Приложение № 1.1

к Протоколу № 17/2024 заочного голосования Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 22 августа 2024 года.

**I.1. Изменения, связанные с предоставлением обеспечения генерирующих объектов ВИЭ, отобранных после 1 января 2024 года**

**Приложение № 1.1**

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

**Обоснование:** проектом постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» (далее – Проект постановления) предусмотрены изменения в части предоставления обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отборов проектов, проведенных после 1 января 2024 года. Предлагается привести стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и регламенты оптового рынка в соответствие с Проектом постановления.

**Дата вступления в силу:** сдаты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации».

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА О ПРИСОЕДИНЕНИИ К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  **(изменения выделены цветом)** |
| **1.4.7** | Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности на оптовом рынке:  − стандартная форма договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1);  − стандартная форма 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);  − стандартная форма договора 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 6.1.2);  – стандартная форма 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);  … | Стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности на оптовом рынке:   * стандартная форма договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1); * стандартная форма 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); * стандартная форма договора 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 6.1.2); * стандартная форма договора 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 2024 года (Приложение № Д 6.1.3); * стандартная форма 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);   … |
| **1.4.10** | Иные стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности, оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, соглашений и положения, обеспечивающие функционирование торговой системы оптового рынка:  ...  − стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.6.2);  − стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.14);  − стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.14.1);  − стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.8);  − стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 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 6.8.1);  − стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.9);  − стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения Стандартная форма Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка 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);  – стандартная форма Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности (Приложение № Д 6.10);  … | Иные стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности, оказанию услуг по управлению изменением режима потребления электрической энергии на оптовом рынке, соглашений и положения, обеспечивающие функционирование торговой системы оптового рынка:  ...   * стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.6.2); * стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 2024 года (Приложение № Д 6.6.3); * стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.14); * стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.14.1); * стандартная форма соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 2024 года (Приложение № Д 6.14.2); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.8); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 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 6.8.1); * стандартная форма договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2024 года (Приложение № Д 6.8.2); * стандартная форма договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.9); * стандартная форма 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); * стандартная форма 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 2024 года (Приложение № Д 6.9.2);   – стандартная форма Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, до истечения 27 месяцев с даты начала поставки мощности (Приложение № Д 6.10);  … |
| **5.5** | По решению Наблюдательного совета Совета рынка могут быть раскрыты (в том числе путем публикации в открытом доступе на официальном сайте Совета рынка) сведения, указанные в пункте 5.1 настоящего Договора:  – о результатах расчета цен (и отдельных параметрах, используемых для их расчета), объемов и стоимости мощности, а также сроках исполнения обязательств и начисленных штрафах по:   * договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1); * договору 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); * договору 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 6.1.2); * договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16); * договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4);   ... | По решению Наблюдательного совета Совета рынка могут быть раскрыты (в том числе путем публикации в открытом доступе на официальном сайте Совета рынка) сведения, указанные в пункте 5.1 настоящего Договора:  – о результатах расчета цен (и отдельных параметрах, используемых для их расчета), объемов и стоимости мощности, а также сроках исполнения обязательств и начисленных штрафах по:   * договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1); * договору 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); * договору 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 6.1.2); * договору 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 2024 года (Приложение № Д 6.1.3); * договору о предоставлении мощности (Приложение № Д 16); * договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (Приложение № Д 18.4);   ... |
| **12.1** | ...  Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях ценовых зон оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры:  ...  − договор 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);  − договор 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 6.1.2);  − договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.3);  … | ...  Для участия в работе торговой системы оптового рынка (торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) Участник оптового рынка, группы точек поставки которого расположены (зарегистрированы) на территориях **ценовых зон** оптового рынка, обязан заключить следующие обязательные договоры: ...договор 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);договор 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 6.1.2);договор 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 2024 года (Приложение № Д 6.1.3);договор коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.3); … |
| **18`.52** | …  Указанные в настоящем пункте договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаются:  − в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимого в 2013 году, в соответствии со стандартными формами в Приложениях № Д 6.4 и Д 6.12 к настоящему Договору;  − в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2014 года и до 1 января 2021 года, в соответствии со стандартными формами в Приложениях № Д 6.9 и Д 6.13 к настоящему Договору;  − в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2021 года, в соответствии со стандартной формой в Приложении № Д 6.9.1 к настоящему Договору.  ...  В целях заключения указанных договоров поручительства с Участниками оптового рынка – кредиторами поставщика мощности по таким договорам, участник оптового рынка, имеющий намерение стать поручителем поставщика мощности, заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке):  −договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (до 2014 года – по формам Приложений № Д 6.5 и Д 6.10 к настоящему Договору, с 2014 года и до 1 января 2021 года – по формам Приложений № Д 6.8 и Д 6.11 к настоящему Договору, после 1 января 2021 года – по форме Приложения № Д 6.8.1 к настоящему Договору), – в целях заключения договоров поручительства обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  ... | …  Указанные в настоящем пункте договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаются:   * в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимого в 2013 году, в соответствии со стандартными формами в Приложениях № Д 6.4 и Д 6.12 к настоящему Договору; * в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2014 года и до 1 января 2021 года, в соответствии со стандартными формами в Приложениях № Д 6.9 и Д 6.13 к настоящему Договору; * в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, в соответствии со стандартной формой в Приложении № Д 6.9.1 к настоящему Договору; * в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2024 года, в соответствии со стандартной формой в Приложении № Д 6.9.2 к настоящему Договору.   ...  В целях заключения указанных договоров поручительства с Участниками оптового рынка – кредиторами поставщика мощности по таким договорам, участник оптового рынка, имеющий намерение стать поручителем поставщика мощности, заключает с ЦФР (унифицированной стороной по сделкам на оптовом рынке):   * договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (для конкурсных отборов, проводимых до 2014 года – по формам Приложений № Д 6.5 и Д 6.10 к настоящему Договору, с 2014 года и до 1 января 2021 года – по формам Приложений № Д 6.8 и Д 6.11 к настоящему Договору, после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года – по форме Приложения № Д 6.8.1 к настоящему Договору, после 1 января 2024 года – по форме Приложения № Д 6.8.2), – в целях заключения договоров поручительства обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;   ... |
| **18`.55** | ЦФР на основании соответствующего договора коммерческого представительства, заключенного с участником оптового рынка, генерирующий объект которого был отобран по итогам соответствующего конкурсного отбора, заключает в отношении такого генерирующего объекта в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных участников оптового рынка:   * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых до 1 января 2021 года, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является продавцом мощности, – на основании договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * договоры 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, в отношении объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2021 года, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1.2 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является продавцом мощности, – на основании договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1.1 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является продавцом мощности, – на основании договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления.   … | ЦФР на основании соответствующего договора коммерческого представительства, заключенного с участником оптового рынка, генерирующий объект которого был отобран по итогам соответствующего конкурсного отбора, заключает в отношении такого генерирующего объекта в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных участников оптового рынка:   * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых до 1 января 2021 года, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является продавцом мощности, – на основании договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * договоры 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, в отношении объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1.2 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является продавцом мощности, – на основании договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * договоры 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 2024 года, в отношении объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2024 года, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1.3 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является продавцом мощности, – на основании договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1.1 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является продавцом мощности, – на основании договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления.   … |
| **18`.58** | ЦФР на основании соответствующего договора коммерческого представительства, заключенного с участником оптового рынка – покупателем электрической энергии и мощности заключает в отношении каждого генерирующего объекта, отобранного по итогам соответствующего конкурсного отбора, а также в отношении каждого генерирующего объекта, Стандартная форма Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка строительство которого предполагается одним из новых проектов, заменивших первоначальный проект при реализации поставщиком права, предусмотренного пунктом 3.5 договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в соответствии со стандартной формой, являющейся Приложением № Д 6.1 к настоящему Договору, в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных участников:   * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых до 1 января 2021 года, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является покупателем мощности, – на основании договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * договоры 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, в отношении объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2021 года, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1.2 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является покупателем мощности, – на основании договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1.1 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является покупателем мощности, – на основании договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления. | ЦФР на основании соответствующего договора коммерческого представительства, заключенного с участником оптового рынка – покупателем электрической энергии и мощности заключает в отношении каждого генерирующего объекта, отобранного по итогам соответствующего конкурсного отбора, а также в отношении каждого генерирующего объекта, строительство которого предполагается одним из новых проектов, заменивших первоначальный проект при реализации поставщиком права, предусмотренного пунктом 3.5 договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в соответствии со стандартной формой, являющейся Приложением № Д 6.1 к настоящему Договору, в форме электронного документа с использованием электронной подписи от имени и за счет указанных участников:   * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых до 1 января 2021 года, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является покупателем мощности, – на основании договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * договоры 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, в отношении объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1.2 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является покупателем мощности, – на основании договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * договоры 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 2024 года, в отношении объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2024 года, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1.3 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является покупателем мощности, – на основании договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1.1 к настоящему Договору), в которых указанный участник оптового рынка является покупателем мощности, – на основании договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПРОДАВАЕМОЙ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.7.2** | КО в месяце *m* осуществляет расчет величины для определения штрафа за отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО путем совершения продавцом каких-либо действий (или бездействия), повлекших невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО).  Факт уклонения от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО начиная с месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* устанавливается в случае выполнения в месяце *m* хотя бы одного из следующих условий:   1. для ДПМ ТБО предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности; 2. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 3. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 4. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;   5) для ДПМ ВИЭ в случае предоставления дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;  6) для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года (за исключением генерирующего объекта гидрогенерации, отобранного по результатам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года), в случае предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев с даты начала поставки мощности, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;  7) для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, в случае если предельный объем поставки равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено дополнительное обеспечение на 51 месяц с даты начала поставки мощности, – с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает период, указанный в п. 7.19’ *Регламента 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),* в течение которого продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств на 51 месяц с даты начала поставки мощности;  8) для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, в случае предоставления дополнительного обеспечения на 51 месяц с даты начала поставки мощности, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 49 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;  9) субъект оптового рынка лишен статуса субъекта оптового рынка и исключен из Реестра субъектов оптового рынка;  10) участник оптового рынка лишен права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) с 1-го числа месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации, с использованием которой осуществляется поставка мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (за исключением случаев, когда дата принятия решения о лишении продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке приходится на месяцы *m* с апреля по декабрь 2022 года включительно).  Величина для определения штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО начиная с месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* не рассчитывается в случае, если:   * месяц *m*+1 относится к периоду с апреля по декабрь 2022 года по основаниям, указанным в подпунктах 1–9 настоящего пункта; * дата принятия решения о лишении продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке приходится на месяцы *m* с апреля по декабрь 2022 года включительно.   .  ... | КО в месяце *m* осуществляет расчет величины для определения штрафа за отказ от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО путем совершения продавцом каких-либо действий (или бездействия), повлекших невозможность исполнения начиная с месяца *m*+1 ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (далее – уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО).  Факт уклонения от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО начиная с месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации *p* устанавливается в случае выполнения в месяце *m* хотя бы одного из следующих условий:   1. для ДПМ ТБО предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности; 2. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 3. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 9 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 4. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 17 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 5. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 7 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 6. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, в случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 13 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ; 7. для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, в случае предоставления повторного дополнительного обеспечения, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 19 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;   8) для ДПМ ВИЭ в случае предоставления дополнительного обеспечения либо повторного дополнительного обеспечения предельный объем поставки мощности равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;  9) для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года (за исключением генерирующего объекта гидрогенерации, отобранного по результатам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года), в случае предоставления дополнительного обеспечения на 39 месяцев с даты начала поставки мощности, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 37 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;  10) для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, в случае если предельный объем поставки равен нулю в течение 25 месяцев с даты начала поставки мощности и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено дополнительное обеспечение на 51 месяц с даты начала поставки мощности, – с первого числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекает период, указанный в п. 7.19’ *Регламента 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),* в течение которого продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить обеспечение исполнения обязательств на 51 месяц с даты начала поставки мощности;  11) для ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, в случае предоставления дополнительного обеспечения на 51 месяц с даты начала поставки мощности, предельный объем поставки мощности равен нулю в отношении 49 месяцев с даты начала поставки мощности и продавец признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ;  12) субъект оптового рынка лишен статуса субъекта оптового рынка и исключен из Реестра субъектов оптового рынка;  13) участник оптового рынка лишен права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) с 1-го числа месяца *m*+1 в отношении ГТП генерации, с использованием которой осуществляется поставка мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО (за исключением случаев, когда дата принятия решения о лишении продавца права на участие в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке приходится на месяцы *m* с апреля по декабрь 2022 года включительно).  .  ... |

**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) |
| **26.7** | ...  В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*;  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:  ,  ...  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:  – размер первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  – размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  . | ...  В случае если по ДПМ ВИЭ дата начала поставки была перенесена на более позднюю дату, то совокупный размер обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется исходя из предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида генерирующих объектов, определенной по состоянию на дату начала срока подачи заявок на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого был отобран объект генерации, в отношении которого зарегистрирована ГТП генерации *p*;  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года:  ,  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года:  ,  ...  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года:  – размер первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  – размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ;  для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года:  – размер первоначального дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ,  – размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p* определяется КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  – размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p,* предоставляемого в третий раз, определяется КО не позднее 16-го числа расчетного месяца *m+*1 в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  .  ... |
| **26.9** | Размер штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ...  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:  ...  – совокупный размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.  В случае если величины , , , в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определены, то они принимаются равными нулю. | Размер штрафа за уклонение от исполнения ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ...  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года:  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года:  ...  – совокупный размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, предоставленного в третий раз, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.  В случае если величины , , , , в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определены, то они принимаются равными нулю. |
| **26.10** | Размер штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ...  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:  ...  – совокупный размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.  В случае если величины , , , в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определены, то они принимаются равными нулю. | Размер штрафа за невыполнение продавцом требований по обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ / непредоставление обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО определяется в соответствии с формулой (с точностью до копеек с учетом правил математического округления):  ...  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года:  – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года:  ...  – совокупный размер повторного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента;  – совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП генерации *p*, предоставленного в третий раз, определенный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента.  В случае если величины , , , , в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* не определены, то они принимаются равными нулю. |
| **26.11** | ...  В реестры, направляемые КО в соответствии с настоящим пунктом, включается информация по ДПМ ВИЭ, заключаемым в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, а также по ДПМ ТБО, заключаемым в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | ...  В реестры, направляемые КО в соответствии с настоящим пунктом, включается информация по ДПМ ВИЭ, заключаемым в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, а также по ДПМ ТБО, заключаемым в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |
| **26.12** | ...  В случае если в отношении ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев / первоначального дополнительного обеспечения и (или) повторного дополнительного обеспечения и предоставленным дополнительным обеспечением на 27 месяцев / первоначальным дополнительным обеспечением и (или) повторным дополнительным обеспечением по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО не позднее даты направления реестра рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, содержащего впервые рассчитанный с момента выполнения требований по предоставлению указанного обеспечения штраф за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*,передает в ЦФР с использованием ЭП информацию о совокупном размере данного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП *p* генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента (по форме приложения 85 к настоящему Регламенту).  ...  В реестры, направляемые КО в соответствии с настоящим пунктом, включается информация по ДПМ ВИЭ, заключаемым в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка,* а также по ДПМ ТБО, заключаемым в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  ... | ...  В случае если в отношении ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО выполнены предусмотренные *Договором* *о присоединении к торговой системе оптового рынка* и ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО требования по предоставлению дополнительного обеспечения на 27 месяцев / первоначального дополнительного обеспечения и (или) повторного дополнительного обеспечения и предоставленным дополнительным обеспечением на 27 месяцев / первоначальным дополнительным обеспечением, и (или) повторным дополнительным обеспечением, и (или) дополнительным обеспечением, предоставленным в третий раз, по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), КО не позднее даты направления реестра рассчитанных штрафов по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО, содержащего впервые рассчитанный с момента выполнения требований по предоставлению указанного обеспечения штраф за совершение участником оптового рынка нарушений его обязательств по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП генерации *p*,передает в ЦФР с использованием ЭП информацию о совокупном размере данного дополнительного обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка *i* – продавца мощности по ДПМ ВИЭ / ДПМ ТБО в отношении ГТП *p* генерирующего объекта, рассчитанный в соответствии с пунктом 26.7 настоящего Регламента (по форме приложения 85 к настоящему Регламенту).  ...  В реестры, направляемые КО в соответствии с настоящим пунктом, включается информация по ДПМ ВИЭ, заключаемым в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка,* а также по ДПМ ТБО, заключаемым в соответствии со стандартной формой приложения № Д 6.1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  ... |

**Действующая редакция**

**Приложение 85**

**Реестр совокупного размера дополнительного обеспечения исполнения обязательств участников оптового рынка – продавцов мощности по ДПМ ВИЭ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств \*, руб.** |
|  |  |  |  |  |

\* Для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – дополнительное обеспечение на 27 месяцев; для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – первоначальное дополнительное обеспечение или повторное дополнительное обеспечение.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 85**

**Реестр совокупного размера дополнительного обеспечения исполнения обязательств участников оптового рынка – продавцов мощности по ДПМ ВИЭ**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника ОРЭМ – продавца** | **Идентификационный код участника ОРЭМ – продавца** | **Код ГТП генерации** | **Совокупный размер дополнительного обеспечения исполнения обязательств \*, руб.** |
|  |  |  |  |  |

\* Для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – дополнительное обеспечение на 27 месяцев; для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – первоначальное дополнительное обеспечение или повторное дополнительное обеспечение; для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, – первоначальное дополнительное обеспечение, или повторное дополнительное обеспечение, или дополнительное обеспечение, предоставленное в третий раз.

