**VIII.4. Изменения, связанные с определением параметров, необходимых для расчета цены по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, и уточнением стандартных форм договоров**

**Приложение № 8.4.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается внести в регламенты оптового рынка (Приложения № 19.4, № 19.5 и № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) изменения, предусматривающие необходимость при увеличении установленной мощности генерирующего объекта предоставления в целях определения значений удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении объекта генерации ВИЭ и коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, обновленных данных в отношении генерирующего объекта с увеличенным значением установленной мощности. Предлагается также внести уточнения в стандартные формы договоров, заключаемых в целях поставки мощности генерирующих объектов ВИЭ, в том числе:– изменения в стандартную форму Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), уточняющие порядок внесения изменений в ДПМ ВИЭ в части субъекта Российской Федерации;– изменения в стандартную форму Договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ после 1 января 2021 года (Приложение № Д 6.9.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в части дополнения перечня оснований для расторжения такого договора случаем предоставления нового поручительства при изменении даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.**Дата вступления в силу:** 1 марта 2023 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) |
| **2.5** | **2.5 Определение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении объекта генерации**Для определения цены мощности объекта генерации *g* по ДПМ ВИЭ в отношении расчетного месяца *m* КО использует значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении объекта генерации *g*, указанное в уведомлении о параметрах для расчета цен по ДПМ ВИЭ по форме, предусмотренной приложением 4 к настоящему Регламенту, полученным КО от Совета рынка не позднее 3-го числа расчетного месяца *m*.В случае если в КО от Совета рынка значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий не поступало (либо поступило позднее 3-го числа расчетного месяца *m*), то значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении объекта генерации *g* принимается КО равным:* произведению коэффициента, отражающего учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, указанного в отношении объекта генерации *g* в приложении 4.1 к соответствующим ДПМ ВИЭ, коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, определяемого в отношении объекта генерации *g* в соответствии с пунктом 2.6 настоящего Регламента, и скорректированной исходя из изменения курсов иностранных валют заявленной на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации *g* плановой величине капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта – для целей определения цены по ДПМ ВИЭ и (или) доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в месяце**,** в отношении которого предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* определен Системным оператором больше нуля;
* нулю – для целей определения цены по ДПМ ВИЭ и (или) доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в месяце, в отношении которого предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* не определен Системным оператором либо определен в размере равным нулю.

В случае получения КО от Совета рынка нескольких уведомлений о параметрах для расчета цен по ДПМ ВИЭ, КО в отношении расчетного месяца *m* использует значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении объекта генерации *g*, указанное в уведомлении с наиболее поздней датой. При этом, если очередное уведомление о параметрах для расчета цен по ДПМ ВИЭ получено КО от Совета рынка позднее 3-го числа расчетного месяца *m*, то значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении объекта генерации *g* и расчетного месяца *m* принимается КО равным соответствующему значению, указанному в предыдущем уведомлении о ценовых параметрах для расчета цен по ДПМ ВИЭ.Продавец по ДПМ ВИЭ вправе направить в Совет рынка официально за подписью уполномоченного лица продавца письмо (далее – письмо о субсидиях), указав в нем величину бюджетных субсидий в отношении объекта генерации *g* (если субсидии не выделялись, указывается нулевая величина), с приложением:– официального (за подписью уполномоченного лица) письма органа исполнительной власти субъекта РФ, решением которого выделены бюджетные субсидии в отношении объекта генерации *g*, с указанием величины бюджетных субсидий (в случае выделения бюджетных субсидий);– справки за подписью главного бухгалтера организации – продавца по ДПМ ВИЭ, содержащей указание на величину бюджетных субсидий, полученных на строительство объекта генерации *g*, либо указание об отсутствии указанных бюджетных субсидий.Если в Совет рынка поступило письмо о субсидиях, соответствующее требованиям настоящего Регламента, то Совет рынка определяет значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении соответствующего объекта генерации *g* равным отношению величины бюджетных субсидий, указанной в официальном письме органа исполнительной власти субъекта РФ, решением которого выделены указанные бюджетные субсидии в отношении объекта генерации *g*, к выраженной в кВт величине установленной мощности объекта генерации *g*, указанной в приложении 1 к соответствующим ДПМ ВИЭ, и в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты поступления письма о субсидиях направляет в КО в соответствии с формой, предусмотренной приложением 4 к настоящему Регламенту, значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий.