электрической энергии и мощности услуг по управлению изменением режима потребления» предлагается внести 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), изменения, предусматривающие публикацию КО на своем официальном сайте информации о средней доходности долгосрочных государственных облигаций за предыдущий год.Предлагается также внести в регламенты оптового рынка:– изменения в части определения первого месяца поставки мощности по ДПМ ВИЭ для целей определения ценовых параметров по ДПМ ВИЭ;– уточнение, предусматривающее, что для дней инвестиционного периода, в отношении которых курс иностранной валюты по отношению к рублю не установлен ЦБ РФ, применяется соответствующий курс, установленный ЦБ РФ для последнего из предшествующих дней, в отношении которых данный курс установлен;– уточнение, предусматривающее определение расчетной цены поставки мощности в целях расчета штрафов по ДПМ ВИЭ только для месяцев, в отношении которых возникли основания для расчета соответствующего штрафа по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам отбора проектов ВИЭ, проводимых после 1 января 2021 года.Кроме того, предлагается внести уточняющее изменение в стандартную форму агентского договора, обеспечивающего реализацию инвестиционных программ ОГК/ТГК, в части предоставления счетов-фактур в порядки и сроки, установленные данными агентскими договорами.**Дата вступления в силу:** 24 июня 2024 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) |
| **2.4** | …Среднее значение курсов иностранных валют за инвестиционный период объекта генерации *g*  определяется по формуле:,где  – день, входящий в инвестиционный период объекта генерации *g*;… – курс доллара США по отношению к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на день, входящий в указанный инвестиционный период; – курс евро по отношению к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на день, входящий в указанный инвестиционный период; – количество дней в указанном инвестиционном периоде. | …Среднее значение курсов иностранных валют за инвестиционный период объекта генерации *g*  определяется по формуле:,где  – день, входящий в инвестиционный период объекта генерации *g*;… – курс доллара США по отношению к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на день, входящий в указанный инвестиционный период. Для дней инвестиционного периода, в отношении которых курс доллара США по отношению к рублю не установлен Центральным банком Российской Федерации, применяется курс доллара США, установленный для последнего из предшествующих дней, в отношении которых данный курс установлен; – курс евро по отношению к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на день, входящий в указанный инвестиционный период. Для дней инвестиционного периода, в отношении которых курс евро по отношению к рублю не установлен Центральным банком Российской Федерации, применяется курс евро, установленный для последнего из предшествующих дней, в отношении которых данный курс установлен; – количество дней в указанном инвестиционном периоде. |
| **Приложение 5** | Средняя доходность долгосрочных государственных обязательств для года *X*  определяется (с точностью до 5 (пяти) знаков после запятой) на основании данных, полученных КО от Публичного акционерного общества «Московская Биржа ММВБ-РТС» (далее – ММВБ), по истечении года *X* (определяется один раз и в дальнейшем не пересматривается) в следующем порядке:…Для расчета КО использует значения ,  и , полученные КО от ММВБ по результатам основных режимов торгов в порядке, предусмотренном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | Средняя доходность долгосрочных государственных обязательств для года *X*  определяется (с точностью до 5 (пяти) знаков после запятой) на основании данных, полученных КО от Публичного акционерного общества «Московская Биржа ММВБ-РТС» (далее – ММВБ), по истечении года *X* (определяется один раз и в дальнейшем не пересматривается) в следующем порядке:…Для расчета КО использует значения ,  и , полученные КО от ММВБ по результатам основных режимов торгов в порядке, предусмотренном *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*.КО публикует информацию о средней доходности долгосрочных государственных обязательств для года *X*  на своем официальном сайте в открытом доступе не позднее 1 июля года *X+*1. |