**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** | | **Предлагаемые изменения**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | ...  Настоящий Регламент регулирует также отношения между субъектами оптового рынка, КО, ЦФР и Советом рынка, связанные:   * с договорами коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* (далее – Договор коммерческого представительства покупателя по ДПМ ВИЭ); * договорами 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)* (далее – Договор коммерческого представительства поставщика по ДПМ ВИЭ); * договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.1 либо Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – ДПМ ВИЭ); * договорами коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.5, либо Приложение № Д 6.8, либо Приложение № Д 6.8.1, либо Приложение № Д 6.10, либо Приложение № Д 6.11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ); * договорами поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.4, либо Приложение № Д 6.9, либо Приложение № Д 6.9.1, либо Приложение № Д 6.12, либо Приложение № Д 6.13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Договор поручительства по ДПМ ВИЭ); * соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.6 или Приложение № Д 6.6.2 – именуемое далее Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, либо Приложение № Д 6.14 или Приложение № Д 6.14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка –* именуемое далее Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по БГ); * агентскими договорами покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Агентский договор для целей заключения соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ); * порядком передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ, договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * порядком реализации права продавца мощности по ДПМ ВИЭ на замену проекта ВИЭ, предусматривающего строительство объекта ВИЭ, отобранного по результатам ОПВ, новыми проектами ВИЭ; * способами обеспечения (гарантии) исполнения обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ ВИЭ. | | ...  Настоящий Регламент регулирует также отношения между субъектами оптового рынка, КО, ЦФР и Советом рынка, связанные:   * с договорами коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* (далее – Договор коммерческого представительства покупателя по ДПМ ВИЭ); * договорами 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)* (далее – Договор коммерческого представительства поставщика по ДПМ ВИЭ); * договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.1, либо Приложение № Д 6.1.2, либо Приложение № Д 6.1.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – ДПМ ВИЭ); * договорами коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.5, либо Приложение № Д 6.8, либо Приложение № Д 6.8.1, либо Приложение № Д 6.8.2, либо Приложение № Д 6.10, либо Приложение № Д 6.11 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ); * договорами поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.4, либо Приложение № Д 6.9, либо Приложение № Д 6.9.1, либо Приложение № Д 6.9.2, либо Приложение № Д 6.12, либо Приложение № Д 6.13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Договор поручительства по ДПМ ВИЭ); * соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемыми в соответствии со стандартными формами (Приложение № Д 6.6, либо Приложение № Д 6.6.2, либо Приложение № Д 6.6.3 – именуемое далее Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, либо Приложение № Д 6.14, либо Приложение № Д 6.14.1, либо Приложение № Д 6.14.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка –* именуемое далее Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по БГ); * агентскими договорами покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Агентский договор для целей заключения соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ); * порядком передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ, договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии; * порядком реализации права продавца мощности по ДПМ ВИЭ на замену проекта ВИЭ, предусматривающего строительство объекта ВИЭ, отобранного по результатам ОПВ, новыми проектами ВИЭ;   способами обеспечения (гарантии) исполнения обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) участника оптового рынка – продавца мощности по ДПМ ВИЭ. |
| **2.3** | В рамках ОПВ, проводимого в году *X* (начиная с *X* = 2021, за исключением *X* = 2022), осуществляются следующие самостоятельные отборы:  ...  для календарных лет, на которые приходится дата начала поставки мощности, входящих в период с 2025 по 2035 год:  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+3;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+4;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+5;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+6;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+7.  В 2022 году ОПВ не проводится. | | В рамках ОПВ, проводимого в году *X* (начиная с *X* = 2021, за исключением *X* = 2022), осуществляются следующие самостоятельные отборы:  ...  для календарных лет, на которые приходится дата начала поставки мощности, входящих в период с 2025 по 2035 год:  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+1;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+2;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+3;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+4;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+5;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+6;  − отбор проектов по строительству генерирующих объектов гидрогенерации, начало поставки мощности которых планируется в году *X*+7.  В 2022 году ОПВ не проводится. |
| **3.5** | 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*). | | 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, семнадцатым и двадцать шестым 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** | ...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);  ... | | ...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, семнадцатым и двадцать шестым 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);  ... |
| **4.2.2** | 19) представленное участником ОПВ обеспечение исполнения его обязательств, возникающих по результатам ОПВ, соответствует требованиям раздела 7 настоящего Регламента, с учетом требований настоящего подпункта.  Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является неустойка по ДПМ ВИЭ, то в рамках проверки, проводимой КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, должно быть установлено соответствие участника ОПВ требованиям пункта 7.3 настоящего Регламента.  Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительства третьего лица, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должен быть заключен Договор коммерческого представительства поставщика по ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, вид и ценовая зона объекта, а также год, в котором планируется поставка мощности, указанные в соответствующем договоре, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ, а величина планового годового объема производства электрической энергии, указанная в соответствующем договоре, должна быть не менее величины планового годового объема производства электрической энергии, указанной в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента). При этом в рамках проверки, проводимой КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, установлено соответствие поручителя требованиям пункта 7.5 настоящего Регламента.  При подаче заявок способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, по которым является неустойка по ДПМ ВИЭ или поручительство третьего лица, проверка соответствия заявок указанным в пунктах 7.2–7.5 настоящего Регламента требованиям, проводимая КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, осуществляется с учетом потенциальных обязательств тех же лиц по оплате штрафов по ранее поданным в рамках ОПВ заявкам в установленном п. 2 приложения 31 к настоящему Регламенту порядке.  Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:   * участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в соответствии с Приложением № Д 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, ценовая зона, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ); * ЦФР получено от банка получателя средств уведомление (извещение) об открытии аккредитива, содержащего все условия, соответствующие требованиям, указанным в пункте 7.6 настоящего Регламента; * уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.   Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:   * участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ в соответствии с Приложением № Д 6.14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, ценовая зона, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ); * ЦФР получена банковская гарантия, соответствующая требованиям, указанным в пункте 7.7 настоящего Регламента; * банковская гарантия получена не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.   Соответствие заявки на ОПВ требованиям настоящего пункта устанавливается КО на основании:   * данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 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 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.4.7 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительства третьего лица; * данных Расчета требований участника оптового рынка от продажи мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке, формируемого в соответствии с порядком, определенным в приложении 31 к настоящему Регламенту, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является неустойка по ДПМ ВИЭ или предоставление поручительств третьего лица; * данных Реестра аккредитивов, уведомление об открытии которых получено ЦФР как получателем средств в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.7.3 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву; * данных Реестра банковских гарантий, которые получены ЦФР в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.8.3 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ.   Величина обеспечения исполнения обязательств, указанная в заявке на ОПВ в поле «величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств, возникающих по результатам ОПВ», составляет не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, определенной в соответствии с требованиями настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида) и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в заявке на ОПВ;  … | | 19) представленное участником ОПВ обеспечение исполнения его обязательств, возникающих по результатам ОПВ, соответствует требованиям раздела 7 настоящего Регламента, с учетом требований настоящего подпункта.  Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является неустойка по ДПМ ВИЭ, то в рамках проверки, проводимой КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, должно быть установлено соответствие участника ОПВ требованиям пункта 7.3 настоящего Регламента.  Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительства третьего лица, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должен быть заключен Договор коммерческого представительства поставщика по ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.8.1 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года) или Приложение № Д 6.8.2 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года) к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, вид и ценовая зона объекта, а также год, в котором планируется поставка мощности, указанные в соответствующем договоре, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ, а величина планового годового объема производства электрической энергии, указанная в соответствующем договоре, должна быть не менее величины планового годового объема производства электрической энергии, указанной в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента). При этом в рамках проверки, проводимой КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, установлено соответствие поручителя требованиям пункта 7.5 настоящего Регламента.  При подаче заявок способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, по которым является неустойка по ДПМ ВИЭ или поручительство третьего лица, проверка соответствия заявок указанным в пунктах 7.2–7.5 настоящего Регламента требованиям, проводимая КО в соответствии с приложением 31 к настоящему Регламенту, осуществляется с учетом потенциальных обязательств тех же лиц по оплате штрафов по ранее поданным в рамках ОПВ заявкам в установленном п. 2 приложения 31 к настоящему Регламенту порядке.  Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:   * участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву в соответствии с Приложением № Д 6.6.2 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года) или Приложением № Д 6.6.3 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года) к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, ценовая зона, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ); * ЦФР получено от банка получателя средств уведомление (извещение) об открытии аккредитива, содержащего все условия, соответствующие требованиям, указанным в пункте 7.6 настоящего Регламента; * уведомление (извещение) об открытии аккредитива было получено ЦФР от банка получателя средств не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.   Если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, то в отношении объекта ВИЭ до даты начала срока подачи заявок должны быть выполнены одновременно следующие условия:   * участником ОПВ заключено Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ в соответствии с Приложением № Д 6.14.1 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года) или Приложением № Д 6.14.2 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года) к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, с указанием соответствующего объекта ВИЭ (при этом код ГТП генерации, ценовая зона, вид и год начала поставки мощности, указанные в соответствующем соглашении, должны соответствовать аналогичным параметрам, указанным в заявке на ОПВ); * ЦФР получена банковская гарантия, соответствующая требованиям, указанным в пункте 7.7 настоящего Регламента; * банковская гарантия получена не позднее чем за 8 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок.   Соответствие заявки на ОПВ требованиям настоящего пункта устанавливается КО на основании:   * данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.8.1 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года) или Приложение № Д 6.8.2 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года) к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.4.7 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является предоставление поручительства третьего лица; * данных Расчета требований участника оптового рынка от продажи мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке, формируемого в соответствии с порядком, определенным в приложении 31 к настоящему Регламенту, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является неустойка по ДПМ ВИЭ или предоставление поручительств третьего лица; * данных Реестра аккредитивов, уведомление об открытии которых получено ЦФР как получателем средств в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.6.2 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года) или Приложение № Д 6.6.3 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года) к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.7.3 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву; * данных Реестра банковских гарантий, которые получены ЦФР в соответствии с соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 (Приложение № Д 6.14.1 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года) или Приложение № Д 6.14.2 (для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года) к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 6.8.3 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ, является банковская гарантия, обеспечивающая исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ.   Величина обеспечения исполнения обязательств, указанная в заявке на ОПВ, проведенный после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, в поле «величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств, возникающих по результатам ОПВ», составляет не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, определенной в соответствии с требованиями настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида) и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в заявке на ОПВ;  Величина обеспечения исполнения обязательств, указанная в заявке на ОПВ, проведенный после 1 января 2024 года, в поле «величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств, возникающих по результатам ОПВ», составляет не менее 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, определенной в соответствии с требованиями настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида) и календарного года начала поставки мощности данного объекта, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в заявке на ОПВ;  … |
| **6** | ...  6.3. *Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии*, заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых до 1 января 2021 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Договор 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,* заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2021 года, в соответствии со стандартной формой(Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  ...  6.4. *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года*, заключается в отношении объектов ВИЭ, в отношении которых планируется подача заявок на ОПВ, проводимых после 2013 года и до 1 января 2021 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года,* заключается в отношении объектов ВИЭ, в отношении которых планируется подача заявок на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,* может быть заключен после проведения ОПВ в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в 2013 году.  *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года*, может быть заключен после проведения ОПВ в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам соответствующего ОПВ, проводимого после 2013 года и до 1 января 2021 года.  *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года,* может быть заключен после проведения ОПВ в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам соответствующего ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года.  ...  6.5. *Договор поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии*, заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимого в 2013 году, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Договор поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года*, заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 (первого) января 2014 года и до 1 (первого) января 2021 года, а также в иных случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.9 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Договор 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,* заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, а также в иных случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.9.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  ...  6.7. Для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии*, может быть заключено в соответствии со стандартной формой, установленной Приложением № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  Для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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,* может быть заключено в соответствии со стандартной формой, установленной Приложением № Д 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  ...  6.8. Для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии*, может быть заключено в соответствии со стандартной формой, установленной Приложением № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  Для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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,* может быть заключено в соответствии со стандартной формой, установленной Приложением № Д 6.14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*. | | ...  6.3. *Договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии*, заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых до 1 января 2021 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Договор 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,* заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, в соответствии со стандартной формой(Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Договор 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 2024 года*,заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2024 года, в соответствии со стандартной формой(Приложение № Д 6.1.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  ...  6.4. *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года*, заключается в отношении объектов ВИЭ, в отношении которых планируется подача заявок на ОПВ, проводимые после 2013 года и до 1 января 2021 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года,* заключается в отношении объектов ВИЭ, в отношении которых планируется подача заявок на ОПВ, проводимые после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2024 года*, заключается в отношении объектов ВИЭ, в отношении которых планируется подача заявок на ОПВ, проводимые после 1 января 2024 года, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.8.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,* может быть заключен после проведения ОПВ в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенного в 2013 году.  *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года*, может быть заключен после проведения ОПВ в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам соответствующего ОПВ, проводимого после 2013 года и до 1 января 2021 года.  *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года,* может быть заключен после проведения ОПВ в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам соответствующего ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года.  *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2024 года*, может быть заключен после проведения ОПВ в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.8.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам соответствующего ОПВ, проводимого после 1 января 2024 года.  ...  6.5. *Договор поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии*, заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимого в 2013 году, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Договор поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года*, заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 (первого) января 2014 года и до 1 (первого) января 2021 года, а также в иных случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.9 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Договор 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* заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, а также в иных случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.9.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  *Договор 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 2024 года*,заключается в отношении объектов ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, а также в иных случаях, предусмотренных настоящим Регламентом, в соответствии со стандартной формой (Приложение № Д 6.9.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  ...  6.7. Для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии*, может быть заключено в соответствии со стандартной формой, установленной Приложением № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  Для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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,* может быть заключено в соответствии со стандартной формой, установленной Приложением № Д 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  Для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 2024 года*, может быть заключено в соответствии со стандартной формой, установленной Приложением № Д 6.6.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  ...  6.8. Для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии*, может быть заключено в соответствии со стандартной формой, установленной Приложением № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  Для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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,* может быть заключено в соответствии со стандартной формой, установленной Приложением № Д 6.14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  Для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 2024 года*, может быть заключено в соответствии со стандартной формой, установленной Приложением № Д 6.14.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |
| **7.5** | В отношении ОПВ, проводящихся в 2020 году и более поздние годы, участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в случае выполнения требований к обеспечению в виде поручительства по ДПМ ВИЭ, предоставляемому в целях участия в ОПВ, предусмотренных приложением 31 к настоящему Регламенту. При этом:   * для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, должен быть заключен:   для ОПВ, проводимого в 2020 году, – договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 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 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ не должна быть ранее:  для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;  для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – даты, наступающей через 11 (одиннадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;  – предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ, заключаемым ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, должен составлять:  для ОПВ, проводимого в 2020 году, – не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;  для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ. | | В отношении ОПВ, проводящихся в 2020 году и более поздние годы, участник оптового рынка вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в случае выполнения требований к обеспечению в виде поручительства по ДПМ ВИЭ, предоставляемому в целях участия в ОПВ, предусмотренных приложением 31 к настоящему Регламенту. При этом:   * для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, должен быть заключен:   для ОПВ, проводимого в 2020 году, – договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемых в отношении генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 2013 года (Приложение № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, 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 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, – *Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2024 года* (Приложение № Д 6.8.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ не должна быть ранее:  для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – даты, наступающей через 15 (пятнадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента;  для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – даты, наступающей через 11 (одиннадцать) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;  для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, – даты, наступающей через 9 (девять) месяцев после начала месяца, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;  – предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ, заключаемым ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, должен составлять:  для ОПВ, проводимого в 2020 году, – не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке в соответствии с подпунктом 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;  для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;  для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, – не менее 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ. |
| **7.6** | Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), штрафом по соответствующим ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:  для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, а также для каждого объекта ВИЭ, предусмотренного новыми проектами ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, должно быть заключено:   * для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   …  сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять:  …  для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, не менее:   * 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;   …  срок действия аккредитива:   * для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ; * для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;   … | | Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ (в том числе обязательств по ДПМ ВИЭ, заключаемых в отношении нового проекта ВИЭ в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента), штрафом по соответствующим ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:  для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, а также для каждого объекта ВИЭ, предусмотренного новыми проектами ВИЭ согласно разделу 9 настоящего Регламента, должно быть заключено:   * для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 2024 года* (Приложение № Д 6.6.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   …  сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять:  …  для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, не менее:   * 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;   для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, не менее:   * 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;   …  срок действия аккредитива:   * для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ; * для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ; * для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, – не менее 9 (девяти) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ;   … |
| **7.7** | Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, банковской гарантией, обеспечивающей исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ. При этом:  для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, должно быть заключено:   * для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   ...  денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять:  для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;  для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;  …  срок действия банковской гарантии:   * для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ; * для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ; | | Участник ОПВ вправе обеспечивать исполнение своих обязательств, возникающих по результатам ОПВ, банковской гарантией, обеспечивающей исполнение участником ОПВ обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ. При этом:  для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого подана заявка, должно быть заключено:   * для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 2024 года* (Приложение № Д 6.14.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   ...  денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять:  для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 5 % от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта ВИЭ в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, определенной в соответствии с приложением 17 к настоящему Регламенту в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;  для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;  для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, – не менее 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, – при предоставлении обеспечения до начала ОПВ;  …  срок действия банковской гарантии:   * для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 11 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ; * для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ; * для ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, – не менее 9 (девяти) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно подпункту 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта ВИЭ; |
| **7.8** | ...  Также продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.19 настоящего Регламента в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 39 месяцев), произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.10–7.8.11 настоящего пункта. Новое обеспечение на 39 месяцев должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.11 настоящего Регламента.  Также продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2017 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.19’ настоящего Регламента в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 51 месяц)), произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.10–7.8.11 настоящего пункта. Новое обеспечение на 51 месяц должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.11 настоящего Регламента.  Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств в отношении ДПМ ВИЭ, если до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Новое обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.  Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении первоначального и (или) повторного дополнительного обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.18 настоящего Регламента до истечения 16 (шестнадцати) и (или) 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ соответственно, произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Новое обеспечение к первоначальному и (или) повторному дополнительному обеспечению должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента. | | ...  Также продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.20 настоящего Регламента в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 39 месяцев), произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.10–7.8.11 настоящего пункта. Новое обеспечение на 39 месяцев должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.11 настоящего Регламента.  Также продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2017 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.20’ настоящего Регламента в целях обеспечения исполнения обязательств продавца по ДПМ ВИЭ до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности (далее по тексту – дополнительное обеспечение на 51 месяц)), произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.10–7.8.11 настоящего пункта. Новое обеспечение на 51 месяц должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.11 настоящего Регламента.  Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств в отношении ДПМ ВИЭ, если до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Новое обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.  Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении первоначального и (или) повторного дополнительного обеспечения, предоставленного в соответствии с п. 7.18 настоящего Регламента до истечения 16 (шестнадцати) и (или) 24 (двадцати четырех) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ соответственно, произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего пункта. Новое обеспечение к первоначальному и (или) повторному дополнительному обеспечению должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.  Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств в отношении ДПМ ВИЭ, если до истечения 6 (шести) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего Регламента. Новое обеспечение должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента.  Продавец по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, обязан предоставить новое обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, если в отношении первоначального и (или) повторного дополнительного обеспечения и (или) дополнительного обеспечения, предоставленного в третий раз, до истечения 12 (двенадцати) и (или) 18 (восемнадцати) и (или) 24 (двадцати четырех) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ соответственно, произошло какое-либо из событий, указанных в пп. 7.8.1–7.8.12 настоящего Регламента. Новое обеспечение к первоначальному и (или) повторному дополнительному обеспечению и (или) дополнительному обеспечению, предоставленному в третий раз, должно быть предоставлено с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.9–7.11 настоящего Регламента. |