Если в Совет рынка не поступило письмо о субсидиях или поступившее письмо не соответствует требованиям настоящего Регламента, то Совет рынка не направляет в КО значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий. | **2.5 Определение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении объекта генерации**Для определения цены мощности объекта генерации *g* по ДПМ ВИЭ в отношении расчетного месяца *m* КО использует значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении объекта генерации *g*, указанное в уведомлении о параметрах для расчета цен по ДПМ ВИЭ по форме, предусмотренной приложением 4 к настоящему Регламенту, полученным КО от Совета рынка не позднее 3-го числа расчетного месяца *m*.В случае если в КО от Совета рынка значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий не поступало (либо поступило позднее 3-го числа расчетного месяца *m*) или поступила информация, что значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий не определено, то значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении объекта генерации *g* принимается КО равным:* произведению коэффициента, отражающего учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, указанного в отношении объекта генерации *g* в приложении 4.1 к соответствующим ДПМ ВИЭ, коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, определяемого в отношении объекта генерации *g* в соответствии с пунктом 2.6 настоящего Регламента, и скорректированной исходя из изменения курсов иностранных валют заявленной на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации *g* плановой величине капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта – для целей определения цены по ДПМ ВИЭ и (или) доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в месяце**,** в отношении которого предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* определен Системным оператором больше нуля;
* нулю – для целей определения цены по ДПМ ВИЭ и (или) доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в месяце, в отношении которого предельный объем поставки мощности объекта генерации *g* не определен Системным оператором либо определен в размере равным нулю.

В случае получения КО от Совета рынка нескольких уведомлений о параметрах для расчета цен по ДПМ ВИЭ, КО в отношении расчетного месяца *m* использует значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении объекта генерации *g*, указанное в уведомлении с наиболее поздней датой. При этом, если очередное уведомление о параметрах для расчета цен по ДПМ ВИЭ получено КО от Совета рынка позднее 3-го числа расчетного месяца *m*, то значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении объекта генерации *g* и расчетного месяца *m* принимается КО равным соответствующему значению, указанному в предыдущем уведомлении о ценовых параметрах для расчета цен по ДПМ ВИЭ.Продавец по ДПМ ВИЭ вправе направить в Совет рынка официально за подписью уполномоченного лица продавца письмо (далее – письмо о субсидиях), указав в нем величину бюджетных субсидий в отношении объекта генерации *g* (если субсидии не выделялись, указывается нулевая величина), с приложением:– официального (за подписью уполномоченного лица) письма органа исполнительной власти субъекта РФ, решением которого выделены бюджетные субсидии в отношении объекта генерации *g*, с указанием величины бюджетных субсидий (в случае выделения бюджетных субсидий);– справки за подписью главного бухгалтера организации – продавца по ДПМ ВИЭ, содержащей указание на отсутствие бюджетных субсидий, полученных на строительство объекта генерации *g* (в случае если бюджетные субсидии не выделялись).Если в Совет рынка поступило письмо о субсидиях, соответствующее требованиям настоящего Регламента, то Совет рынка определяет значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении соответствующего объекта генерации *g* равным отношению величины бюджетных субсидий, указанной в официальном письме органа исполнительной власти субъекта РФ, решением которого выделены указанные бюджетные субсидии в отношении объекта генерации *g*, к выраженной в кВт величине установленной мощности объекта генерации *g*, указанной в приложении 1 к соответствующим ДПМ ВИЭ, либо равным нулю (в случае если бюджетные субсидии не выделялись) и в срок не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты поступления письма о субсидиях направляет в КО в соответствии с формой, предусмотренной приложением 4 к настоящему Регламенту, значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий.Если в Совет рынка не поступило письмо о субсидиях или поступившее письмо не соответствует требованиям настоящего Регламента, то Совет рынка не направляет в КО значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий (за исключением случая увеличения установленной мощности генерирующего объекта).