**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,****разд. I, п. 1** | 1. Цена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m* $Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ}$ определяется с точностью до 7 знаков после запятой по формуле:$Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ}=\frac{ЧТС\_{g,m}}{N\_{g,m}}∙K\_{локал}^{g,m}∙K\_{экспорт}^{g,m}∙K\_{КЗ}^{g,m}∙K\_{штраф}^{g,m} $,где …$K\_{штраф}^{g,m}$ – коэффициент, отражающий выполнение планового объема выработки электрической энергии, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением.… | 1. Цена (без НДС) за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m* $Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ}$ определяется с точностью до 7 знаков после запятой по формуле:$Ц\_{g,m}^{прод\\_ДПМ\\_ВИЭ}=\frac{ЧТС\_{g,m}}{N\_{g,m}}∙K\_{локал}^{g,m}∙K\_{экспорт}^{g,m}∙K\_{КЗ}^{g,m}∙K\_{штраф}^{g,m} $,где …$K\_{штраф}^{g,m}$ – коэффициент, отражающий выполнение планового объема выработки электрической энергии, определяемый Коммерческим оператором в отношении объекта генерации *g* в месяце *m* в соответствии с настоящим приложением;*m* – порядковый номер месяца поставки мощности объекта генерации *g* (*m* = 1 для месяца, на который приходится дата начала поставки мощности генерирующего объекта, указанная в соответствующих договорах о предоставлении мощности).… |
| **Приложение 160,****разд. I, п. 5** | …Величина$K\_{g}^{ИНВ}$ определяется по формуле:$K\_{g}^{ИНВ}=\frac{\sum\_{Д\in ИП}^{}КР\_{Д}^{долл}+\sum\_{Д\in ИП}^{}КР\_{Д}^{евро}}{2×дип}$,где $Д$ – день, входящий в инвестиционный период объекта генерации *g*;$ИП$ – инвестиционный период объекта генерации *g*, в качестве которого принимается:…$КР\_{Д}^{долл}$ – курс доллара США по отношению к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на день, входящий в указанный инвестиционный период;$КР\_{Д}^{евро}$ – курс евро по отношению к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на день, входящий в указанный инвестиционный период;$дип$ – количество дней в указанном инвестиционном периоде.… | …Величина$K\_{g}^{ИНВ}$ определяется по формуле:$K\_{g}^{ИНВ}=\frac{\sum\_{Д\in ИП}^{}КР\_{Д}^{долл}+\sum\_{Д\in ИП}^{}КР\_{Д}^{евро}}{2×дип}$,где $Д$ – день, входящий в инвестиционный период объекта генерации *g*;$ИП$ – инвестиционный период объекта генерации *g*, в качестве которого принимается:…$КР\_{Д}^{долл}$ – курс доллара США по отношению к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на день, входящий в указанный инвестиционный период. Для дней инвестиционного периода, в отношении которых курс доллара США по отношению к рублю не установлен Центральным банком Российской Федерации, применяется курс доллара США, установленный для последнего из предшествующих дней, в отношении которых данный курс установлен;$КР\_{Д}^{евро}$ – курс евро по отношению к рублю, установленный Центральным банком Российской Федерации на день, входящий в указанный инвестиционный период. Для дней инвестиционного периода, в отношении которых курс евро по отношению к рублю не установлен Центральным банком Российской Федерации, применяется курс евро, установленный для последнего из предшествующих дней, в отношении которых данный курс установлен;$дип$ – количество дней в указанном инвестиционном периоде.… |
| **Приложение 160,****разд. II, п. 1** | 1. Расчетная цена за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m* $Ц\_{g,m}^{штраф\\_ДПМ\\_ВИЭ}$ определяется с точностью до 7 знаков после запятой по формуле:$Ц\_{g,m}^{штраф\\_ДПМ\\_ВИЭ}=\frac{ЧТС\_{g,m}^{план\\_штраф}}{N\_{g}^{мин\\_уст\\_ДПМ\\_ВИЭ}}×K\_{штраф\\_локал}^{g,m}×K\_{штраф\\_экспорт}^{g,m}×K\_{штраф\\_КЗ}^{g,m}×K\_{штраф\\_план}^{g,m} $,…Если в результате расчета величина $Ц\_{g,m}^{штраф\\_ДПМ\\_ВИЭ}$ оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц. | 1. Расчетная цена за 1 (один) МВт мощности объекта генерации *g* в месяце *m* $Ц\_{g,m}^{штраф\\_ДПМ\\_ВИЭ}$ определяется с точностью до 7 знаков после запятой по формуле:$Ц\_{g,m}^{штраф\\_ДПМ\\_ВИЭ}=\frac{ЧТС\_{g,m}^{план\\_штраф}}{N\_{g}^{мин\\_уст\\_ДПМ\\_ВИЭ}}×K\_{штраф\\_локал}^{g,m}×K\_{штраф\\_экспорт}^{g,m}×K\_{штраф\\_КЗ}^{g,m}×K\_{штраф\\_план}^{g,m} $,…Расчетная цена $Ц\_{g,m}^{штраф\\_ДПМ\\_ВИЭ}$ и указанные в настоящем пункте параметры, используемые при ее расчете, определяются для месяцев *m*, в отношении которых возникли основания для определения расчетной цены на мощность в целях расчета штрафа по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года.Если в результате расчета величина $Ц\_{g,m}^{штраф\\_ДПМ\\_ВИЭ}$ оказывается менее 10 (десяти) рублей за 1 МВт в месяц, то она принимается равной 10 (десяти) рублям за 1 МВт в месяц. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА, ОБЕСПЕЧИВАЮЩЕГО РЕАЛИЗАЦИЮ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОГРАММ ОГК/ТГК (Приложение № Д 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.1.3** | выставлять Принципалу счета-фактуры по Агентскому вознаграждению в порядке и сроки, предусмотренные законодательством Российской Федерации; | выставлять Принципалу счета-фактуры по Агентскому вознаграждению в порядке и сроки, предусмотренные настоящим Договором и законодательством Российской Федерации; |