| **7.9** | 7.9. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, а также:  если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:   * поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента; * обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента; * обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующее требованиям к данному обеспечению, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента.   Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла в отношении первоначального дополнительного обеспечения до истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено повторное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:   * если новым обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента); * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.3 настоящего Регламента. | | 7.9. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, а также, если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение, а также:  если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла в отношении первоначального дополнительного обеспечения до истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено повторное дополнительное обеспечение, а также:  если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 6 (шести) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение, а также:  если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла в отношении первоначального дополнительного обеспечения до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено повторное дополнительное обеспечение, а также:  если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла в отношении повторного дополнительного обеспечения до истечения 18 (восемнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ не предоставлено дополнительное обеспечение в третий раз, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:   * поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента; * обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента; * обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующее требованиям к данному обеспечению, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента; * банковская гарантия, обеспечивающая исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ, соответствующая требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента. |
| **7.10** | Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:   * если новым обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного дополнительного обеспечения на 27 месяцев должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента; * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного дополнительного обеспечения на 27 месяцев должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.3 настоящего Регламента).   Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:   * если новым обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента); * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 44 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.3 настоящего Регламента).   Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла в отношении первоначального дополнительного обеспечения до истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено повторное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:   * если новым обеспечением в отношении первоначального дополнительного обеспечения будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного повторного дополнительного обеспечения должно быть предоставлено повторное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента); * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 44 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного повторного дополнительного обеспечения должно быть предоставлено повторное дополнительное обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.3 настоящего Регламента). | | Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев, то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:   * если новым обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного дополнительного обеспечения на 27 месяцев должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.1 настоящего Регламента; * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 10 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного дополнительного обеспечения на 27 месяцев должно быть предоставлено дополнительное обеспечение на 27 месяцев в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.17.3 настоящего Регламента).   Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:   * если новым обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента); * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 44 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.3 настоящего Регламента).   Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла в отношении первоначального дополнительного обеспечения до истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено повторное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:   * если новым обеспечением в отношении первоначального дополнительного обеспечения будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного повторного дополнительного обеспечения должно быть предоставлено повторное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента); * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 44 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного повторного дополнительного обеспечения должно быть предоставлено повторное дополнительное обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.3 настоящего Регламента).   Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла до истечения 6 (шести) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.19 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:   * если новым обеспечением будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.19.1 настоящего Регламента); * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 32 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного первоначального дополнительного обеспечения должно быть предоставлено первоначальное дополнительное обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.19.3 настоящего Регламента).   Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла в отношении первоначального дополнительного обеспечения до истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено повторное дополнительное обеспечение (в соответствии с пунктом 7.19 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:   * если новым обеспечением в отношении первоначального дополнительного обеспечения будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного повторного дополнительного обеспечения должно быть предоставлено повторное дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.19.1 настоящего Регламента); * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 32 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 21 (двадцати одного) месяца с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного повторного дополнительного обеспечения должно быть предоставлено повторное дополнительное обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.19.3 настоящего Регламента).   Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла в отношении повторного дополнительного обеспечения до истечения 18 (восемнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ и продавцом по ДПМ ВИЭ предоставлено дополнительное обеспечение в третий раз (в соответствии с пунктом 7.19 настоящего Регламента), то в срок, аналогичный указанному в соответствующем подпункте пункта 7.8 настоящего Регламента:   * если новым обеспечением в отношении повторного дополнительного обеспечения будет являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного в третий раз дополнительного обеспечения должно быть предоставлено дополнительное обеспечение в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.19.1 настоящего Регламента); * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 32 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * если новым обеспечением будет являться обеспечение в виде неустойки, то продавцом по ДПМ ВИЭ взамен ранее предоставленного в третий раз дополнительного обеспечения должно быть предоставлено в третий раз дополнительное обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям к данному виду обеспечения, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.19.3 настоящего Регламента). |
| **7.11** | ...  Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 24 (двадцати четырех) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 39 месяцев в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:   * обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.   Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2017 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 24 (двадцати четырех) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 51 (пятьдесят один) месяц в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:   * обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.   Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении первоначального дополнительного обеспечения, а также:  если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 16 (шестнадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении повторного дополнительного обеспечения, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:   * поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям к поручительству третьего лица, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.1 настоящего Регламента), либо * обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ; * обеспечение в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующее требованиям к данному обеспечению, изложенным в пункте 7.14 настоящего Регламента (с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.18.3 настоящего Регламента). | | ...  Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, по предоставлению нового обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 24 (двадцати четырех) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 39 месяцев в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, то в качестве нового обеспечения по ДПМ ВИЭ может быть предоставлено:   * обеспечение в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, при этом должно быть обеспечено, чтобы сумма данного аккредитива, по которому оплачивается штраф по ДПМ ВИЭ, составляла не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ. |
| **7.12** | ...  Исполнением требования по предоставлению продавцом по ДПМ ВИЭ нового обеспечения (внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ВИЭ, предусмотренного п. 7.8 настоящего Регламента, является наличие по состоянию на последний день периода (включительно) (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), предусмотренного пунктом 7.8 настоящего Регламента для предоставления нового обеспечения:   * заключенного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем по ДПМ ВИЭ, соответствующего требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо * получение ЦФР через банк получателя средств уведомления об открытии аккредитива, отвечающего требованиям соответствующего пункта 7.14 настоящего Регламента, или получение уведомления на внесение изменений в аккредитив, которое отвечает требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо * получение ЦФР банковской гарантии, отвечающей требованиям соответствующего пункта 7.14 настоящего Регламента.   ... | | ...  Исполнением требования по предоставлению продавцом по ДПМ ВИЭ нового обеспечения (внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ВИЭ, предусмотренного п. 7.8 настоящего Регламента, является наличие по состоянию на последний день периода (включительно) (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), предусмотренного пунктом 7.8 настоящего Регламента для предоставления нового обеспечения:   * заключенного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем по ДПМ ВИЭ, соответствующего требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо * получение ЦФР через банк получателя средств уведомления об открытии аккредитива, отвечающего требованиям соответствующего пункта 7.14 настоящего Регламента, или получение уведомления на внесение изменений в аккредитив, которое отвечает требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, либо * получение ЦФР банковской гарантии, отвечающей требованиям соответствующего пункта 7.14 настоящего Регламента, либо * подтверждение КО выполнения требований к предоставлению обеспечения в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, изложенных в пункте 7.14 настоящего Регламента.   ... |
| **7.14** | ...   1. ***поручительство участника оптового рынка – поставщика***, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, предусматривающее солидарную с поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ ответственность в случае неисполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ (далее – предоставление поручительства участника оптового рынка – поставщика):  * в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо * величина денежных средств поручителя, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ, в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту.   При этом:  ...  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года:  – предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, должен составлять не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.  Дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ должна наступать:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату);  1. ***штраф по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву***, в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:   для объекта ВИЭ, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, должно быть заключено:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   ...  сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;   ...  срок действия аккредитива:  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  ...   1. ***банковская гарантия, обеспечивающая исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ*** (далее – обеспечение банковской гарантией), в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ. При этом:   для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, должно быть заключено:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   ...  денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;   ...  срок действия банковской гарантии:  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  ...   1. ***обеспечение исполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ****,* не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства с учетом следующих условий:   ...   * величина денежных средств поставщика по ДПМ ВИЭ, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, определенная в соответствии с порядком, указанным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту, составляет величину не менее: * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенного в 2020 году, – не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ. | | ...   1. ***поручительство участника оптового рынка – поставщика***, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, предусматривающее солидарную с поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ ответственность в случае неисполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ (далее – предоставление поручительства участника оптового рынка – поставщика):  * в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо * величина денежных средств поручителя, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ, в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту.   При этом:  ...  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года:   * предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, должен составлять не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;   в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года:   * предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ, заключаемым ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, должен составлять не менее 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.   Дата окончания действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ должна наступать:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки объекта ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ (с измененной даты начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае, если дата начала поставки мощности была перенесена на более позднюю дату); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, – не менее 9 (девяти) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  1. ***штраф по ДПМ ВИЭ, оплата которого осуществляется по аккредитиву***, в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву. При этом:   для объекта ВИЭ, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, должно быть заключено:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 2024 года* (Приложение № Д 6.6.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   ...  сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ; * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, – 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;   ...  срок действия аккредитива:  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, – не менее 9 (девяти) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  ...   1. ***банковская гарантия, обеспечивающая исполнение поставщиком мощности обязанности по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов по ДПМ ВИЭ*** (далее – обеспечение банковской гарантией), в соответствии с ДПМ ВИЭ, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ. При этом:   для каждого объекта ВИЭ, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, должно быть заключено:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии* (Приложение № Д 6.14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.14.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, – *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 2024 года* (Приложение № Д 6.14.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   ...  денежная сумма, подлежащая выплате по банковской гарантии, должна быть указана в российских рублях и составлять не менее:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ; * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, – 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;   ...  срок действия банковской гарантии:  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, – не менее 9 (девяти) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, в котором должна наступить дата начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  ...   1. ***обеспечение исполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ****,* не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства с учетом следующих условий:   ...   * величина денежных средств поставщика по ДПМ ВИЭ, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, определенная в соответствии с порядком, указанным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту, составляет величину не менее: * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенного в 2020 году, – не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка*, при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ; * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, – не менее 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ. |
| **7.15.1** | В случае если в отношении объекта генерации ВИЭ, отобранного по итогам ОПВ, одновременно выполняются условия:   1. в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;   в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – величина установленной мощности объекта генерации и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенные СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равны или больше указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации; | | В случае если в отношении объекта генерации ВИЭ, отобранного по итогам ОПВ, одновременно выполняются условия:  а) в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равен или больше объема установленной мощности, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта;  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – величина установленной мощности объекта генерации и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенные СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равны или больше указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации;  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, – величина установленной мощности объекта генерации и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенные СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* (Приложение № 19.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), равны или больше указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации; |
| **7.16** | В целях выполнения предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика по ДПМ ВИЭ условий для изменения даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, на более позднюю дату, обеспечение исполнения обязательств по указанному ДПМ ВИЭ должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим Регламентом, с учетом указанных в настоящем пункте особенностей.  ... | | В целях выполнения предусмотренных ДПМ ВИЭ, заключенных по форме Приложения № Д 6.1 или № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, и договором коммерческого представительства поставщика по ДПМ ВИЭ условий для изменения даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, на более позднюю дату, обеспечение исполнения обязательств по указанному ДПМ ВИЭ должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим Регламентом, с учетом указанных в настоящем пункте особенностей.  ... |
| **7.16.1** | ***В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:***  а) таким третьим лицом должен быть участник оптового рынка – поставщик, намеренный стать поручителем по ДПМ ВИЭ, не находящийся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, и:   * в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо * величина денежных средств поручителя, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года, признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ, в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту;   б) срок действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ и договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого изменяется, должен быть:  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры поручительства;  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры поручительства;  в) год начала поставки мощности, указанный в договорах поручительства по ДПМ ВИЭ и договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, должен соответствовать году, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены указанные договоры;  г) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ должен составлять:  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о соответствующем намерении с указанием года начала поставки мощности объекта генерации ВИЭ, а также его идентификационных параметров (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации (для ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, дополнительно указывается установленная мощность объекта генерации)), указанных в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года:  – в случае если поставщик мощности, намеренный стать поручителем на момент предоставления такого уведомления, является действующим поручителем в отношении обязательств указанного в уведомлении объекта генерации ВИЭ и ЦФР в течение 60 календарных дней, предшествующих дате получения такого уведомления, не было получено от КО в соответствии с п. 7.12 настоящего Регламента уведомление об обязанности поставщика по ДПМ ВИЭ предоставить новое обеспечение в целях замены поручительства рассматриваемого поручителя в соответствии с требованиями раздела 7.8 настоящего Регламента, то такой поставщик мощности, намеренный стать поручителем, будет считаться соответствующим требованиям настоящего пункта Регламента;  ... | | ***В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:***  а) таким третьим лицом должен быть участник оптового рынка – поставщик, намеренный стать поручителем по ДПМ ВИЭ, не находящийся в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, и:   * в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо * величина денежных средств поручителя, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года и до 1 января 2024 года, признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ, в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту;   б) срок действия договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ и договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении объекта генерации, дата начала поставки мощности которого изменяется, должен быть:  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры поручительства;  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – не менее 11 (одиннадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены договоры поручительства;  в) год начала поставки мощности, указанный в договорах поручительства по ДПМ ВИЭ и договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, должен соответствовать году, в котором должна наступить измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены указанные договоры;  г) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства по ДПМ ВИЭ должен составлять:  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – не менее 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – не менее 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному стать поручителем по ДПМ ВИЭ (далее – поручитель), в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ необходимо не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление о соответствующем намерении с указанием года начала поставки мощности объекта генерации ВИЭ, а также его идентификационных параметров (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации (для ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, дополнительно указывается установленная мощность объекта генерации)), указанных в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  В отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2020 года и до 1 января 2024 года:  – в случае если поставщик мощности, намеренный стать поручителем на момент предоставления такого уведомления, является действующим поручителем в отношении обязательств указанного в уведомлении объекта генерации ВИЭ и ЦФР в течение 60 календарных дней, предшествующих дате получения такого уведомления, не было получено от КО в соответствии с п. 7.12 настоящего Регламента уведомление об обязанности поставщика по ДПМ ВИЭ предоставить новое обеспечение в целях замены поручительства рассматриваемого поручителя в соответствии с требованиями раздела 7.8 настоящего Регламента, то такой поставщик мощности, намеренный стать поручителем, будет считаться соответствующим требованиям настоящего пункта Регламента;  ... |
| **7.16.2** | ***В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву:***  а) срок измененного аккредитива должен быть не менее:  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – 11 (одиннадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  ... | | ***В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву:***  а) срок измененного аккредитива должен быть не менее:  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – 11 (одиннадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву;  ... |
| **7.16.3** | ***В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) банковской гарантией:***  срок измененной банковской гарантии должен быть не менее:  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ;  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – 11 (одиннадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ.  ... | | ***В случае если исполнение обязательств по ДПМ ВИЭ обеспечивается (обеспечивалось) банковской гарантией:***  срок измененной банковской гарантии должен быть не менее:  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – 15 (пятнадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ;  в отношении объектов генерации, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – 11 (одиннадцати) месяцев, начиная с измененной даты начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подписано Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ.  ... |
| **7.18** | **7.18. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ для обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ по истечении 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления (для ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года)** | | **7.18. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ для обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ по истечении 8 (восьми) месяцев с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления (для ДПМ ВИЭ, заключенным по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года)** |
| **7.18.1** | ...  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  - даты предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение в соответствии с настоящим пунктом;  - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ, –  рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на предмет соответствия поручителя и предоставленных документов требованиям настоящего Регламента и, в случае соответствия требованиям, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, по форме Приложения № Д 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* с обратившимся поручителем. ЦФР рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента (с учетом результатов проверки, проведенной КО в соответствии с п. 2.2 приложением 31 к настоящему Регламенту).  ... | | ...  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  - даты предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить первоначальное либо повторное дополнительное обеспечение в соответствии с настоящим пунктом;  - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ, –  рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на предмет соответствия поручителя и предоставленных документов требованиям настоящего Регламента и, в случае соответствия требованиям, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, по форме Приложения № Д 6.8.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* с обратившимся поручителем. ЦФР рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента (с учетом результатов проверки, проведенной КО в соответствии с п. 2.2 приложением 31 к настоящему Регламенту).  ... |
| **7.18.4** | ...  Выполнение требований определяется на основании:  – данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица;  – данных последнего расчета требований участника оптового рынка от продажи мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке, формируемого в соответствии с порядком, определенным в приложении 31 к настоящему Регламенту, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка по ДПМ ВИЭ или поручительство третьего лица;  – данных Реестра аккредитивов, уведомление об изменении которых (либо об открытии которых) получено ЦФР как получателем средств в соответствии с Соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву;  – данных реестра субъектов оптового рынка в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка по ДПМ ВИЭ.  КО по итогам определения выполнения вышеуказанных требований направляет на бумажном носителе участнику оптового рынка – поставщику уведомление об их выполнении с указанием расчетного месяца, в котором выполнено условие. | | ...  Выполнение требований определяется на основании:  – данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица;  – данных последнего расчета требований участника оптового рынка от продажи мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке, формируемого в соответствии с порядком, определенным в приложении 31 к настоящему Регламенту, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка по ДПМ ВИЭ или поручительство третьего лица;  – данных Реестра аккредитивов, уведомление об изменении которых (либо об открытии которых) получено ЦФР как получателем средств в соответствии с Соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 7.18 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву;  – данных реестра субъектов оптового рынка и данных мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям приложения 31 к настоящему Регламенту в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка по ДПМ ВИЭ.  КО по итогам определения выполнения вышеуказанных требований направляет на бумажном носителе участнику оптового рынка – поставщику уведомление об их выполнении с указанием расчетного месяца, в котором выполнено условие. |