В случае если при проведении Советом рынка проверки квалифицированного ранее объекта генерации *g* Советом рынка установлен факт увеличения установленной мощности генерирующего объекта относительно величины установленной мощности, внесенной Советом рынка в реестр квалифицированных генерирующих объектов, если указанное увеличение обусловлено включением в состав генерирующего объекта дополнительного генерирующего оборудования, Совет рынка в случае поступления письма о субсидиях в отношении объекта генерации *g* (с учетом увеличенной установленной мощности генерирующего объекта), соответствующего требованиям настоящего Регламента, определяет значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий в отношении соответствующего объекта генерации *g* равным отношению величины бюджетных субсидий, указанной в официальном письме органа исполнительной власти субъекта РФ, решением которого выделены указанные бюджетные субсидии в отношении объекта генерации *g*, к выраженной в кВт величине установленной мощности объекта генерации *g*, указанной в приложении 1 к соответствующим ДПМ ВИЭ, либо равным нулю (в случае если бюджетные субсидии не выделялись) и в срок не позднее 3 рабочих дней с даты принятия Советом рынка решения о соответствии квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации (в случае принятия Советом рынка решения о соответствии квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации в феврале 2023 года – в срок не позднее 3 марта 2023 года для целей применения с марта 2023 года) направляет в КО в соответствии с формой, предусмотренной приложением 4 к настоящему Регламенту, значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий. Если в указанном случае в Совет рынка не поступило письмо о субсидиях или поступившее письмо не соответствует требованиям настоящего Регламента, то Совет рынка направляет в КО информацию о том, что значение удельной (на единицу мощности) величины бюджетных субсидий не определено. |
| **2.6** | **2.6 Определение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации**Для определения цены мощности объекта генерации *g* по ДПМ ВИЭ в отношении расчетного месяца *m* КО использует значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, , указанное в уведомлении о параметрах для расчета цен по ДПМ ВИЭ по форме, предусмотренной приложением 4 к настоящему Регламенту, полученным КО от Совета рынка не позднее 3-го числа расчетного месяца *m*.…Совет рынка определяет значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации,  в отношении объекта генерации *g* на основании информации о степени локализации по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации, следующим образом:если предоставленное Министерством промышленности и торговли Российской Федерации значение степени локализации по генерирующему объекту не менее значения целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации в отношении вида генерирующих объектов ВИЭ, к которому объект генерации *g* относится в соответствии с приложением 4.1 к соответствующим ДПМ ВИЭ, и для календарного года, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, то  равен 1;иначе  равен:0,35 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам солнечной генерации,0,45 – в иных случаях. | **2.6 Определение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации**Для определения цены мощности объекта генерации *g* по ДПМ ВИЭ в отношении расчетного месяца *m* КО использует значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, , указанное в уведомлении о параметрах для расчета цен по ДПМ ВИЭ по форме, предусмотренной приложением 4 к настоящему Регламенту, полученным КО от Совета рынка не позднее 3-го числа расчетного месяца *m*.…Совет рынка определяет значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации,  в отношении объекта генерации *g* на основании информации о степени локализации по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации, следующим образом:если предоставленное Министерством промышленности и торговли Российской Федерации значение степени локализации по генерирующему объекту не менее значения целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации в отношении вида генерирующих объектов ВИЭ, к которому объект генерации *g* относится в соответствии с приложением 4.1 к соответствующим ДПМ ВИЭ, и для календарного года, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, то  равен 1;иначе  равен:0,35 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам солнечной генерации,0,45 – в иных случаях.В случае если при проведении Советом рынка проверки квалифицированного ранее объекта генерации *g* Советом рынка установлен факт увеличения установленной мощности генерирующего объекта относительно величины установленной мощности, внесенной Советом рынка в реестр квалифицированных генерирующих объектов, если указанное увеличение обусловлено включением в состав генерирующего объекта дополнительного генерирующего оборудования, Совет рынка определяет значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации,  в отношении объекта генерации *g* на основании информации о степени локализации по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации, следующим образом:если предоставленное Министерством промышленности и торговли Российской Федерации значение степени локализации по генерирующему объекту (с учетом увеличенной установленной мощности генерирующего объекта) не менее значения целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации в отношении вида генерирующих объектов ВИЭ, к которому объект генерации *g* относится в соответствии с приложением 4.1 к соответствующим ДПМ ВИЭ, и для календарного года, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, то  равен 1;иначе  равен:0,35 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам солнечной генерации,0,45 – в иных случаях.