| **7.19** | **Добавить пункт с последующим изменением нумерации** | **7.19. Требования к первоначальному, повторному и предоставленному в третий раз дополнительному обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ для обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ по истечении 6 (шести) месяцев с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления (для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года)**  Для того чтобы продавец по ДПМ ВИЭ не был признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ, если предельный объем поставки мощности объекта генерацииравен нулю в отношении 7 (семи) месяцев с даты начала поставки мощности, продавец по ДПМ ВИЭ обязан в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, предоставить первоначальное дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности (далее – первоначальное дополнительное обеспечение).  Для того чтобы продавец по ДПМ ВИЭ не был признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ, если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в отношении 13 (тринадцати) месяцев с даты начала поставки мощности, продавец по ДПМ ВИЭ обязан в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, предоставить повторное дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 21 (двадцати одного) месяца с даты начала поставки мощности (далее – повторное дополнительное обеспечение).  Для того чтобы продавец по ДПМ ВИЭ не был признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ, если предельный объем поставки мощности объекта генерации равен нулю в отношении 19 (девятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности, продавец по ДПМ ВИЭ обязан в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, предоставить в третий раз дополнительное обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности (далее – дополнительное обеспечение, предоставляемое в третий раз).  Обеспечение исполнения обязательств, предоставленное в отношении данного генерирующего объекта, должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим разделом, с учетом особенностей, предусмотренных пунктами 7.19.1, 7.19.2 и 7.19.3 настоящего Регламента.  7.19.1. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица:*  а) договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, заключенный в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление:  первоначального дополнительного обеспечения – должен прекращать свое действие не ранее истечения 15 (пятнадцати) месяцев с указанной в сформированном КО в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности;  повторного дополнительного обеспечения – должен прекращать свое действие не ранее истечения 21 (двадцати одного) месяца с указанной в сформированном КО в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности;  дополнительного обеспечения, предоставляемого в третий раз, – должен прекращать свое действие не ранее истечения 27 (двадцати семи) месяцев с указанной в сформированном АО «АТС» в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* перечне отобранных проектов по результатам ОПВ даты начала поставки мощности;  б) предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление первоначального либо повторного дополнительного обеспечения либо дополнительного обеспечения, предоставляемого в третий раз, должен составлять не менее 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;  в) суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник оптового рынка – поручитель по соответствующему объекту ДПМ ВИЭ, заключивший договоры поручительства в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление первоначального, либо повторного дополнительного обеспечения, либо дополнительного обеспечения, предоставляемого в третий раз, имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке), в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо величина денежных средств поручителя, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ, в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту.  В случае предоставления первоначального дополнительного обеспечения продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа 3 (третьего) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 5 (пятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме (отдельно в отношении каждого объекта генерации) о намерении предоставить первоначальное дополнительное обеспечение на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  В случае предоставления повторного дополнительного обеспечения продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме (отдельно в отношении каждого объекта генерации) о намерении предоставить повторное дополнительное обеспечение на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  В случае предоставления дополнительного обеспечения в третий раз продавец по ДПМ ВИЭ обязан не ранее 1-го числа 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 17 (семнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме (отдельно в отношении каждого объекта генерации) о намерении предоставить в третий раз дополнительное обеспечение на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица.  Участнику оптового рынка – поставщику мощности, намеренному выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях заключения договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, необходимо предоставить в ЦФР и КО уведомление о таком намерении с указанием идентификационных параметров объекта генерации (код ГТП генерации, вид объекта генерации, местонахождение объекта генерации) и с приложением комплекта документов, предусмотренного пунктом 6.4.5 настоящего Регламента. Уведомление и комплект документов должны быть предоставлены в срок:  при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 3 (третьего) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 5 (пятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении дополнительного обеспечения в третий раз – не ранее 1-го числа 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 17 (семнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.  КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с момента получения от участника оптового рынка уведомления о намерении заключить договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ осуществляет проверку соответствия поручителя требованиям п. 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту и направляет информацию на бумажном носителе в ЦФР о соответствии/несоответствии поручителя этим требованиям.  ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с наиболее поздней из следующих дат:  - даты предоставления продавцом по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить первоначальное, либо повторное дополнительное обеспечение, либо дополнительное обеспечение, предоставляемое в третий раз, в соответствии с настоящим пунктом;  - даты предоставления поручителем уведомления о намерении выступить поручителем по ДПМ ВИЭ в целях обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ, –  рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на предмет соответствия поручителя и предоставленных документов требованиям настоящего Регламента и, в случае соответствия требованиям, заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, по форме Приложения № Д 6.8.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* с обратившимся поручителем. ЦФР рассматривает уведомление поручителя и предоставленный комплект документов на соответствие требованиям настоящего Регламента (с учетом результатов проверки, проведенной КО в соответствии с п. 2.2 приложением 31 к настоящему Регламенту).  При несоответствии поручителя и (или) уведомления поручителя и (или) предоставленных документов требованиям настоящего Регламента, либо при предоставлении этого уведомления и (или) документов и (или) уведомления продавца по ДПМ ВИЭ с нарушением установленного настоящим пунктом срока, ЦФР направляет соответствующим участникам оптового рынка мотивированный отказ (на бумажном носителе).  ЦФР в последний рабочий день месяца, в котором заключен договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, направляет КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.3.1 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре.  В случае заключения в целях реализации поставщиком мощности своего права на предоставление первоначального, либо повторного дополнительного обеспечения, либо дополнительного обеспечения, предоставляемого в третий раз, в порядке, установленном настоящим пунктом, договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, новые договоры поручительства для обеспечения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ заключаются по формам Приложений к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* в месяце, следующем за месяцем заключения указанного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  КО в течение 3 (трех) рабочих дней с даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ВИЭ направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ (по форме приложения 11 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров.  7.19.1.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица и в соответствии с приложением 89 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что предельный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме (равен нулю), то предоставляемым первоначальным дополнительным обеспечением, либо повторным дополнительным обеспечением, либо дополнительным обеспечением, предоставляемым в третий раз, может являться штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, соответствующему требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.19.2 настоящего Регламента, либо обеспечение обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.19.3 настоящего Регламента.  Предоставление обеспечения в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ в данном случае осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 7.19.3 настоящего Регламента.  Продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить в ЦФР уведомление о намерении предоставить первоначальное, либо повторное дополнительное обеспечение, либо дополнительное обеспечение, предоставляемое в третий раз, на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица. Уведомление должно быть предоставлено в срок:  при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 3 (третьего) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 5 (пятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении дополнительного обеспечения в третий раз – не ранее 1-го числа 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 17 (семнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.  В целях предоставления обеспечения в виде штрафа, оплата которого осуществляется по аккредитиву, продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо направить в КО и ЦФР на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву (Приложение № Д 6.6.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с указанием идентификационных параметров объекта генерации, в отношении которого заключается соглашение, по форме приложения 5.1.5 к настоящему Регламенту, при этом в качестве суммы аккредитива, указываемой в Соглашении, указывается величина, равная совокупному размеру обеспечения исполнения обязательств продавца мощности, определяемого в отношении ГТП генерации соответствующего объекта ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным п. 26.7 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору* *о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Заявление о заключении Соглашения должно быть предоставлено КО и ЦФР:  при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 3 (третьего) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 5 (пятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении дополнительного обеспечения в третий раз – не ранее 1-го числа 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 20 (двадцать) рабочих дней до окончания 17 (семнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.  ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от продавца по ДПМ ВИЭ заявления по форме 5.1.5 к настоящему Регламенту, передает на бумажном носителе в согласованном формате в КО реестр заключенных агентских договоров для целей заключения Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву.  КО в течение 8 (восьми) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от ЦФР вышеуказанного реестра заключенных агентских договоров, организует подписание продавцом по ДПМ ВИЭ и покупателями, указанными в реестре заключенных агентских договоров, Соглашения об оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ по аккредитиву.  КО организует заключение Соглашения при условии, что на дату получения от поставщика мощности по ДПМ ВИЭ заявления о заключении Соглашения КО в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) получено от ЦФР уведомление о том, что совокупный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме. В случае если от ЦФР не получено уведомление о том, что совокупный размер обеспечения, предоставленного поручителем в отношении ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме, КО отказывает в заключении соглашения.  КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания указанного Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву направляет в ЦФР подлинный экземпляр подписанного Соглашения и реестр заключенных Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме приложения 4.5 к настоящему Регламенту, а также копию подписанного Соглашения продавцу по ДПМ ВИЭ. Реестр заключенных соглашений об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву направляется КО в электронном виде с применением электронной подписи.  Уведомление об открытии аккредитива от исполняющего банка, направленное через банк получателя средств по аккредитиву, должно быть предоставлено в ЦФР:  при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 5 (пятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении дополнительного обеспечения в третий раз – не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 17 (семнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.  При предоставлении вышеуказанного уведомления в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за датой предоставления уведомления, принимает предоставленный продавцом ДПМ ВИЭ аккредитив и направляет КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятом в рамках предоставления дополнительного обеспечения аккредитиве.  7.19.2. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, одновременно должны быть выполнены следующие условия:*  а) аккредитив соответствует требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента (за исключением требований пункта в части суммы аккредитива и срока его действия);  б) сумма аккредитива должна быть увеличена не менее чем на величину, составляющую 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;  в) срок действия измененного аккредитива должен быть:  при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не менее 21 (двадцати одного) месяца с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении в третий раз дополнительного обеспечения – не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ.  В целях внесения изменений в аккредитив продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении предоставить первоначальное, либо повторное дополнительное обеспечение, либо дополнительное обеспечение, предоставляемое в третий раз, путем внесения изменений в аккредитив (по форме приложения 14г к настоящему Регламенту).  Уведомление о намерении продавца по ДПМ ВИЭ предоставить первоначальное, либо повторное дополнительное обеспечение, либо дополнительное обеспечение, предоставляемое в третий раз, и уведомление о внесении изменений в аккредитив от исполняющего банка должны быть предоставлены в ЦФР:  при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 3 (третьего) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 5 (пятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении дополнительного обеспечения в третий раз – не ранее 1-го числа 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 17 (семнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.  При предоставлении вышеуказанных уведомлений в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из дат предоставления уведомления о внесении изменений в аккредитив и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить первоначальное, либо повторное дополнительное обеспечение, либо дополнительное обеспечение, предоставляемое в третий раз, принимает изменения условий аккредитива и направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива, а также на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет реестр аккредитивов в КО с указанием информации по аккредитиву с учетом принятых изменений по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также на бумажном носителе информацию о величине, на которую была увеличена сумма аккредитива.  В случае если денежные средства аккредитива, ранее предоставленного в рамках Соглашения о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву, были полностью использованы для оплаты штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ, либо данный аккредитив перестал соответствовать требованиям настоящего раздела Регламента в целях предоставления первоначального, либо повторного дополнительного обеспечения, либо дополнительного обеспечения, предоставляемого в третий раз, продавец по ДПМ ВИЭ вправе предоставить ЦФР новый аккредитив, соответствующий требованиям настоящего раздела Регламента, одновременно соответствующий следующим особенностям:  а) срок действия аккредитива должен быть:  при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не менее 21 (двадцати одного) месяца с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении в третий раз дополнительного обеспечения – не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  б) сумма аккредитива должна составлять не менее 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.  Продавцу по ДПМ ВИЭ необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление о намерении предоставить по ДПМ ВИЭ первоначальное, либо повторное дополнительное обеспечение, либо дополнительное обеспечение, предоставляемое в третий раз, путем выпуска нового аккредитива (по форме приложения 14д к настоящему Регламенту).  Уведомление о намерении продавца предоставить первоначальное, либо повторное дополнительное обеспечение, либо дополнительное обеспечение, предоставляемое в третий раз, путем выпуска нового аккредитива и уведомление об открытии аккредитива от исполняющего банка, направленное через банк получателя средств по аккредитиву, должно быть предоставлено в ЦФР:  при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 3 (третьего) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 5 (пятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ;  при предоставлении в третий раз дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 17 (семнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.  При предоставлении вышеуказанных уведомлений в предусмотренный срок ЦФР в течение 7 (семи) рабочих дней с даты, следующей за наиболее поздней из дат предоставления уведомления об открытии аккредитива от исполняющего банка, направленного через банк получателя средств по аккредитиву, и получения от продавца по ДПМ ВИЭ уведомления о намерении предоставить первоначальное, либо повторное дополнительное обеспечение, либо дополнительное обеспечение, предоставляемое в третий раз, принимает предоставленный продавцом ДПМ ВИЭ аккредитив и на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств в соответствии с Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи, а также в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания срока на проведение проверки аккредитива на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятом в рамках предоставления дополнительного обеспечения аккредитиве.  7.19.2.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется в соответствии с Соглашением о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по аккредитиву и в соответствии с *Регламентом финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ЦФР определено, что аккредитив, предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме, то предоставляемым первичным, либо повторным дополнительным обеспечением, либо дополнительным обеспечением, предоставляемым в третий раз, может являться поручительство участника оптового рынка – поставщика, соответствующего требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.19.1 настоящего Регламента, либо обеспечение обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ, соответствующей требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента, с учетом требований пункта 7.19.3 настоящего Регламента.  Предоставление обеспечения в виде неустойки по договорам ДПМ ВИЭ в данном случае осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 7.19.3 настоящего Регламента.  Предоставление обеспечения в виде поручительства участника оптового рынка – поставщика в данном случае осуществляется в соответствии с порядком, предусмотренным пунктом 7.19.1 настоящего Регламента.  При этом ЦФР заключает договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с обратившимся поручителем только при условии, что на дату предоставления поставщиком мощности уведомления о намерении предоставить первоначальное, либо повторное дополнительное обеспечение, либо дополнительное обеспечение, предоставляемое в третий раз, ЦФР определено, что аккредитив, ранее предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме.  В случае если на дату предоставления поставщиком мощности уведомления о намерении предоставить первоначальное, либо повторное дополнительное обеспечение, либо дополнительное обеспечение, предоставляемое в третий раз, ЦФР не определено, что аккредитив, ранее предоставленный поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ, использован в полном объеме, то ЦФР направляет поставщику мощности по ДПМ ВИЭ и обратившемуся поручителю мотивированный отказ (на бумажном носителе) в заключении договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства.  7.19.3. *В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка, продавец по ДПМ ВИЭ:*  – в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) превышает 2500 МВт, либо  – в отношении которого величина денежных средств, которая может быть направлена на обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, признана достаточной для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации ВИЭ, в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2.3 приложения 31 к настоящему Регламенту.  Продавец по ДПМ ВИЭ обязан предоставить в ЦФР и КО уведомление в свободной форме о намерении предоставить первоначальное, либо повторное дополнительное обеспечение, либо дополнительное обеспечение, предоставляемое в третий раз, в целях обеспечения исполнения своих обязательств по ДПМ ВИЭ на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица. Уведомление должно быть предоставлено:   * при предоставлении первоначального дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 3 (третьего) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 5 (пятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ; * при предоставлении повторного дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 9 (девятого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 11 (одиннадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ; * при предоставлении в третий раз дополнительного обеспечения – не ранее 1-го числа 15 (пятнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ, но не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до окончания 17 (семнадцатого) месяца с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ.   7.19.4. КО не позднее первого рабочего дня 6 (шестого) месяца с даты начала поставки мощности определяет выполнение требований к первоначальному дополнительному обеспечению, предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  КО не позднее первого рабочего дня 12 (двенадцатого) месяца с даты начала поставки мощности определяет выполнение требований к повторному дополнительному обеспечению, предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  КО не позднее первого рабочего дня 18 (восемнадцатого) месяца с даты начала поставки мощности определяет выполнение требований к дополнительному обеспечению, предоставляемому в третий раз, предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  Выполнение требований определяется на основании:  – данных Реестра заключенных договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ВИЭ, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 7.19 настоящего Регламента в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является поручительство третьего лица;  – данных последнего расчета требований участника оптового рынка от продажи мощности по договорам, заключенным на оптовом рынке, формируемого в соответствии с порядком, определенным в приложении 31 к настоящему Регламенту, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка по ДПМ ВИЭ или поручительство третьего лица;  – данных Реестра аккредитивов, уведомление об изменении которых (либо об открытии которых) получено ЦФР как получателем средств в соответствии с Соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ, полученного от ЦФР в соответствии с пунктом 7.19 настоящего Регламента, – в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву;  – данных реестра субъектов оптового рынка и данных мониторинга соответствия обеспечения по ДПМ ВИЭ требованиям приложения 31 к настоящему Регламенту в случае, если способом обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является неустойка по ДПМ ВИЭ.  КО по итогам определения выполнения вышеуказанных требований направляет на бумажном носителе участнику оптового рынка – поставщику уведомление об их выполнении с указанием расчетного месяца, в котором выполнено условие. | |
| **7.20** | **7.19. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления** | | **7.20. Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 39 (тридцати девяти) месяцев с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления** |
| **7.20** | ...  Обеспечение исполнения обязательств, предоставленное в отношении данного генерирующего объекта, должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим разделом, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.19 настоящего Регламента.  ... | | ...  Обеспечение исполнения обязательств, предоставленное в отношении данного генерирующего объекта, должно соответствовать требованиям, предусмотренным настоящим разделом, с учетом особенностей, предусмотренных пунктом 7.20 настоящего Регламента.  ... |
| **7.20.1** | 7.19.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, одновременно должны быть выполнены следующие условия:  ... | | 7.20.1. В случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ является штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, одновременно должны быть выполнены следующие условия:  ... |
| **7.20.2** | 7.19.2. КО не позднее первого рабочего дня 24-го (двадцать четвертого) месяца с даты начала поставки мощности определяет выполнение требований к дополнительному обеспечению на 39 месяцев, предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  ... | | 7.20.2. КО не позднее первого рабочего дня 24-го (двадцать четвертого) месяца с даты начала поставки мощности определяет выполнение требований к дополнительному обеспечению на 39 месяцев, предусмотренных ДПМ ВИЭ и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  ... |
| **7.20’** | **7.19’.** **Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления**  Начиная с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу указанного Постановления, поставщик мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, выполнивший требования п. 7.19 по предоставлению обеспечения по ДПМ ВИЭ в целях исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 39 месяцев с даты начала поставки мощности, обязан в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, предоставить дополнительное обеспечение на 51 (пятьдесят одни) месяц, чтобы он не был признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ.  ... | | **7.20’.** **Требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, в целях обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 51 (пятидесяти одного) месяца с даты начала поставки мощности и порядок его предоставления**  Начиная с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 20.05.2022 № 912 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации в целях установления особенностей правового регулирования отношений в сферах электроэнергетики, тепло-, газо-, водоснабжения и водоотведения» и не позднее 60 (шестидесяти) календарных дней, следующих за днем вступления в силу указанного Постановления, поставщик мощности по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении генерирующего объекта гидрогенерации по итогам ОПВ, проведенного не позднее 1 января 2017 года, выполнивший требования п. 7.20 по предоставлению обеспечения по ДПМ ВИЭ в целях исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ до истечения 39 месяцев с даты начала поставки мощности, обязан в порядке и сроки, предусмотренные настоящим разделом, предоставить дополнительное обеспечение на 51 (пятьдесят одни) месяц, чтобы он не был признан отказавшимся от исполнения ДПМ ВИЭ.  ... |
| **7.21** | **7.20. Порядок направления Заявления об изменении объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ и требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ при изменении объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ до 1 января 2021 года** | | **7.21. Порядок направления Заявления об изменении объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ и требования к обеспечению исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ при изменении объемов установленной мощности объектов генерации ВИЭ – для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ до 1 января 2021 года** |
| **8.1** | 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 наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, определенный Системным оператором, на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу равен или больше величины установленной мощности, указанной в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу, равен или больше указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации;   ... | | 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 наступила, допускается при одновременном соблюдении следующих условий:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – предельный объем поставки мощности объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, определенный Системным оператором, на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу равен или больше величины установленной мощности, указанной в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу, равен или больше указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации; * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, – предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО и переданный СО в КО в Реестре предельных объемов поставки мощности в соответствии с *Регламентом определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на дату получения КО заявления продавца по ДПМ ВИЭ о намерении передать права и обязанности по ДПМ ВИЭ иному юридическому лицу, равен или больше указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации;   ... |
| **8.2** | ...  При этом в случае, если продавец по ДПМ ВИЭ воспользовался правом на изменение в одностороннем внесудебном порядке даты начала поставки мощности:  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, в соответствии с пунктами 2.7, 2.8 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, в соответствии с пунктом 2.7 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),  то обеспечение исполнения обязательств, предоставляемое юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, должно соответствовать требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента с учетом измененной даты начала поставки по ДПМ ВИЭ. | | ...  При этом в случае, если продавец по ДПМ ВИЭ воспользовался правом на изменение в одностороннем внесудебном порядке даты начала поставки мощности:  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, в соответствии с пунктами 2.7’, 2.8 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, в соответствии с пунктами 2.7’, 2.8 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),  то обеспечение исполнения обязательств, предоставляемое юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, должно соответствовать требованиям пункта 7.14 настоящего Регламента с учетом измененной даты начала поставки по ДПМ ВИЭ. |
| **8.5** | ...  В рамках вышеуказанной проверки КО проверяет также достоверность заверений юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, о соблюдении им условий, предусмотренных буллитом 3 пункта 8.2 настоящего Регламента, выполнение указанными лицами требований, предусмотренных пп. 8.1, 8.2 настоящего Регламента, в том числе в отношении ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым не наступила, соответствие предоставленного юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, обеспечения исполнения своих обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ требованию об обеспечении исполнения обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – на период до истечения 15 (пятнадцати) месяцев начиная с планового месяца начала поставки мощности, указанного в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве месяца начала поставки мощности, а в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ выступает аккредитив или банковская гарантия – на период до истечения не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве года начала поставки мощности; * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, – на период до истечения 11 (одиннадцати) месяцев начиная с планового месяца начала поставки мощности, указанного в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве месяца начала поставки мощности, а в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ выступает аккредитив или банковская гарантия – на период до истечения не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве года начала поставки мощности. | | ...  В рамках вышеуказанной проверки КО проверяет также достоверность заверений юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, о соблюдении им условий, предусмотренных буллитом 3 пункта 8.2 настоящего Регламента, выполнение указанными лицами требований, предусмотренных пп. 8.1, 8.2 настоящего Регламента, в том числе в отношении ДПМ ВИЭ, дата начала поставки мощности по которым не наступила, соответствие предоставленного юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, обеспечения исполнения своих обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ требованию об обеспечении исполнения обязательств по оплате штрафов по ДПМ ВИЭ:   * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – на период до истечения 15 (пятнадцати) месяцев начиная с планового месяца начала поставки мощности, указанного в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве месяца начала поставки мощности, а в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ выступает аккредитив или банковская гарантия – на период до истечения не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве года начала поставки мощности; * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – на период до истечения 11 (одиннадцати) месяцев начиная с планового месяца начала поставки мощности, указанного в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве месяца начала поставки мощности, а в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ выступает аккредитив или банковская гарантия – на период до истечения не менее 11 (одиннадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве года начала поставки мощности; * в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, – на период до истечения 9 (девяти) месяцев начиная с планового месяца начала поставки мощности, указанного в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве месяца начала поставки мощности, а в случае если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ выступает аккредитив или банковская гарантия – на период до истечения не менее 9 (девяти) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в качестве года начала поставки мощности. |
| **Приложение 17.1, п. 3** | ...  Коэффициент, отражающий изменения курсов валют после 1 января 2021 года (), определяется по формуле:  *,*  где – коэффициент, определяемый как отношение величины 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 генерирующих объектов вида *T* и в отношении года *Y*, на который проводится конкурсный отбор, к величине суммарного вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту ВИЭ, определенного для генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего года согласно Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 года № 426  «О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии».  ... | | ...  Коэффициент, отражающий изменения курсов валют после 1 января 2021 года (), определяется по формуле:  *,*  где – коэффициент, определяемый как отношение величины 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 генерирующих объектов вида *T* и в отношении года *Y*, на который проводится конкурсный отбор, к величине суммарного вклада отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень локализации по генерирующему объекту ВИЭ, определенного для генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего года согласно Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 28 декабря 2023 года № 2359  «Об утверждении Правил квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) являющегося низкоуглеродным генерирующим объектом, Правил определения степени локализации на территории Российской Федерации производства генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии по генерирующему объекту и показателя экспорта промышленной продукции (генерирующего оборудования для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии) и (или) работ (услуг), выполняемых (оказываемых) при проектировании, строительстве и монтаже генерирующих объектов, расположенных на территориях иностранных государств, по генерирующему объекту, Правил ведения реестра атрибутов генерации, предоставления, обращения и погашения сертификатов происхождения электрической энергии».  ... |
| **Приложение 31,**  **п. 1** | **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ/ТБО**  ...  В отношении объектов ВИЭ, отобранных (отбираемых) на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ в отношении 8 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (), необходимый объем первоначального дополнительного обеспечения по данной ГТП (), необходимый объем повторного дополнительного обеспечения по данной ГТП () равен:  в) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;  г) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.  ...  д) 5 % от произведения объема установленной мощности объекта генерации ТБО, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, равной 380 тыс. рублей.  Величины , , , рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. | | **1. Необходимый объем обеспечения исполнения обязательств объектов ВИЭ/ТБО**  ...  В отношении объектов ВИЭ, отобранных (отбираемых) на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ в отношении 8 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (), необходимый объем первоначального дополнительного обеспечения по данной ГТП (), необходимый объем повторного дополнительного обеспечения по данной ГТП () равен:  в) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;  г) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 22 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.  В отношении объектов ВИЭ, отобранных (отбираемых) на ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, объем обеспечения исполнения обязательств участника оптового рынка по ГТП, зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ в отношении 6 месяцев с даты начала поставки по соответствующему ДПМ ВИЭ (), необходимый объем первоначального дополнительного обеспечения по данной ГТП (), необходимый объем повторного дополнительного обеспечения по данной ГТП (), необходимый объем дополнительного обеспечения, предоставляемого в третий раз, по данной ГТП () равен:  д) *при предоставлении обеспечения для участия в ОПВ*: 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и календарного года, соответствующего плановому году начала поставки мощности, указанному в соответствии с подпунктом 6 пункта 4.1.4 настоящего Регламента в заявке, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 настоящего Регламента;  е) *при предоставлении обеспечения после ОПВ, а также в рамках проведения мониторинга, предусмотренного настоящим приложением*: 16 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида (отдельной категории генерирующих объектов соответствующего вида, к которой был отнесен генерирующий объект в рамках проведения ОПВ) и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ.  ...  ж) 5 % от произведения объема установленной мощности объекта генерации ТБО, указанного в приложении 1 к ДПМ ТБО, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, равной 380 тыс. рублей.  Величины , , , , рассчитываются с точностью до 2 знаков после запятой с учетом математического округления. |
| **Приложение 31,**  **п. 2.1** | ...  где [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной:  - в подп. «а» п. 1 настоящего Приложения – в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года;  - в подп. «в» п. 1 настоящего Приложения – в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года;  ... | | ...  где [руб.] – величина обеспечения исполнения обязательств в отношении ГТП объекта ВИЭ , равная величине, определенной:  - в подп. «а» п. 1 настоящего Приложения – в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года;  - в подп. «в» п. 1 настоящего Приложения – в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года;  - в подп. «д» п. 1 настоящего Приложения – в отношении объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года;  ... |

**Действующая редакция**

**Приложение 1.3**

**Форма подачи заявки на участие в ОПВ, проводимом после 01.01.2021**

Подача заявки на участие в ОПВ осуществляется путем направления на адрес электронной почты, указанный на официальном сайте КО, подписанного ЭП уполномоченного лица электронного документа (файла), соответствующего указанному ниже формату, имеющего имя файла, соответствующее установленному шаблону.

1. **Шаблон имени файла**

OPV\_REQ-XXXXXXXX-ZZZZZZZZ-YYYY-SSSS-[счетчик].xml – наименование файла с данными заявки по ОПВ, где:

OPV\_REQ – константа;

XXXXXXXX – код участника;

ZZZZZZZZ – код ГТП генерации;

YYYY – год проведения ОПВ;

SSSS – плановый год начала поставки мощности;

[счетчик] – уникальный номер, формируемый при создании заявки на ОПВ.

1. **XML-формат файла заявки на ОПВ**

<message class=VARCHAR(40)

    id=VARCHAR(200)

    version=VARCHAR(4)>

    <OPV-REQ created="YYYYMMDDHHNNSS" REQUIRED

        last-modified="YYYYMMDDHHNNSS" REQUIRED

        RegNum=VARCHAR(64) REQUIRED

        OPV-year="YYYY" REQUIRED

        plan-year="YYYY" REQUIRED

        plan-month="MM" REQUIRED

        plan-fixed-power=NUMBER(29.3) REQUIRED

        plan-revenue=NUMBER(29.0) REQUIRED

        plan-electrical-generation=NUMBER(29.3) REQUIRED

       efficiency-indicator=NUMBER(29.2) REQUIRED

        enforce-obligations-method=VARCHAR(10) REQUIRED

        enforce-obligations-value-text=VARCHAR(1000)

        enforce-obligations-value-number=NUMBER(29.0)

       project-reduction-ratio =NUMBER(29.3) REQUIRED

       <participation-сonsent>

VARCHAR(5000) REQUIRED

</participation-сonsent>

<new-equipment>

VARCHAR(5000) REQUIRED

</new-equipment>

<confirmation >

VARCHAR(5000) REQUIRED

</confirmation>

        <codes>

            <participant code=VARCHAR(8) REQUIRED registry-num=VARCHAR(8) REQUIRED>

                   <DPGs>

                            <DPG code=VARCHAR(8) REQUIRED

                                  renewable-energy-type=VARCHAR(10) REQUIRED

                                  region=VARCHAR(5) REQUIRED

                                  price-zone=VARCHAR(10) REQUIRED/>

                        </DPGs>

             </participant>

        </codes>

    </OPV-REQ>

</message>

1. **Описание XML-формата файла заявки на ОПВ и технические требования по заполнению**

**Технические поля**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Название поля** | **Описание** | **Технические правила заполнения** |
| message class | Класс сообщения |  |
| message id | Глобальный идентификатор экземпляра электронного документа |  |
| message version | Текущая версия DTD |  |
| OPV-REQ created | Дата создания xml-документа |  |
| OPV-REQ last-modified | Дата последней модификации xml-документа |  |
| OPV-REQ RegNum | Регистрационный номер заявки |  |

**Обязательные поля для заполнения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Название поля** | **Описание** | **Технические правила заполнения** |
|  |  |  |
| OPV-REQ OPV-year | Год проведения ОПВ | Цифровое поле, формат ГГГГ |
| OPV-REQ plan-year | Плановый год начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 6 настоящего Регламента) | Цифровое поле, формат ГГГГ |
| OPV-REQ plan-month | Плановый месяц начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 6 настоящего Регламента) | Цифровое поле, формат ММ |
| OPV-REQ plan-fixed-power | Плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ (п. 4.1.4, подп. 11 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – МВт, с точностью до 3 знаков после запятой |
| OPV-REQ plan-revenue | Требуемая сумма годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке (в рублях) (п. 4.1.4, подп. 8 настоящего Регламента) | Цифровое поле.  Размерность – руб., с точностью до целых |
| OPV-REQ plan-electrical-generation | Плановый годовой объем производства электрической энергии (в МВт∙ч) (п. 4.1.4, подп. 9 настоящего Регламента) | Цифровое поле.  Размерность – МВт∙ч, с точностью до 3 знаков после запятой |
| OPV-REQ efficiency-indicator | Показатель эффективности генерирующего объекта, определяемый как отношение требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, к плановому годовому объему производства электрической энергии (в рублях за МВт∙ч) (п. 4.1.4, подп. 10 настоящего Регламента) | Цифровое поле.  Размерность – руб. за МВт∙ч, с точностью до 2 знаков после запятой |
| OPV-REQ project-reduction-ratio | Предельный коэффициент допустимого снижения параметров проекта (указывается величина от 0 до 1, с точностью до трех знаков после запятой) (п. 4.1.4, подп. 12 настоящего Регламента) | Цифровое поле.  Указывается величина от 0 до 1, с точностью до трех знаков после запятой. |
| OPV-REQ enforce-obligations-method | Соответствующий требованиям настоящего Регламента способ обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 13 настоящего Регламента) | Текстовое поле.  «неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным»;  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву»;  «банковская гарантия»;  «предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» |
| OPV-REQ enforce-obligations-value-text | Соответствующая требованиям настоящего Регламента величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 13 настоящего Регламента) | Текстовое поле. Зависит от способа обеспечения исполнения обязательств.  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным», то указывается текст:  «В размере, определяемом в соответствии с условиями ДПМ ВИЭ».  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву» или «предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» или «банковская гарантия», то не заполняется. |
| OPV-REQ enforce-obligations-value-number | Соответствующая требованиям настоящего Регламента величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 13 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Зависит от способа обеспечения исполнения обязательств.  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву» или «предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» или «банковская гарантия», то указывается величина не менее величины, рассчитанной по формуле:  22% × «плановый годовой объем производства электрической энергии» × «предельная величина показателя эффективности генерирующего объекта».  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным», то не заполняется. |
| new-equipment | Указание на то, что заявка подается в отношении вновь возводимого объекта генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности (п. 4.1.4, подп. 15 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:  Подтверждаю, что заявка подается в отношении вновь возводимого (т.е. работы по строительству не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации, при этом термины «модернизация», «расширение», «реконструкция», «техническое перевооружение» используются в том значении, в котором они определены приложением 6 к *Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) объекта генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности. |
| confirmation | Заверение о том, что участник ОПВ не относится к определенному перечню организаций (п. 4.1.4, подп. 7 настоящего Регламента) | 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);  б) организации, созданной в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  в) организации, права и обязанности которой по ДПМ ВИЭ были переданы организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  г) организации, в которой доля прямого и (или) косвенного участия организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения, составляет более 50 %;  д) организации, которая прямо и (или) косвенно участвует в организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения, и доля такого участия составляет более 25 %;  е) организации, в состав органов управления которой входят физические лица или их близкие родственники, ранее занимавшие или занимающие должности в органах управления организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  ж) организации, в которой доля прямого и (или) косвенного участия физических лиц, указанных в подпункте «е» настоящего Заверения, составляет более 25 %;  з) организации, в которой физическое лицо, входящее в состав органов управления этой организации, подчиняется по должностному положению физическим лицам, указанным в подпункте «е» настоящего Заверения. |
| participation consent | Волеизъявление участника на участие в ОПВ и намерение выполнить строительство генерирующего объекта (в случае его отбора по результатам проведения ОПВ) с плановым годовым объемом производства электрической энергии, определяемым в предусмотренном настоящим Регламентом порядке, в том числе путем уменьшения планового годового объема производства электрической энергии (п. 4.1.4, подп. 14 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:  В случае если в соответствии с Регламентом 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, далее – Регламент ОПВ), настоящая заявка может быть отобрана исходя из заявленного значения показателя эффективности генерирующего объекта, но не может быть отобрана в полном плановом годовом объеме производства электрической энергии, указанном в настоящей заявке, выражаю согласие на участие в ОПВ и намерение выполнить строительство генерирующего объекта в случае его отбора по результатам проведения ОПВ с плановым годовым объемом производства электрической энергии, определяемым в порядке, предусмотренным Регламентом ОПВ, в том числе путем уменьшения планового годового объема производства электрической энергии, указанного в настоящей заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 Регламента ОПВ, в пределах коэффициента допустимого снижения параметров проекта, указанного в настоящей заявке в соответствии с подпунктом 12 пункта 4.1.4 Регламента ОПВ, до максимальной величины планового годового объема производства электрической энергии, при котором настоящая заявка может быть отобрана в соответствии с Регламентом ОПВ. При этом плановый объем установленной мощности генерирующего объекта, определяемый путем уменьшения в соответствии с настоящим волеизъявлением, не может быть менее 5 МВт. |
| participant code | Код участника ОПВ (п. 4.1.4, подп. 1 настоящего Регламента) | Текстовое поле.  Уникальный код участника, присвоенный АО «АТС» субъекту оптового рынка согласно п. 3.1.1 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) |
| participant registry-num | Регистрационный номер участника ОПВ в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (п. 4.1.4, подп. 2 настоящего Регламента) | Цифровое поле |
| DPG code | Код группы точек поставки (код ГТП), зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ в порядке, предусмотренном Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (п. 4.1.4, подп. 4 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG renewable-energy-type | Вид объекта ВИЭ, соответствующий одному из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента (п. 4.1.4, подп. 3 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG region | Указание на планируемое местонахождение объекта ВИЭ (наименование субъекта Российской Федерации) (п. 4.1.4, подп. 5б настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG price-zone | Указание на планируемое местонахождение объекта ВИЭ (ценовая зона) (п. 4.1.4, подп. 5а настоящего Регламента) | Текстовое поле |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 1.3**

**Форма подачи заявки на участие в ОПВ, проводимом после 01.01.2021**

Подача заявки на участие в ОПВ осуществляется путем направления на адрес электронной почты, указанный на официальном сайте КО, подписанного ЭП уполномоченного лица электронного документа (файла), соответствующего указанному ниже формату, имеющего имя файла, соответствующее установленному шаблону.

1. **Шаблон имени файла**

OPV\_REQ-XXXXXXXX-ZZZZZZZZ-YYYY-SSSS-[счетчик].xml – наименование файла с данными заявки по ОПВ, где:

OPV\_REQ – константа;

XXXXXXXX – код участника;

ZZZZZZZZ – код ГТП генерации;

YYYY – год проведения ОПВ;

SSSS – плановый год начала поставки мощности;

[счетчик] – уникальный номер, формируемый при создании заявки на ОПВ.

1. **XML-формат файла заявки на ОПВ**

<message class=VARCHAR(40)

    id=VARCHAR(200)

    version=VARCHAR(4)>

    <OPV-REQ created="YYYYMMDDHHNNSS" REQUIRED

        last-modified="YYYYMMDDHHNNSS" REQUIRED

        RegNum=VARCHAR(64) REQUIRED

        OPV-year="YYYY" REQUIRED

        plan-year="YYYY" REQUIRED

        plan-month="MM" REQUIRED

        plan-fixed-power=NUMBER(29.3) REQUIRED

        plan-revenue=NUMBER(29.0) REQUIRED

        plan-electrical-generation=NUMBER(29.3) REQUIRED

       efficiency-indicator=NUMBER(29.2) REQUIRED

        enforce-obligations-method=VARCHAR(10) REQUIRED

        enforce-obligations-value-text=VARCHAR(1000)

        enforce-obligations-value-number=NUMBER(29.0)

       project-reduction-ratio =NUMBER(29.3) REQUIRED

       <participation-сonsent>

VARCHAR(5000) REQUIRED

</participation-сonsent>

<new-equipment>

VARCHAR(5000) REQUIRED

</new-equipment>

<confirmation >

VARCHAR(5000) REQUIRED

</confirmation>

        <codes>

            <participant code=VARCHAR(8) REQUIRED registry-num=VARCHAR(8) REQUIRED>

                   <DPGs>

                            <DPG code=VARCHAR(8) REQUIRED

                                  renewable-energy-type=VARCHAR(10) REQUIRED

                                  region=VARCHAR(5) REQUIRED

                                  price-zone=VARCHAR(10) REQUIRED/>

                        </DPGs>

             </participant>

        </codes>

    </OPV-REQ>

</message>

1. **Описание XML-формата файла заявки на ОПВ и технические требования по заполнению**

**Технические поля**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Название поля** | **Описание** | **Технические правила заполнения** |
| message class | Класс сообщения |  |
| message id | Глобальный идентификатор экземпляра электронного документа |  |
| message version | Текущая версия DTD |  |
| OPV-REQ created | Дата создания xml-документа |  |
| OPV-REQ last-modified | Дата последней модификации xml-документа |  |
| OPV-REQ RegNum | Регистрационный номер заявки |  |