В указанном случае Совет рынка направляет в КО информацию о значении  в соответствии с формой, предусмотренной приложением 4 к настоящему Регламенту, в срок не позднее 3 рабочих дней с даты принятия Советом рынка решения о соответствии квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации (в случае принятия Советом рынка решения о соответствии квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации в феврале 2023 года – в срок не позднее 3 марта 2023 года для целей применения с марта 2023 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** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **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, $K\_{локал\\_ОПП}^{g,m}$, 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*. …Совет рынка определяет значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, $K\_{локал\\_ОПП}^{g,m}$ в отношении объекта генерации *g* на основании информации о степени локализации по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации, следующим образом:- если предоставленное Министерством промышленности и торговли Российской Федерации значение степени локализации по генерирующему объекту не менее значения целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, установленного Правительством Российской Федерации в отношении генерирующих объектов ТБО, и для календарного года, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, то $K\_{локал\\_ОПП}^{g,m}$ равен 1;- иначе $K\_{локал\\_ОПП}^{g,m}$ равен 0,45. | **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, $K\_{локал\\_ОПП}^{g,m}$, 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*. …Совет рынка определяет значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, $K\_{локал\\_ОПП}^{g,m}$ в отношении объекта генерации *g* на основании информации о степени локализации по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации, следующим образом:- если предоставленное Министерством промышленности и торговли Российской Федерации значение степени локализации по генерирующему объекту не менее значения целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, установленного Правительством Российской Федерации в отношении генерирующих объектов ТБО, и для календарного года, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, то $K\_{локал\\_ОПП}^{g,m}$ равен 1;- иначе $K\_{локал\\_ОПП}^{g,m}$ равен 0,45.В случае если при проведении Советом рынка проверки квалифицированного ранее объекта генерации *g* Советом рынка установлен факт увеличения установленной мощности генерирующего объекта относительно величины установленной мощности, внесенной Советом рынка в реестр квалифицированных генерирующих объектов, если указанное увеличение обусловлено включением в состав генерирующего объекта дополнительного генерирующего оборудования, Совет рынка определяет значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, $K\_{локал\\_ОПП}^{g,m}$ в отношении объекта генерации *g* на основании информации о степени локализации по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации, следующим образом:- если предоставленное Министерством промышленности и торговли Российской Федерации значение степени локализации по генерирующему объекту (с учетом увеличенной установленной мощности генерирующего объекта) не менее значения целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, установленного Правительством Российской Федерации в отношении генерирующих объектов ТБО, и для календарного года, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, то $K\_{локал\\_ОПП}^{g,m}$ равен 1;- иначе $K\_{локал\\_ОПП}^{g,m}$ равен 0,45,и направляет в КО информацию о значении $K\_{локал\\_ОПП}^{g,m}$ в соответствии с формой, предусмотренной приложением 2 к настоящему Регламенту, в срок не позднее 3 рабочих дней с даты принятия Советом рынка решения о соответствии квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации. |

## 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** | … 3. Для определения цены на мощность объекта генерации *g* в месяце *m* Коммерческий оператор использует значение коэффициента $K\_{локал}^{g,m}$, указанное в уведомлении о параметрах для расчета цен по форме, предусмотренной приложением 160.1 к настоящему Регламенту, полученным Коммерческим оператором от Совета рынка не позднее 3-го числа месяца *m*+1. …Совет рынка направляет Коммерческому оператору информацию о значении коэффициента $K\_{локал}^{g,m}$ в срок не позднее 3 рабочих дней с даты поступления в Совет рынка информации о степени локализации по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации.Совет рынка определяет значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, $K\_{локал}^{g,m}$ в отношении объекта генерации *g* на основании информации о степени локализации по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации, следующим образом:если предоставленное Министерством промышленности и торговли Российской Федерации значение степени локализации по генерирующему объекту не менее значения целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации в отношении вида генерирующих объектов, к которому объект генерации *g* относится в соответствии с приложением 1 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, и для календарного года, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, то $K\_{локал}^{g,m}=1$;иначе $K\_{локал}^{g,m}$ равен:0,15 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам солнечной генерации,0,25 – в иных случаях.… | … 3. Для определения цены на мощность объекта генерации *g* в месяце *m* Коммерческий оператор использует значение коэффициента $K\_{локал}^{g,m}$, указанное в уведомлении о параметрах для расчета цен по форме, предусмотренной приложением 160.1 к настоящему Регламенту, полученным Коммерческим оператором от Совета рынка не позднее 3-го числа месяца *m*+1. …Совет рынка направляет Коммерческому оператору информацию о значении коэффициента $K\_{локал}^{g,m}$ в срок не позднее 3 рабочих дней с даты поступления в Совет рынка информации о степени локализации по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации (если настоящим пунктом не установлен иной срок).