**Обязательные поля для заполнения**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Название поля** | **Описание** | **Технические правила заполнения** |
|  |  |  |
| OPV-REQ OPV-year | Год проведения ОПВ | Цифровое поле, формат ГГГГ |
| OPV-REQ plan-year | Плановый год начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 6 настоящего Регламента) | Цифровое поле, формат ГГГГ |
| OPV-REQ plan-month | Плановый месяц начала поставки мощности объекта ВИЭ в случае отбора соответствующего проекта по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 6 настоящего Регламента) | Цифровое поле, формат ММ |
| OPV-REQ plan-fixed-power | Плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ (п. 4.1.4, подп. 11 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Размерность – МВт, с точностью до 3 знаков после запятой |
| OPV-REQ plan-revenue | Требуемая сумма годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке (в рублях) (п. 4.1.4, подп. 8 настоящего Регламента) | Цифровое поле.  Размерность – руб., с точностью до целых |
| OPV-REQ plan-electrical-generation | Плановый годовой объем производства электрической энергии (в МВт∙ч) (п. 4.1.4, подп. 9 настоящего Регламента) | Цифровое поле.  Размерность – МВт∙ч, с точностью до 3 знаков после запятой |
| OPV-REQ efficiency-indicator | Показатель эффективности генерирующего объекта, определяемый как отношение требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, к плановому годовому объему производства электрической энергии (в рублях за МВт∙ч) (п. 4.1.4, подп. 10 настоящего Регламента) | Цифровое поле.  Размерность – руб. за МВт∙ч, с точностью до 2 знаков после запятой |
| OPV-REQ project-reduction-ratio | Предельный коэффициент допустимого снижения параметров проекта (указывается величина от 0 до 1, с точностью до трех знаков после запятой) (п. 4.1.4, подп. 12 настоящего Регламента) | Цифровое поле.  Указывается величина от 0 до 1, с точностью до трех знаков после запятой. |
| OPV-REQ enforce-obligations-method | Соответствующий требованиям настоящего Регламента способ обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 13 настоящего Регламента) | Текстовое поле.  «неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным»;  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву»;  «банковская гарантия»;  «предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» |
| OPV-REQ enforce-obligations-value-text | Соответствующая требованиям настоящего Регламента величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 13 настоящего Регламента) | Текстовое поле. Зависит от способа обеспечения исполнения обязательств.  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным», то указывается текст:  «В размере, определяемом в соответствии с условиями ДПМ ВИЭ».  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву» или «предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» или «банковская гарантия», то не заполняется. |
| OPV-REQ enforce-obligations-value-number | Соответствующая требованиям настоящего Регламента величина обеспечения (гарантии) исполнения обязательств участника ОПВ, возникающих по результатам ОПВ (п. 4.1.4, подп. 13 настоящего Регламента) | Цифровое поле. Зависит от способа обеспечения исполнения обязательств.  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, оплата которой осуществляется по аккредитиву» или «предоставление поручительства третьего лица – участника оптового рынка» или «банковская гарантия», то указывается величина не менее величины, рассчитанной по формуле:  16% × «плановый годовой объем производства электрической энергии» × «предельная величина показателя эффективности генерирующего объекта».  Если указано:  «неустойка по ДПМ ВИЭ, поставщик по которым является крупным», то не заполняется. |
| new-equipment | Указание на то, что заявка подается в отношении вновь возводимого объекта генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности (п. 4.1.4, подп. 15 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:  Подтверждаю, что заявка подается в отношении вновь возводимого (т.е. работы по строительству не связаны с работами по модернизации, расширению, реконструкции и техническому перевооружению объекта генерации, при этом термины «модернизация», «расширение», «реконструкция», «техническое перевооружение» используются в том значении, в котором они определены приложением 6 к *Регламенту определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)) объекта генерации, мощность которого ранее не отбиралась по результатам конкурентного отбора мощности. |
| confirmation | Заверение о том, что участник ОПВ не относится к определенному перечню организаций (п. 4.1.4, подп. 7 настоящего Регламента) | 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);  б) организации, созданной в результате реорганизации организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  в) организации, права и обязанности которой по ДПМ ВИЭ были переданы организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  г) организации, в которой доля прямого и (или) косвенного участия организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения, составляет более 50 %;  д) организации, которая прямо и (или) косвенно участвует в организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения, и доля такого участия составляет более 25 %;  е) организации, в состав органов управления которой входят физические лица или их близкие родственники, ранее занимавшие или занимающие должности в органах управления организации, указанной в подпункте «а» настоящего Заверения;  ж) организации, в которой доля прямого и (или) косвенного участия физических лиц, указанных в подпункте «е» настоящего Заверения, составляет более 25 %;  з) организации, в которой физическое лицо, входящее в состав органов управления этой организации, подчиняется по должностному положению физическим лицам, указанным в подпункте «е» настоящего Заверения. |
| participation consent | Волеизъявление участника на участие в ОПВ и намерение выполнить строительство генерирующего объекта (в случае его отбора по результатам проведения ОПВ) с плановым годовым объемом производства электрической энергии, определяемым в предусмотренном настоящим Регламентом порядке, в том числе путем уменьшения планового годового объема производства электрической энергии (п. 4.1.4, подп. 14 настоящего Регламента) | Текстовое поле, обязательное для заполнения:  В случае если в соответствии с Регламентом 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, далее – Регламент ОПВ), настоящая заявка может быть отобрана исходя из заявленного значения показателя эффективности генерирующего объекта, но не может быть отобрана в полном плановом годовом объеме производства электрической энергии, указанном в настоящей заявке, выражаю согласие на участие в ОПВ и намерение выполнить строительство генерирующего объекта в случае его отбора по результатам проведения ОПВ с плановым годовым объемом производства электрической энергии, определяемым в порядке, предусмотренным Регламентом ОПВ, в том числе путем уменьшения планового годового объема производства электрической энергии, указанного в настоящей заявке в соответствии с подпунктом 9 пункта 4.1.4 Регламента ОПВ, в пределах коэффициента допустимого снижения параметров проекта, указанного в настоящей заявке в соответствии с подпунктом 12 пункта 4.1.4 Регламента ОПВ, до максимальной величины планового годового объема производства электрической энергии, при котором настоящая заявка может быть отобрана в соответствии с Регламентом ОПВ. При этом плановый объем установленной мощности генерирующего объекта, определяемый путем уменьшения в соответствии с настоящим волеизъявлением, не может быть менее 5 МВт. |
| participant code | Код участника ОПВ (п. 4.1.4, подп. 1 настоящего Регламента) | Текстовое поле.  Уникальный код участника, присвоенный АО «АТС» субъекту оптового рынка согласно п. 3.1.1 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) |
| participant registry-num | Регистрационный номер участника ОПВ в Реестре субъектов оптового рынка, присвоенный в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (п. 4.1.4, подп. 2 настоящего Регламента) | Цифровое поле |
| DPG code | Код группы точек поставки (код ГТП), зарегистрированной в отношении объекта ВИЭ в порядке, предусмотренном Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) (п. 4.1.4, подп. 4 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG renewable-energy-type | Вид объекта ВИЭ, соответствующий одному из видов генерирующих объектов, предусмотренных пунктом 2.1 настоящего Регламента (п. 4.1.4, подп. 3 настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG region | Указание на планируемое местонахождение объекта ВИЭ (наименование субъекта Российской Федерации) (п. 4.1.4, подп. 5б настоящего Регламента) | Текстовое поле |
| DPG price-zone | Указание на планируемое местонахождение объекта ВИЭ (ценовая зона) (п. 4.1.4, подп. 5а настоящего Регламента) | Текстовое поле |

**Действующая редакция**

**Приложение 5.1**

**(на бланке заявителя)** Председателю Правления

АО «АТС»

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

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

Для объектов ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года:

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, планируемой установленной мощностью \_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в целях дальнейшего открытия аккредитива на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек.

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

Для объектов ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации (ценовая зона)** | **Год начала поставки мощности** |
|  |  |  |  |

в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в целях дальнейшего открытия аккредитива на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек.

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 5.1**

**(на бланке заявителя)** Председателю Правления

АО «АТС»

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

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

Для объектов ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года:

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, планируемой установленной мощностью \_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), в целях дальнейшего открытия аккредитива на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек.

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

Для объектов ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации (ценовая зона)** | **Год начала поставки мощности** |
|  |  |  |  |

в соответствии:

*Вариант 1:*

со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 и до 1 января 2024 года (Приложение № Д 6.6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

*(заполняется в случае, если ДПМ ВИЭ заключены по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года)*

*Вариант 2:*

со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 2024 года (Приложение № Д 6.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

*(заполняется в случае, если ДПМ ВИЭ заключены по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года)*

, в целях дальнейшего открытия аккредитива на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Действующая редакция**

**Приложение 5.1.1**

**(на бланке заявителя)**

Председателю Правления

АО «АТС»

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

Председателю Правления

АО «ЦФР»

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

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с передачей прав и обязанностей продавца**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

в связи с планируемым приобретением прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование продавца с указанием организационно-правовой формы)*

в отношении объекта генерации установленной мощностью \_\_\_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

выражает намерение заключить:

*Вариант 1:*

соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*Вариант 2:*

соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 5.1.1**

**(на бланке заявителя)**

Председателю Правления

АО «АТС»

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

Председателю Правления

АО «ЦФР»

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

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с передачей прав и обязанностей продавца**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

в связи с планируемым приобретением прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование продавца с указанием организационно-правовой формы)*

в отношении объекта генерации установленной мощностью \_\_\_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

выражает намерение заключить:

*Вариант 1:*

соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*Вариант 2:*

соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 и до 1 января 2024 года (Приложение № Д 6.6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*Вариант 3:*

соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 2024 года (Приложение № Д 6.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Действующая редакция**

**Приложение 5.1.5**

**(на бланке заявителя)** Председателю Правления

АО «АТС»

Председателю Правления

АО «ЦФР»

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии для предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ (для ДПМ ВИЭ, отобранным по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года)**

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, для предоставления первоначального дополнительного обеспечения и (или) повторного дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ, в отношении объекта генерации, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации (ценовая зона)** | **Год начала поставки мощности** |
|  |  |  |  |

в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 5.1.5**

**(на бланке заявителя)** Председателю Правления

АО «АТС»

Председателю Правления

АО «ЦФР»

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии для предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ (для ДПМ ВИЭ, отобранным по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года)**

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, для предоставления первоначального дополнительного обеспечения и (или) повторного дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ, в отношении объекта генерации, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации (ценовая зона)** | **Год начала поставки мощности** |
|  |  |  |  |

в соответствии:

*Вариант 1:*

со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*(заполняется в случае, если ДПМ ВИЭ заключены по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года)*

*Вариант 2:*

со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*(заполняется в случае, если ДПМ ВИЭ заключены по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года)*

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Действующая редакция**

**Приложение 5.2**

**(на бланке заявителя)**

Председателю Правления

АО «АТС»

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

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, планируемой установленной мощностью \_\_\_\_ МВт\*, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации\*\*** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, *–* Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, *–* Приложение № Д 6.6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

\* В отношении объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, информация о планируемой установленной мощности не заполняется.

\*\* Для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, столбец «Субъект Российской Федерации» не заполняется.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 5.2**

**(на бланке заявителя)**

Председателю Правления

АО «АТС»

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

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации, планируемой установленной мощностью \_\_\_\_ МВт\*, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации\*\*** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

в соответствии:

*Вариант 1:*

со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, *–* Приложение № Д 6.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*Вариант 2:*

со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, *–* Приложение № Д 6.6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*Вариант 3:*

со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, *–* Приложение № Д 6.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

\* В отношении объектов ДПМ ВИЭ, отобранных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, информация о планируемой установленной мощности не заполняется.

\*\* Для ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, столбец «Субъект Российской Федерации» не заполняется.

**Действующая редакция**

**Приложение 5.3**

**(на бланке заявителя)** Председателю Правления

АО «АТС»

Председателю Правления

АО «ЦФР»

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

Для объектов, отбираемых по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года:

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение:

заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации планируемой установленной мощностью \_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);

обеспечить выдачу АО «ЦФР» на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек банковской гарантии, соответствующей требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в целях обеспечения исполнения своей обязанности по перечислению АО «ЦФР» денежных средств на расчетный счет в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по указанным выше договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

Для объектов, отбираемых по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение:

заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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, в отношении объекта генерации, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации (Ценовая зона)** | **Год начала поставки мощности** |
|  |  |  |  |

в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 6.14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);

обеспечить выдачу АО «ЦФР» на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек банковской гарантии, соответствующей требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в целях обеспечения исполнения своей обязанности по перечислению АО «ЦФР» денежных средств на расчетный счет в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по указанным выше договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 5.3**

**(на бланке заявителя)** Председателю Правления

АО «АТС»

Председателю Правления

АО «ЦФР»

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

Для объектов, отбираемых по итогам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года:

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение:

заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении объекта генерации планируемой установленной мощностью \_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);

обеспечить выдачу АО «ЦФР» на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек банковской гарантии, соответствующей требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в целях обеспечения исполнения своей обязанности по перечислению АО «ЦФР» денежных средств на расчетный счет в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по указанным выше договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

Для объектов, отбираемых по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:

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

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

выражает намерение:

заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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, в отношении объекта генерации, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации (Ценовая зона)** | **Год начала поставки мощности** |
|  |  |  |  |

в соответствии:

*Вариант 1:*

со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 и до 1 января 2024 года (Приложение № Д 6.14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);

*(заполняется в случае, если ДПМ ВИЭ заключены по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года)*

*Вариант 2:*

со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 и до 1 января 2024 года (Приложение № Д 6.14.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);

*(заполняется в случае, если ДПМ ВИЭ заключены по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года)*

обеспечить выдачу АО «ЦФР» на сумму не менее \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек банковской гарантии, соответствующей требованиям Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, в целях обеспечения исполнения своей обязанности по перечислению АО «ЦФР» денежных средств на расчетный счет в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по указанным выше договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Действующая редакция**

**Приложение 5.3.1**

**(на бланке заявителя)** Председателю Правления

АО «АТС»

Председателю Правления

АО «ЦФР»

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с передачей прав и обязанностей продавца**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

в связи с планируемым приобретением прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование продавца с указанием организационно-правовой формы)*

в отношении объекта генерации установленной мощностью \_\_\_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – Приложение № Д 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года, *–* Приложение № Д 6.14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 5.3.1**

**(на бланке заявителя)** Председателю Правления

АО «АТС»

Председателю Правления

АО «ЦФР»

**Заявление**

**о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в связи с передачей прав и обязанностей продавца**

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

*(полное наименование организации с указанием организационно-правовой формы)*

регистрационный номер в Реестре субъектов оптового рынка \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_,

в связи с планируемым приобретением прав и обязанностей продавца по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

*(полное наименование продавца с указанием организационно-правовой формы)*

в отношении объекта генерации установленной мощностью \_\_\_\_\_\_ МВт, соответствующего следующим идентификационным параметрам:

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации** | | **Год начала поставки мощности** |
| **Субъект Российской Федерации** | **Ценовая зона** |
|  |  |  |  |  |

*Вариант 1:*

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года, – Приложение № Д 6.14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*Вариант 2:*

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, *–* Приложение № Д 6.14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*Вариант 3:*

выражает намерение заключить соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в соответствии со стандартной формой соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (для ДПМ ВИЭ, заключенных по результатам ОПВ, проведенных после 1 января 2024 года, *–* Приложение № Д 6.14.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

*\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Действующая редакция**

**Приложение 14з**

**(на бланке заявителя)**

Председателю Правления

АО «ЦФР»

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

***Уведомление о предоставлении дополнительного***

***обеспечения по заключенному ДПМ ВИЭ***

Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН продавца по ДПМ ВИЭ*) уведомляет, что в рамках выполнения условий, предусмотренных Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ, будет заключено Соглашение об оплате штрафа по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме Приложения № Д\_\_[[1]](#footnote-2) к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и предоставлен новый аккредитив:

- сумма аккредитива \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (руб.);

- срок окончания \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

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

*(должность) (подпись) (расшифровка подписи)*

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 14з**

**(на бланке заявителя)**

Председателю Правления

АО «ЦФР»

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

***Уведомление о предоставлении дополнительного***

***обеспечения по заключенному ДПМ ВИЭ***

Настоящим письмом \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование и ИНН продавца по ДПМ ВИЭ*) уведомляет, что в рамках выполнения условий, предусмотренных Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка для предоставления дополнительного обеспечения по ДПМ ВИЭ, будет заключено Соглашение об оплате штрафа по ДПМ ВИЭ по аккредитиву по форме Приложения № Д\_\_[[2]](#footnote-3) к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка* и предоставлен новый аккредитив:

- сумма аккредитива \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (руб.);

- срок окончания \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

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

*(должность) (подпись) (расшифровка под*

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА 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 6.1.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | Настоящий Договор заключен в соответствии с Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договоры о присоединении), регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договорам о присоединении (далее – регламенты оптового рынка), по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 года (далее – отбор проектов). | Настоящий Договор заключен в соответствии с Договорами о присоединении к торговой системе оптового рынка от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ и от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Договоры о присоединении), регламентами оптового рынка, являющимися приложениями к Договорам о присоединении (далее – регламенты оптового рынка), по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года (далее – отбор проектов). |