Совет рынка определяет значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, $K\_{локал}^{g,m}$ в отношении объекта генерации *g* на основании информации о степени локализации по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации, следующим образом:если предоставленное Министерством промышленности и торговли Российской Федерации значение степени локализации по генерирующему объекту не менее значения целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации в отношении вида генерирующих объектов, к которому объект генерации *g* относится в соответствии с приложением 1 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, и для календарного года, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, то $K\_{локал}^{g,m}=1$;иначе $K\_{локал}^{g,m}$ равен:0,15 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам солнечной генерации,0,25 – в иных случаях.В случае если при проведении Советом рынка проверки квалифицированного ранее объекта генерации *g* Советом рынка установлен факт увеличения установленной мощности генерирующего объекта относительно величины установленной мощности, внесенной Советом рынка в реестр квалифицированных генерирующих объектов, если указанное увеличение обусловлено включением в состав генерирующего объекта дополнительного генерирующего оборудования, Совет рынка определяет значение коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации,  в отношении объекта генерации *g* на основании информации о степени локализации по генерирующему объекту, предоставленной Министерством промышленности и торговли Российской Федерации, следующим образом:если предоставленное Министерством промышленности и торговли Российской Федерации значение степени локализации по генерирующему объекту (с учетом увеличенной установленной мощности генерирующего объекта) не менее значения целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации в отношении вида генерирующих объектов, к которому объект генерации *g* относится в соответствии с приложением 1 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, и для календарного года, в котором должен вводиться объект генерации *g* согласно заявке в отношении проекта по строительству объекта генерации *g*, поданной на тот конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого объект генерации *g* был отобран, то $K\_{локал}^{g,m}=1$;иначе $K\_{локал}^{g,m}$ равен:0,15 – если объект генерации *g* относится к генерирующим объектам солнечной генерации,0,25 – в иных случаях –и направляет в КО информацию о значении  в соответствии с формой, предусмотренной приложением 160.1 к настоящему Регламенту, на 5-й рабочий день месяца, следующего за месяцем принятия Советом рынка решения о соответствии квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации (с указанием в качестве расчетного периода, на который подается уведомление, месяца, следующего за месяцем принятия Советом рынка решения о соответствии квалифицированного генерирующего объекта критериям квалификации).… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ПОСТАВЩИКА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.7** | В случае получения от Доверителя уведомления об изменении месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, указанного в приложении 1 к договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении указанного объекта генерации, Поверенный вносит в указанные договоры изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации, при выполнении условий, предусмотренных настоящим Договором и указанными договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.Указанное в предыдущем абзаце уведомление представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 6 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя и может предусматривать изменение только идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации». В случае получения Поверенным от Доверителя указанного уведомления, предусматривающего изменение иных идентификационных параметров объекта генерации, изменение договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении такого объекта генерации, не осуществляется.В случае получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта, и при выполнении в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения указанного уведомления иных установленных настоящим Договором и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, уведомления об изменении месторасположения (субъекта Российской Федерации) указанного объекта генерации в электронном виде с применением электронной подписи:– в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня выполнения Доверителем всех условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации – в случае получения Поверенным уведомления и выполнения Доверителем всех указанных условий не позднее 5-го числа месяца;– в течение 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Доверителем выполнены все условия для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, – в случае получения Поверенным уведомления и выполнения Доверителем всех указанных условий позднее 5-го числа месяца.В целях исполнения поручения днем выполнения Доверителем всех условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, считается:– для Доверителя, исполнение обязательств которого по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, обеспечено поручительством – дата внесения изменений в заключенные договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, касающихся месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, при условии получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта;– в иных случаях – дата получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта.В целях исполнения настоящего поручения днем выполнения Доверителем всех условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, считается дата получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта.В случае невыполнения установленных настоящим Договором и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации в течение 10 (десяти) рабочих дней, следующих за днем получения Поверенным соответствующего уведомления, изменение указанных договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не осуществляется. В данном случае Поверенный не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня истечения 10 (десяти) рабочих дней, следующих за днем получения уведомления, уведомляет Доверителя о невнесении изменений в договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные в отношении объекта генерации, указанного в уведомлении Доверителя, с указанием причин невнесения указанных изменений. В случае если в договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не были внесены указанные в уведомлении Доверителя изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации, в связи с невыполнением условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, Доверитель вправе повторно направить Поверенному соответствующее уведомление.В случае получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта, и (или) выполнения иных установленных настоящим Договором и ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, заключенных в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации после 1 ноября года, предшествующего году, к которому относится дата начала поставки мощности, указанная в таких ДПМ ВИЭ (в случае повторного изменения месторасположения – позднее чем за 24 месяца до даты начала поставки мощности, указанной в таких ДПМ ВИЭ), изменение указанных договоров не осуществляется.В случае получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта, и (или) выполнения иных установленных настоящим Договором и ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, заключенных в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации позднее 24 месяцев до даты начала поставки мощности, указанной в таких ДПМ ВИЭ, изменение указанных договоров не осуществляется.Допускается однократное повторное изменение месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации, в отношении которого заключены соответствующие договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных до 1 января 2021 года, при выполнении всех условий, предусмотренных настоящим Договором и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В отношении прочих объектов генерации повторное изменение месторасположения не допускается. Также не допускается отзыв уведомления об изменении месторасположения объекта генерации. При этом повторная подача уведомления об изменении месторасположения объекта генерации в связи с невнесением соответствующих изменений на основании предыдущего заявления не является повторным изменением субъекта Российской Федерации.В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объекта генерации, месторасположение (субъект Российской Федерации) которого было изменено, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененного месторасположения (субъекта Российской Федерации) указанного объекта генерации. | В случае получения от Доверителя уведомления об изменении месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, указанного в приложении 1 к договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении указанного объекта генерации, Поверенный вносит в указанные договоры изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации, при выполнении условий, предусмотренных настоящим Договором и указанными договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.Указанное в предыдущем абзаце уведомление представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 6 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя и может предусматривать изменение только идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации». В случае получения Поверенным от Доверителя указанного уведомления, предусматривающего изменение иных идентификационных параметров объекта генерации, изменение договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении такого объекта генерации, не осуществляется.Уведомление об изменении месторасположения объекта генерации, отобранного после 1 января 2021 года, представляется Доверителем Поверенному не позднее 5-го числа 25-го месяца, предшествующего дате начала поставки мощности, указанной в ДПМ ВИЭ.В случае получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта, и при выполнении:– в течение 10 (десяти) рабочих дней со дня получения указанного уведомления иных установленных настоящим Договором и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации – для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года;– установленных договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации – для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, Поверенный направляет сторонам соответствующих договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, уведомления об изменении месторасположения (субъекта Российской Федерации) указанного объекта генерации в электронном виде с применением электронной подписи:– в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня выполнения Доверителем всех условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации – в случае получения Поверенным уведомления и выполнения Доверителем всех указанных условий не позднее 5-го числа месяца;– в течение 5 (пяти) рабочих дней с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором Доверителем выполнены все условия для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, – в случае получения Поверенным уведомления и выполнения Доверителем всех указанных условий позднее 5-го числа месяца.