**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) |
| **1.1** | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия:  а) заключать от имени Доверителя в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении и настоящим Договором, следующие договоры, в которых Доверитель является продавцом:  ...  – договоры 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, которые в соответствии с Договором о присоединении заключаются по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.1.2 к Договору о присоединении – в отношении генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны по результатам отборов проектов, проведенных после 1 января 2021 года (далее – ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года).  Далее в настоящем Договоре указанные в настоящем подпункте договоры совместно именуются «ДПМ ВИЭ» или «договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии»;  ...  Информация об объектах, в отношении которых подлежат заключению соответствующие ДПМ ВИЭ, а также информация о суммарном по каждому объекту количестве мощности, подлежащей продаже по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, и о диапазоне значений установленной мощности объектов генерации, с учетом которого определяется количество мощности, подлежащей продаже по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, предоставляется Поверенному Коммерческим оператором в порядке и по форме, которые предусмотрены Договором о присоединении.  В случае если настоящий Договор заключается Доверителем, который в порядке, установленном соответствующим договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и (или) Договором о присоединении, приобрел, в том числе в порядке правопреемства, объекты генерации либо право продажи мощности, производимой объектами генерации, в отношении которых заключены соответствующие договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Коммерческий оператор в порядке и по форме, которые предусмотрены Договором о присоединении, передает Поверенному информацию об объектах, а также о суммарном по каждому объекту количестве мощности, подлежащей продаже по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или о диапазоне значений установленной мощности объектов генерации, с учетом которого определяется количество мощности, подлежащей продаже по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года. Поверенному в этом случае поручается заключать от имени Доверителя договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении такого объекта начиная с 1-го числа месяца, с которого Доверителем получено право торговли мощностью в отношении этого объекта.  … | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия:  а) заключать от имени Доверителя в случаях, порядке и на условиях, предусмотренных Договором о присоединении и настоящим Договором, следующие договоры, в которых Доверитель является продавцом:  ...  – договоры 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, которые в соответствии с Договором о присоединении заключаются по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.1.2 к Договору о присоединении, в отношении генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны по результатам отборов проектов, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года (далее – ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года);  – договоры 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 2024 года, которые в соответствии с Договором о присоединении заключаются по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.1.3 к Договору о присоединении, в отношении генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны по результатам отборов проектов, проведенных после 1 января 2024 года (далее – ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года).  Далее в настоящем Договоре указанные в настоящем подпункте договоры совместно именуются «ДПМ ВИЭ» или «договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии»;  ...  Информация об объектах, в отношении которых подлежат заключению соответствующие ДПМ ВИЭ, а также информация о суммарном по каждому объекту количестве мощности, подлежащей продаже по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, и о диапазоне значений установленной мощности объектов генерации, с учетом которого определяется количество мощности, подлежащей продаже по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, и по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, предоставляется Поверенному Коммерческим оператором в порядке и по форме, которые предусмотрены Договором о присоединении.  В случае если настоящий Договор заключается Доверителем, который в порядке, установленном соответствующим договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и (или) Договором о присоединении, приобрел, в том числе в порядке правопреемства, объекты генерации либо право продажи мощности, производимой объектами генерации, в отношении которых заключены соответствующие договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Коммерческий оператор в порядке и по форме, которые предусмотрены Договором о присоединении, передает Поверенному информацию об объектах, а также о суммарном по каждому объекту количестве мощности, подлежащей продаже по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или о диапазоне значений установленной мощности объектов генерации, с учетом которого определяется количество мощности, подлежащей продаже по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, и по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года. Поверенному в этом случае поручается заключать от имени Доверителя договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении такого объекта начиная с 1-го числа месяца, с которого Доверителем получено право торговли мощностью в отношении этого объекта.  … |
| **1.3** | …  Настоящим Стороны договорились, что Поверенный от имени Доверителя уведомляет стороны соответствующих договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, об изменении дат начала и окончания поставки мощности по указанным договорам на более ранние даты, при выполнении одного из следующих условий:   * получения Поверенным от Доверителя не менее чем за 2 (два) месяца до планируемой даты начала поставки мощности соответствующего уведомления согласно пункту 2.7 ДПМ ВИЭ и при условии, что измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены соответствующие договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, планируется не ранее 1 (первого) января календарного года, в котором начинается период поставки мощности в соответствии с указанными договорами, и при этом не ранее чем за 6 (шесть) месяцев до указанной в соответствующих договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности; * получения Поверенным от Доверителя не менее чем за 2 (два) месяца до планируемой даты начала поставки мощности уведомления в отношении объектов солнечной и ветровой генерации согласно пункту 2.7' ДПМ ВИЭ, при условии, что:   – измененная дата начала поставки мощности наступает не ранее плановой даты начала поставки мощности, определенной по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  – измененная дата начала поставки мощности объекта генерации определена не ранее 1 января года, в котором в соответствии с пунктом 2.6 ДПМ ВИЭ начинается период поставки мощности;   * получения Поверенным от Доверителя не менее чем за 2 (два) месяца до планируемой даты начала поставки мощности уведомления в отношении объектов гидрогенерации согласно пункту 2.7' ДПМ ВИЭ, при условии, что:   – измененная дата начала поставки мощности наступает не ранее плановой даты начала поставки мощности, определенной по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  – измененная дата начала поставки мощности определена не ранее 1 января года, в котором в соответствии с п. 2.6 ДПМ ВИЭ начинается период поставки мощности, если указанная в п. 2.6 ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности приходится на год, на который проведен конкурентный отбор мощности (окончен срок подачи ценовых заявок);   * получения Поверенным от Доверителя не менее чем за 2 (два) месяца до начала месяца, на который приходится дата окончания срока подачи ценовых заявок в конкурентный отбор мощности на год, на который приходится измененная дата начала поставки мощности, уведомления в отношении объектов гидрогенерации согласно пункту 2.7' ДПМ ВИЭ, при условии, что:   – измененная дата начала поставки мощности наступает не ранее плановой даты начала поставки мощности, определенной по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  … | …  Настоящим Стороны договорились, что Поверенный от имени Доверителя уведомляет стороны соответствующих договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, об изменении дат начала и окончания поставки мощности по указанным договорам на более ранние даты, при выполнении одного из следующих условий:   * получения Поверенным от Доверителя не менее чем за 2 (два) месяца до планируемой даты начала поставки мощности соответствующего уведомления согласно пункту 2.7 ДПМ ВИЭ и при условии, что измененная дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключены соответствующие договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, планируется не ранее 1 (первого) января календарного года, в котором начинается период поставки мощности в соответствии с указанными договорами, и при этом не ранее чем за 6 (шесть) месяцев до указанной в соответствующих договорах о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, даты начала поставки мощности; * получения Поверенным от Доверителя не менее чем за 2 (два) месяца до планируемой даты начала поставки мощности уведомления в отношении объектов солнечной и ветровой генерации согласно пункту 2.7' ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, при условии что:   – измененная дата начала поставки мощности наступает не ранее плановой даты начала поставки мощности, определенной по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  – измененная дата начала поставки мощности объекта генерации определена не ранее 1 января года, в котором в соответствии с пунктом 2.6 ДПМ ВИЭ начинается период поставки мощности;   * получения Поверенным от Доверителя не менее чем за 2 (два) месяца до планируемой даты начала поставки мощности уведомления в отношении объектов гидрогенерации согласно пункту 2.7' ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, при условии что:   – измененная дата начала поставки мощности наступает не ранее плановой даты начала поставки мощности, определенной по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  – измененная дата начала поставки мощности определена не ранее 1 января года, в котором в соответствии с п. 2.6 таких ДПМ ВИЭ начинается период поставки мощности, если указанная в п. 2.6 таких ДПМ ВИЭ дата начала поставки мощности приходится на год, на который проведен конкурентный отбор мощности (окончен срок подачи ценовых заявок);   * получения Поверенным от Доверителя не менее чем за 2 (два) месяца до начала месяца, на который приходится дата окончания срока подачи ценовых заявок в конкурентный отбор мощности на год, на который приходится измененная дата начала поставки мощности, уведомления в отношении объектов гидрогенерации согласно пункту 2.7' ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, при условии что:   – измененная дата начала поставки мощности наступает не ранее плановой даты начала поставки мощности, определенной по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;  … |
| **1.4** | ...  По ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, изменение даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, на более позднюю дату не допускается, за исключением случая, предусмотренного п. 2.8 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года. | ...  По ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, изменение даты начала поставки мощности, указанной в таких договорах, на более позднюю дату не допускается, за исключением случая, предусмотренного п. 2.8 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года. |
| **1.5** | В случае получения от Доверителя уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности в соответствии с пунктом 2.9 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или в соответствии с пунктом 2.8 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, Поверенный изменяет даты начала и окончания поставки мощности объекта генерации, указанные в данных ДПМ ВИЭ, на более поздние даты с учетом условий, предусмотренных указанными ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. Даты начала и окончания поставки мощности объекта генерации, указанные в данных ДПМ ВИЭ, должны быть изменены таким образом, чтобы длительность периода поставки мощности по ДПМ ВИЭ не изменилась.  Поверенный от имени Доверителя уведомляет стороны ДПМ ВИЭ об изменении дат начала и окончания поставки мощности по указанному договору на более поздние даты при условии получения от Доверителя соответствующего уведомления в сроки, установленные настоящим пунктом, и выполнении всех условий, предусмотренных данными ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Уведомление об изменении дат начала и окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ на более поздние даты представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 5.1 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя, не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки мощности, указанной в ДПМ ВИЭ, либо не позднее 31 декабря 2022 года включительно, в зависимости от того, какая из указанных дат наступит ранее.  В отношении объектов генерации, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 195 Правил оптового рынка, измененная дата начала поставки мощности не может быть позднее 1-го числа двадцать пятого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ.  В отношении объектов генерации, указанных в подпункте 3 пункта 195 Правил оптового рынка, измененная дата начала поставки мощности не может быть позднее 1-го числа тридцать первого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ.  ...  В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в ДПМ ВИЭ Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объекта генерации, даты начала и окончания поставки мощности которого были изменены на более поздние, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененных дат начала и окончания поставки мощности указанного объекта генерации.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ на более поздние даты в соответствии с пунктом 2.9 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или в соответствии с пунктом 2.8 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, а также отзыв уведомления об их изменении не допускается. | В случае получения от Доверителя уведомления об изменении дат начала и окончания поставки мощности в соответствии с пунктом 2.9 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или в соответствии с пунктом 2.8 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, Поверенный изменяет даты начала и окончания поставки мощности объекта генерации, указанные в данных ДПМ ВИЭ, на более поздние даты с учетом условий, предусмотренных указанными ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. Даты начала и окончания поставки мощности объекта генерации, указанные в данных ДПМ ВИЭ, должны быть изменены таким образом, чтобы длительность периода поставки мощности по ДПМ ВИЭ не изменилась.  Поверенный от имени Доверителя уведомляет стороны таких ДПМ ВИЭ об изменении дат начала и окончания поставки мощности по указанному договору на более поздние даты при условии получения от Доверителя соответствующего уведомления в сроки, установленные настоящим пунктом, и выполнении всех условий, предусмотренных данными ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Уведомление об изменении дат начала и окончания поставки мощности по таким ДПМ ВИЭ на более поздние даты представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 5.1 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя, не позднее чем за 2 (два) месяца до даты начала поставки мощности, указанной в ДПМ ВИЭ, либо не позднее 31 декабря 2022 года включительно, в зависимости от того, какая из указанных дат наступит ранее.  В отношении объектов генерации, указанных в подпунктах 1 и 2 пункта 195 Правил оптового рынка, измененная дата начала поставки мощности не может быть позднее 1-го числа двадцать пятого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года.  В отношении объектов генерации, указанных в подпункте 3 пункта 195 Правил оптового рынка, измененная дата начала поставки мощности не может быть позднее 1-го числа тридцать первого месяца с даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года.  ...  В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объекта генерации, даты начала и окончания поставки мощности которого были изменены на более поздние, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененных дат начала и окончания поставки мощности указанного объекта генерации.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по таким ДПМ ВИЭ на более поздние даты в соответствии с пунктом 2.9 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или в соответствии с пунктом 2.8 ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, а также отзыв уведомления об их изменении не допускается. |
| **1.6** | В случае получения от Доверителя уведомления об изменении даты окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ, дата начала поставки по которым наступила до 31 марта 2022 года включительно, в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к таким ДПМ ВИЭ, предельный объем поставки мощности которого по состоянию на 1 апреля 2022 года определен СО равным нулю, Поверенный обязуется изменить дату окончания поставки мощности объекта генерации, указанную в данных ДПМ ВИЭ, на более позднюю в случае выполнения Продавцом всех условий, предусмотренных указанными ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Уведомление об изменении даты окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ на более позднюю дату представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 5.2 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя, не позднее 31 декабря 2022 года.  Поверенный в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения указанного уведомления проверяет соблюдение Доверителем требований, предусмотренных настоящим Договором и договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В случае несоблюдения указанных требований Поверенный направляет Доверителю соответствующее уведомление на бумажном носителе о несоответствии уведомления установленным требованиям с указанием причин.  В случае получения Поверенным уведомления об изменении даты окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ на более позднюю дату от Доверителя в срок, указанный в настоящем пункте, и при выполнении иных установленных настоящим Договором и ДПМ ВИЭ, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения даты окончания поставки мощности на более позднюю дату, Поверенный направляет сторонам соответствующих ДПМ ВИЭ и Системному оператору уведомления об изменении даты окончания поставки мощности указанного объекта генерации в электронном виде с применением электронной подписи в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения Поверенным реестра предельных объемов поставки мощности в соответствии с пунктом 14.3 Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении), в котором предельный объем поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подано соответствующее уведомление, впервые определен больше нуля.  Измененная дата окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ определяется Поверенным в соответствии с ДПМ ВИЭ.  В случае получения Поверенным указанного в настоящем пункте уведомления после 31 декабря 2022 года изменение даты окончания поставки мощности указанного объекта генерации не осуществляется.  В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в ДПМ ВИЭ Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объекта генерации, дата окончания поставки мощности которого была изменена на более позднюю, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененной даты окончания поставки мощности указанного объекта генерации.  Повторное изменение даты окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ на более позднюю дату, а также отзыв уведомления о ее изменении не допускается. | В случае получения от Доверителя уведомления об изменении даты окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, дата начала поставки по которым наступила до 31 марта 2022 года включительно, в отношении объекта генерации, указанного в приложении 1 к таким ДПМ ВИЭ, предельный объем поставки мощности которого по состоянию на 1 апреля 2022 года определен СО равным нулю, Поверенный обязуется изменить дату окончания поставки мощности объекта генерации, указанную в данных ДПМ ВИЭ, на более позднюю в случае выполнения Продавцом всех условий, предусмотренных указанными ДПМ ВИЭ, Договором о присоединении и регламентами оптового рынка.  Уведомление об изменении даты окончания поставки мощности по таким ДПМ ВИЭ на более позднюю дату представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 5.2 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя, не позднее 31 декабря 2022 года.  Поверенный в течение 5 (пяти) рабочих дней после получения указанного уведомления проверяет соблюдение Доверителем требований, предусмотренных настоящим Договором и соответствующим договором о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. В случае несоблюдения указанных требований Поверенный направляет Доверителю соответствующее уведомление на бумажном носителе о несоответствии уведомления установленным требованиям с указанием причин.  В случае получения Поверенным уведомления об изменении даты окончания поставки мощности по указанным ДПМ ВИЭ на более позднюю дату от Доверителя в срок, указанный в настоящем пункте, и при выполнении иных установленных настоящим Договором и ДПМ ВИЭ, заключенными в отношении указанного в уведомлении объекта генерации, условий для изменения даты окончания поставки мощности на более позднюю дату, Поверенный направляет сторонам соответствующих ДПМ ВИЭ и Системному оператору уведомления об изменении даты окончания поставки мощности указанного объекта генерации в электронном виде с применением электронной подписи в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения Поверенным реестра предельных объемов поставки мощности в соответствии с пунктом 14.3 Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении), в котором предельный объем поставки мощности объекта генерации, в отношении которого подано соответствующее уведомление, впервые определен больше нуля.  Измененная дата окончания поставки мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, определяется Поверенным в соответствии с данными ДПМ ВИЭ.  В случае получения Поверенным указанного в настоящем пункте уведомления после 31 декабря 2022 года изменение даты окончания поставки мощности указанного объекта генерации не осуществляется.  В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, или в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объекта генерации, дата окончания поставки мощности которого была изменена на более позднюю, договоры, указанные в пункте 1.1 настоящего Договора, с учетом измененной даты окончания поставки мощности указанного объекта генерации.  Повторное изменение даты окончания поставки мощности по таким ДПМ ВИЭ на более позднюю дату, а также отзыв уведомления о ее изменении не допускается. |
| **1.7** | В случае получения от Доверителя уведомления об изменении, в том числе повторном, месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта генерации, Поверенный вносит в указанные договоры изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации, при выполнении условий, предусмотренных настоящим Договором и указанными ДПМ ВИЭ.  Указанное в предыдущем абзаце уведомление представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 6 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверяется 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 ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении такого объекта генерации, не осуществляется.  ...  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 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.  ... | В случае получения от Доверителя уведомления об изменении, в том числе повторном, месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта генерации, Поверенный вносит в указанные договоры изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации, при выполнении условий, предусмотренных настоящим Договором и указанными ДПМ ВИЭ.  Указанное в предыдущем абзаце уведомление представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 6 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверяется 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 ДПМ ВИЭ, заключенных в отношении такого объекта генерации, не осуществляется.  В случае реализации Доверителем права на изменение месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации после 1 июля 2025 года Доверитель вместе с уведомлением об изменении месторасположения предоставляет Поверенному на бумажном носителе подтверждение Системного оператора о включении объекта генерации в перечень генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующих требованиям согласованного планируемого размещения, сформированный в порядке, предусмотренном Договором о присоединении.  ...  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 и до 1 января 2024 года, или ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, считается дата получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта.  ...  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 и до 1 января 2024 года, или ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 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.  ... |
| **1.7.2** | Настоящим Стороны договорились, что Поверенный вносит в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, изменения в части значения величины установленной мощности объекта генерации при получении Поверенным от Доверителя уведомления об изменении значения величины установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года. Поверенный вносит в указанные договоры изменения в части значения величины установленной мощности объекта генерации при выполнении условий, предусмотренных настоящим Договором, Договором о присоединении и ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года.  Указанное в предыдущем абзаце уведомление представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 8 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя и может предусматривать изменение только параметра «Объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), МВт».  В случае получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта, Поверенный направляет сторонам соответствующих ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, уведомление об изменении значения величины установленной мощности объекта генерации в электронном виде с применением электронной подписи в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения указанного заявления.  В случае если уведомление не соответствует требованиям настоящего пункта, изменение значения величины установленной мощности объекта генерации в указанных ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, не осуществляется. В данном случае Поверенный не позднее 5 (пяти) рабочих дней, следующих за днем окончания проверки уведомления на соответствие требованиям настоящего пункта, уведомляет Доверителя о невнесении изменений в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, заключенные в отношении объектов генерации, указанных в уведомлении Доверителя, с указанием причин невнесения указанных изменений.  В случае если в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, не были внесены указанные в уведомлении Доверителя изменения, касающиеся значения величины установленной мощности объекта генерации, в связи с несоответствием уведомления об изменении значения величины установленной мощности объекта генерации предусмотренным настоящим пунктом требованиям, Доверитель вправе повторно направить Поверенному соответствующее уведомление.  В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объектов генерации, значение величины установленной мощности которых было изменено, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, с учетом измененного значения величины установленной мощности объекта генерации. | Настоящим Стороны договорились, что Поверенный вносит в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, и в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, изменения в части значения величины установленной мощности объекта генерации при получении Поверенным от Доверителя уведомления об изменении значения величины установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, или к ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года. Поверенный вносит в указанные договоры изменения в части значения величины установленной мощности объекта генерации при выполнении условий, предусмотренных настоящим Договором, Договором о присоединении и ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, или ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года.  Указанное в предыдущем абзаце уведомление представляется Доверителем Поверенному по форме приложения 8 к настоящему Договору на бумажном носителе, заверенное подписью уполномоченного лица Доверителя и может предусматривать изменение только параметра «Объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), МВт».  В случае получения Поверенным от Доверителя уведомления, соответствующего требованиям настоящего пункта, Поверенный направляет сторонам соответствующих ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, или ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, уведомление об изменении значения величины установленной мощности объекта генерации в электронном виде с применением электронной подписи в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня получения указанного заявления.  В случае если уведомление не соответствует требованиям настоящего пункта, изменение значения величины установленной мощности объекта генерации в указанных ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, или ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, не осуществляется. В данном случае Поверенный не позднее 5 (пяти) рабочих дней, следующих за днем окончания проверки уведомления на соответствие требованиям настоящего пункта, уведомляет Доверителя о невнесении изменений в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, или ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, заключенные в отношении объектов генерации, указанных в уведомлении Доверителя, с указанием причин невнесения указанных изменений.  В случае если в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, или в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, не были внесены указанные в уведомлении Доверителя изменения, касающиеся значения величины установленной мощности объекта генерации, в связи с несоответствием уведомления об изменении значения величины установленной мощности объекта генерации предусмотренным настоящим пунктом требованиям, Доверитель вправе повторно направить Поверенному соответствующее уведомление.  В случае внесения предусмотренных настоящим пунктом изменений в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, или в ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, Поверенный после вступления в силу указанных изменений заключает в отношении объектов генерации, значение величины установленной мощности которых было изменено, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, или ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, с учетом измененного значения величины установленной мощности объекта генерации. |
| **2.2** | Поверенный в течение 10 (десяти) рабочих дней проверяет соблюдение Доверителем условий отказа от поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, исходя из следующего:   * предельный объем поставки мощности объекта генерации, определенный Системным оператором на дату получения Поверенным уведомления Доверителя об отказе от поставки мощности, равен или больше величины установленной мощности, указанной в приложении 1 к соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (в случае отказа от поставки мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года); * фактический объем установленной мощности и предельный объем поставки мощности объекта генерации, определенный Системным оператором на дату получения Поверенным уведомления Доверителя об отказе от поставки мощности, равны или больше значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 2 к соответствующим ДПМ ВИЭ (в случае отказа от поставки мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года);   ... | Поверенный в течение 10 (десяти) рабочих дней проверяет соблюдение Доверителем условий отказа от поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, исходя из следующего:   * предельный объем поставки мощности объекта генерации, определенный Системным оператором на дату получения Поверенным уведомления Доверителя об отказе от поставки мощности, равен или больше величины установленной мощности, указанной в приложении 1 к соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (в случае отказа от поставки мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года); * фактический объем установленной мощности и предельный объем поставки мощности объекта генерации, определенный Системным оператором на дату получения Поверенным уведомления Доверителя об отказе от поставки мощности, равны или больше значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации, указанного в приложении 2 к соответствующим ДПМ ВИЭ (в случае отказа от поставки мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, или по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года);   ... |
| **2.3** | Стороны настоящим договорились, что в случае несоблюдения Доверителем указанных в пункте 2.2 настоящего Договора условий отказа от поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Поверенный не направляет от имени Доверителя сторонам указанных договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, уведомления об отказе от данных договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в одностороннем внесудебном порядке, а направляет Поверенному уведомление о невозможности отказа от указанных договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием причин. | Стороны настоящим договорились, что в случае несоблюдения Доверителем указанных в пункте 2.2 настоящего Договора условий отказа от поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Поверенный не направляет от имени Доверителя сторонам указанных договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, уведомления об отказе от данных договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в одностороннем внесудебном порядке, а направляет Доверителю уведомление о невозможности отказа от указанных договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с указанием причин. |
| **10** | ...  **Приложение 8.** Уведомление об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной 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 8.** Уведомление об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной 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 / 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 2024 года. |