В целях исполнения поручения днем выполнения Доверителем всех условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, считается:– для Доверителя, исполнение обязательств которого по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, заключенным в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, обеспечено поручительством – дата внесения изменений в заключенные договоры коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, касающихся месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, при условии получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта;– в иных случаях – дата получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта.В целях исполнения настоящего поручения днем выполнения Доверителем всех условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, считается дата получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта.В случае невыполнения установленных настоящим Договором и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, в течение 10 (десяти) рабочих дней, следующих за днем получения Поверенным соответствующего уведомления, изменение указанных договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не осуществляется. В данном случае Поверенный не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня истечения 10 (десяти) рабочих дней, следующих за днем получения уведомления, уведомляет Доверителя о невнесении изменений в договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные в отношении объекта генерации, указанного в уведомлении Доверителя, с указанием причин невнесения указанных изменений.В случае невыполнения установленных настоящим Договором и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, Поверенный не позднее 3 (трех) рабочих дней со дня получения уведомления уведомляет Доверителя о невнесении изменений в договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенные в отношении объекта генерации, указанного в уведомлении Доверителя, с указанием причин невнесения указанных изменений. В случае если в договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не были внесены указанные в уведомлении Доверителя изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации, в связи с невыполнением условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, Доверитель вправе повторно направить Поверенному соответствующее уведомление.В случае получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта, и (или) выполнения иных установленных настоящим Договором и ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, заключенных в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации после 1 ноября года, предшествующего году, к которому относится дата начала поставки мощности, указанная в таких ДПМ ВИЭ (в случае повторного изменения месторасположения – позднее чем за 24 месяца до даты начала поставки мощности, указанной в таких ДПМ ВИЭ), изменение указанных договоров не осуществляется.В случае получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта, и (или) выполнения установленных ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, заключенных в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации позднее 5-го числа 25-го месяца, предшествующего дате начала поставки мощности, указанной в таких ДПМ ВИЭ, изменение указанных договоров не осуществляется.Допускается однократное повторное изменение месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации, в отношении которого заключены соответствующие договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных до 1 января 2021 года, при выполнении всех условий, предусмотренных настоящим Договором и договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В отношении прочих объектов генерации повторное изменение месторасположения не допускается. Также не допускается отзыв уведомления об изменении месторасположения объекта генерации. При этом повторная подача уведомления об изменении месторасположения объекта генерации в связи с невнесением соответствующих изменений на основании предыдущего заявления не является повторным изменением субъекта Российской Федерации.В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объекта генерации, месторасположение (субъект Российской Федерации) которого было изменено, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененного месторасположения (субъекта Российской Федерации) указанного объекта генерации. |

**Приложение № 8.4.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 28 февраля 2023 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 февраля 2023 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ОТОБРАННЫХ ПО РЕЗУЛЬТАТАМ КОНКУРСНЫХ ОТБОРОВ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА (Приложение № Д 6.9.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.4** | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 11 (одиннадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Изменение в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, а также месторасположения данного объекта генерации в части субъекта Российской Федерации в пределах ценовой зоны, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору. В случае изменения даты начала поставки мощности обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 11 (одиннадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора. | Обязательства Поручителя по настоящему Договору возникают с даты его заключения и прекращаются по истечении 11 (одиннадцати) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с Договором о присоединении перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.Изменение в порядке, предусмотренном ДПМ ВИЭ, даты начала поставки мощности объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, а также месторасположения данного объекта генерации в части субъекта Российской Федерации в пределах ценовой зоны, указанной в пункте 2.1 настоящего Договора, не влечет прекращение обязательств Поручителя по настоящему Договору. В случае изменения даты начала поставки мощности обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 11 (одиннадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора.В случае если настоящий Договор заключен в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату, обязательства Поручителя по настоящему Договору прекращаются по истечении 11 (одиннадцати) месяцев с измененной даты начала поставки мощности с использованием объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора. |
| **7.4** | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в следующих случаях:– в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка;– в случае одновременного выполнения следующих условий:… | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в следующих случаях:– в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка;– в случае заключения в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, нового договора поручительства в целях обеспечения обязательств Должника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых дата начала поставки мощности изменена на более позднюю дату;– в случае одновременного выполнения следующих условий:… |

**Приложение № 8.4.3**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 28 февраля 2023 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 7 февраля 2023 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) |
| **3.5** | 3.5. Для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в отношении каждого года начала поставки мощности генерирующих объектов, подлежащих отбору по итогам текущего ОПВ, и каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента, КО публикует:…з) перечень организаций, являвшихся поставщиками по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году X приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 1201 Правил оптового рынка, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 31 декабря 2022 года (включительно) (публикуется только в случае наличия указанных организаций в году Х). | 3.5. Для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в отношении каждого года начала поставки мощности генерирующих объектов, подлежащих отбору по итогам текущего ОПВ, и каждого из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента, КО публикует:…з) перечень организаций, являвшихся поставщиками по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году X приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 1201 Правил оптового рынка, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 1 января 2023 года (включительно) (публикуется только в случае наличия указанных организаций в году Х). |
| **4.1.4** | 4.1.4. Заявка, подаваемая в рамках ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года, должна содержать следующие данные и параметры:…7) заверение о том, что участник ОПВ не относится к следующим организациям:а) организация, являвшаяся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году X приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 1201 Правил оптового рынка, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 31 декабря 2022 года (включительно);… | 4.1.4. Заявка, подаваемая в рамках ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года, должна содержать следующие данные и параметры:…7) заверение о том, что участник ОПВ не относится к следующим организациям:а) организация, являвшаяся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в году X приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 1201 Правил оптового рынка, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 1 января 2023 года (включительно);… |
| **8.2** | 8.2. Передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу не наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:…– юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, не является: а) организацией, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 120(1) Правил оптового рынка, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 31 декабря 2022 года (включительно);… | 8.2. Передача прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу не наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:…– юридическое лицо, имеющее намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, не является: а) организацией, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым пункта 120(1) Правил оптового рынка, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 1 января 2023 года (включительно);… |
| **Прил. 1.3** | Текстовое поле, обязательное для заполнения:Заверяю, что не отношусь к следующим организациям:а) организации, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в год проведения ОПВ приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым п. 120(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27.12.2010, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 31 декабря 2022 года (включительно);… | Текстовое поле, обязательное для заполнения:Заверяю, что не отношусь к следующим организациям:а) организации, являвшейся поставщиком по заключенным в отношении 2 или более генерирующих объектов ДПМ ВИЭ, которые до 1-го числа месяца, на который в год проведения ОПВ приходится дата начала срока подачи заявок, прекратили действие по основаниям, предусмотренным абзацами четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым п. 120(1) Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27.12.2010, за исключением договоров, прекративших действие по указанным основаниям в период с 1 апреля 2022 года по 1 января 2023 года (включительно);… |