**Действующая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 8**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров о предоставлении**

**мощности квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии**

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

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об изменении значения объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной 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**

**от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.7.2 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).

Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности) по всем 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, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Вид объекта генерации | Месторасположение объекта генерации | |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |
|  |  |  | |

и поручает направить сторонам всех договоров 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, заключенных в отношении указанного в настоящем уведомлении объекта генерации, соответствующие уведомления об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности), с указанием нового значения объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности):

|  |  |
| --- | --- |
| Объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), МВт | Измененный объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), МВт |
|  |  |

Доверитель

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

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

**Предлагаемая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Доверителя) \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (от Поверенного)

**Приложение 8**

**к Договору коммерческого представительства поставщика для**

**целей заключения договоров о предоставлении**

**мощности квалифицированных генерирующих объектов,**

**функционирующих на основе использования**

**возобновляемых источников энергии**

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

**УВЕДОМЛЕНИЕ**

**об изменении значения объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной 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 / 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 2024 года**

**от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

Настоящее Уведомление направляется в соответствии с пунктом 1.7.2 Договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенного между \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (далее – Доверитель) и АО «ЦФР», являющимся коммерческим представителем по указанному договору (далее – Поверенный).

Настоящим Доверитель уведомляет Поверенного об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности) по всем 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 / 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 2024 года, заключенным Доверителем в отношении следующего объекта генерации:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Код ГТП генерации | Вид объекта генерации | Месторасположение объекта генерации | |
| Субъект Российской Федерации | Ценовая зона |
|  |  |  | |

и поручает направить сторонам всех договоров 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 / договоров 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 2024 года, заключенных в отношении указанного в настоящем уведомлении объекта генерации, соответствующие уведомления об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности), с указанием нового значения объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности):

|  |  |
| --- | --- |
| Объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), МВт | Измененный объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), МВт |
|  |  |

Доверитель

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

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

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ПОКУПАТЕЛЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия:  а) заключать от имени Доверителя следующие договоры:  – договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые в соответствии с Договором о присоединении заключаются по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.1 к Договору о присоединении – в отношении генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны по результатам отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – отбор проектов), проведенных до 1 января 2021 года (далее – ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года);  – договоры 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, которые в соответствии с Договором о присоединении заключаются по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.1.2 к Договору о присоединении – в отношении генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны по результатам отборов проектов, проведенных после 1 января 2021 года (далее – ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года);  – договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, и по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года;  ... | Доверитель поручает, а Поверенный обязуется совершать от имени Доверителя следующие действия:  а) заключать от имени Доверителя следующие договоры:  – договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые в соответствии с Договором о присоединении заключаются по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.1 к Договору о присоединении, в отношении генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны по результатам отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – отбор проектов), проведенных до 1 января 2021 года (далее – ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года);  – договоры 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, которые в соответствии с Договором о присоединении заключаются по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.1.2 к Договору о присоединении, в отношении генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны по результатам отборов проектов, проведенных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года (далее – ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года);  – договоры 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 2024 года, которые в соответствии с Договором о присоединении заключаются по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.1.3 к Договору о присоединении, в отношении генерирующих объектов, проекты по строительству которых отобраны по результатам отборов проектов, проведенных после 1 января 2024 года (далее – ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года);  – договоры поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, и по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года;  ... |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ 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 6.6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.3** | Сумма аккредитива, подлежащего открытию в целях исполнения настоящего Соглашения, составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в ОПВ, либо определенного по результатам ОПВ (в случае предоставления или изменения аккредитива после проведения ОПВ) в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  ... | Сумма аккредитива, подлежащего открытию в целях исполнения настоящего Соглашения, составляет \_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_) рублей \_\_\_\_ (\_\_\_\_\_) копеек с окончанием срока действия не ранее чем по истечении 11 (одиннадцати) календарных месяцев с первого января года, следующего за годом начала поставки мощности, указанным в пункте 2.1 настоящего Соглашения. В случае если объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, не был включен в перечень отобранных проектов в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка, то АО «ЦФР» направляет исполняющему банку заявление об отказе в исполнении аккредитива.  В случае если сумма открытого аккредитива не равна сумме аккредитива, указанной в настоящем пункте, но при этом составляет не менее 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Соглашения, и планового годового объема производства электрической энергии, указанного в заявке, поданной Продавцом для участия в ОПВ, либо определенного по результатам ОПВ (в случае предоставления или изменения аккредитива после проведения ОПВ) в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения, аккредитив признается соответствующим установленному Договором о присоединении и регламентами оптового рынка требованию к сумме аккредитива и расчеты по уплате Продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ осуществляются в соответствии с настоящим Соглашением.  ... |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ АГЕНТСКОГО ДОГОВОРА ПОКУПАТЕЛЯ ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ СОГЛАШЕНИЙ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ (Приложение № Д 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Преамбула** | ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Агент заключает в соответствии с Договором о присоединении настоящий Договор по стандартной форме Агентского договора покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой пр2одавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.7 к Договору о присоединении), с каждым участником оптового рынка, заключающим в соответствии с Договором о присоединении следующие договоры:  договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые в соответствии с Договором о присоединении заключаются по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.1 к Договору о присоединении (далее – ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года);  договоры 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, которые в соответствии с Договором о присоединении заключаются по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.1.2 к Договору о присоединении (далее – ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года);  договоры 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 (далее – ДПМ ТБО), –  ... | ПРИНИМАЯ ВО ВНИМАНИЕ, ЧТО Агент заключает в соответствии с Договором о присоединении настоящий Договор по стандартной форме Агентского договора покупателя для целей заключения соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.7 к Договору о присоединении), с каждым участником оптового рынка, заключающим в соответствии с Договором о присоединении следующие договоры:  договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, которые в соответствии с Договором о присоединении заключаются по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.1 к Договору о присоединении (далее – ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года);  договоры 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, которые в соответствии с Договором о присоединении заключаются по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.1.2 к Договору о присоединении (далее – ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года);  договоры 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 2024 года, которые в соответствии с Договором о присоединении заключаются по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.1.3 к Договору о присоединении (далее – ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года);  договоры 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 (далее – ДПМ ТБО), –  ... |
| **1.2** | Положения, предусмотренные Договором о присоединении, регламентами оптового рынка, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, ДПМ ТБО, являются обязательными для Сторон при осуществлении прав и исполнении обязанностей по настоящему Договору. | Положения, предусмотренные Договором о присоединении, регламентами оптового рынка, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, ДПМ ВИЭ для объектов, отобранных после 1 января 2024 года, ДПМ ТБО, являются обязательными для Сторон при осуществлении прав и исполнении обязанностей по настоящему Договору. |
| **1.3** | В случае изменения стандартной формы Договора о присоединении, регламентов оптового рынка, договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договора 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, 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, Стороны при исполнении обязательств, принятых по настоящему Договору, будут руководствоваться положениями действующих (последних) редакций стандартных форм указанных договоров с даты вступления их в силу. | В случае изменения стандартной формы Договора о присоединении, регламентов оптового рынка, договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, договора 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, договора 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 2024 года, 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, Стороны при исполнении обязательств, принятых по настоящему Договору, будут руководствоваться положениями действующих (последних) редакций стандартных форм указанных договоров с даты вступления их в силу. |
| **1.4** | Для целей настоящего Договора используются понятия, соответствующие определениям, установленным Федеральным законом «Об электроэнергетике», Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, ДПМ ТБО. | Для целей настоящего Договора используются понятия, соответствующие определениям, установленным Федеральным законом «Об электроэнергетике», Правилами оптового рынка, Договором о присоединении, регламентами оптового рынка, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, ДПМ ТБО. |
| **2.1.1** | ...  Подписывать с субъектом оптового рынка, намеренным принять участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ ВИЭ после 1 января 2021 года), зарегистрировавшим условную группу точек поставки и выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 (далее – соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, по аккредитиву), в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении, а также вноситьизменения и дополнения к соглашению об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, по аккредитиву в порядке и случаях, предусмотренных указанным соглашением, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве Агента от имени, в интересах и за счет каждого покупателя.  Подписывать с субъектом оптового рынка, намеренным принять участие в ОПВ ВИЭ после 1 января 2021 года, зарегистрировавшим условную группу точек поставки и выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, банковскую гарантию, обеспечивающую исполнение продавцом обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении (далее – соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, по банковской гарантии), а также вноситьизменения и дополнения к соглашению об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, по банковской гарантии в порядке и случаях, предусмотренных указанным соглашением, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве Агента от имени, в интересах и за счет каждого покупателя.  Подписывать с субъектом оптового рынка, намеренным принять участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ ТБО), зарегистрировавшим условную группу точек поставки и выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ТБО штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 (далее – соглашение об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву), в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении, а также вносить изменения и дополнения к соглашению об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву в порядке и случаях, предусмотренных указанным соглашением, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве Агента от имени, в интересах и за счет каждого покупателя.  При этом условия указанных в настоящем пункте соглашений будут применяться к Принципалу с даты подписания АО «ЦФР» от имени Принципала соответствующих соглашений. | ...  Подписывать с субъектом оптового рынка, намеренным принять участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года (далее – ОПВ ВИЭ после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года), зарегистрировавшим условную группу точек поставки и выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, штраф, уплата которого осуществляется по аккредитиву, Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 (далее – соглашение об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, по аккредитиву), в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении, а также вноситьизменения и дополнения к соглашению об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, по аккредитиву в порядке и случаях, предусмотренных указанным соглашением, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве Агента от имени, в интересах и за счет каждого покупателя.  Подписывать с субъектом оптового рынка, намеренным принять участие в ОПВ ВИЭ после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, зарегистрировавшим условную группу точек поставки и выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, банковскую гарантию, обеспечивающую исполнение продавцом обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, соглашение об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении (далее – соглашение об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, по банковской гарантии), а также вноситьизменения и дополнения к соглашению об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, по банковской гарантии в порядке и случаях, предусмотренных указанным соглашением, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве Агента от имени, в интересах и за счет каждого покупателя.  Подписывать с субъектом оптового рынка, намеренным принять участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2024 года (далее – ОПВ ВИЭ после 1 января 2024 года), зарегистрировавшим условную группу точек поставки и выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, штраф, уплата которого осуществляется по аккредитиву, Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 2024 года (далее – соглашение об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, по аккредитиву), в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении, а также вноситьизменения и дополнения к соглашению об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, по аккредитиву в порядке и случаях, предусмотренных указанным соглашением, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве Агента от имени, в интересах и за счет каждого покупателя.  Подписывать с субъектом оптового рынка, намеренным принять участие в ОПВ ВИЭ после 1 января 2024 года, зарегистрировавшим условную группу точек поставки и выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, банковскую гарантию, обеспечивающую исполнение продавцом обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, соглашение об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении (далее – соглашение об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, по банковской гарантии), а также вноситьизменения и дополнения к соглашению об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, по банковской гарантии в порядке и случаях, предусмотренных указанным соглашением, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве Агента от имени, в интересах и за счет каждого покупателя.  Подписывать с субъектом оптового рынка, намеренным принять участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ ТБО), зарегистрировавшим условную группу точек поставки и выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ТБО штраф, уплата которого осуществляется по аккредитиву, Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов 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 (далее – соглашение об уплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву), в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением к Договору о присоединении, а также вносить изменения и дополнения к соглашению об уплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву в порядке и случаях, предусмотренных указанным соглашением, Договором о присоединении и настоящим Договором, действуя в качестве Агента от имени, в интересах и за счет каждого покупателя.  При этом условия указанных в настоящем пункте соглашений будут применяться к Принципалу с даты подписания АО «ЦФР» от имени Принципала соответствующих соглашений. |
| **2.1.2** | ...  Подписывать с продавцом, объект генерации которого был отобран по итогам ОПВ ВИЭ после 1 января 2021 года, выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву, соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, по аккредитиву, в том числе ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года.  Подписывать с продавцом, объект генерации которого был отобран по итогам ОПВ ВИЭ после 1 января 2021 года, выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, банковскую гарантию, обеспечивающую исполнение продавцом обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, по банковской гарантии, в том числе ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года.  В случае внесения в соглашения об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, и (или) ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, ранее подписанные указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по указанным ДПМ ВИЭ, изменений, касающихся месторасположения (субъекта Российской Федерации) указанного в соответствующих соглашениях объекта генерации, Агент обязуется подписывать указанные соглашения об оплате штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ с учетом измененного месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации.  ... | ...  Подписывать с продавцом, объект генерации которого был отобран по итогам ОПВ ВИЭ после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, штраф, уплата которого осуществляется по аккредитиву, соглашение об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, по аккредитиву, в том числе ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года.  Подписывать с продавцом, объект генерации которого был отобран по итогам ОПВ ВИЭ после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, банковскую гарантию, обеспечивающую исполнение продавцом обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, соглашение об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, по банковской гарантии, в том числе ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года.  Подписывать с продавцом, объект генерации которого был отобран по итогам ОПВ ВИЭ после 1 января 2024 года, выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, штраф, уплата которого осуществляется по аккредитиву, соглашение об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, по аккредитиву, в том числе ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года.  Подписывать с продавцом, объект генерации которого был отобран по итогам ОПВ ВИЭ после 1 января 2024 года, выбравшим в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, банковскую гарантию, обеспечивающую исполнение продавцом обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, соглашение об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, по банковской гарантии, в том числе ранее подписанное указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года.  В случае внесения в соглашения об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, и (или) ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, и (или) ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, ранее подписанные указанным продавцом и Агентом от имени и в интересах других покупателей по указанным ДПМ ВИЭ, изменений, касающихся месторасположения (субъекта Российской Федерации) указанного в соответствующих соглашениях объекта генерации, Агент обязуется подписывать указанные соглашения об уплате штрафов по соответствующим ДПМ ВИЭ с учетом измененного месторасположения (субъекта Российской Федерации) объекта генерации.  ... |
| **2.1.3** | Получать денежные средства от продавца в счет уплаты причитающейся Принципалу суммы штрафа по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, ДПМ ТБО на расчетный счет Агента в порядке, определенном соответствующим соглашением об оплате штрафов по указанным ДПМ ВИЭ, соглашением об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву, заключенными от имени Принципала, в счет уплаты причитающейся Принципалу суммы штрафа соответственно по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, ДПМ ТБО и перечислять Принципалу полученные от продавца денежные средства в порядке, определенном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. | Получать денежные средства от продавца в счет уплаты причитающейся Принципалу суммы штрафа по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, ДПМ ТБО на расчетный счет Агента в порядке, определенном соответствующим соглашением об уплате штрафов по указанным ДПМ ВИЭ, соглашением об уплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву, заключенными от имени Принципала, в счет уплаты причитающейся Принципалу суммы штрафа соответственно по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, ДПМ ТБО и перечислять Принципалу полученные от продавца денежные средства в порядке, определенном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. |
| **2.2** | Сумма штрафа, причитающаяся Принципалу в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением каждым продавцом обязательств по поставке мощности по каждому заключенному между Принципалом и указанным продавцом ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, ДПМ ТБО рассчитывается Коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. | Сумма штрафа, причитающаяся Принципалу в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением каждым продавцом обязательств по поставке мощности по каждому заключенному между Принципалом и указанным продавцом ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, ДПМ ТБО рассчитывается Коммерческим оператором оптового рынка в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. |
| **2.3** | ...  Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, заключается:   * по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.6.2 к Договору о присоединении, если продавец выбрал в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, штраф, оплата которого осуществляется по аккредитиву; * по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.14.1 к Договору о присоединении, если продавец выбрал в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, банковскую гарантию, обеспечивающую исполнение продавцом обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по указанным ДПМ ВИЭ.   Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву заключается по стандартной форме, являющейся приложением № Д 6.6.1 к Договору о присоединении.  При этом каждое соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, соглашение об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву подписывается в отношении одного объекта генерации от имени всех покупателей. | ...  Соглашение об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, заключается:   * по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.6.2 к Договору о присоединении, если продавец выбрал в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, штраф, уплата которого осуществляется по аккредитиву; * по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.14.1 к Договору о присоединении, если продавец выбрал в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, банковскую гарантию, обеспечивающую исполнение продавцом обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по указанным ДПМ ВИЭ.   Соглашение об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, заключается:   * по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.6.3 к Договору о присоединении, если продавец выбрал в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, штраф, уплата которого осуществляется по аккредитиву; * по стандартной форме, являющейся Приложением № Д 6.14.2 к Договору о присоединении, если продавец выбрал в качестве способа обеспечения обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, банковскую гарантию, обеспечивающую исполнение продавцом обязанности по перечислению денежных средств на расчетный счет АО «ЦФР» в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по указанным ДПМ ВИЭ.   Соглашение об уплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву заключается по стандартной форме, являющейся приложением № Д 6.6.1 к Договору о присоединении.  При этом каждое соглашение об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, соглашение об уплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву подписывается в отношении одного объекта генерации от имени всех покупателей. |
| **2.4** | Рассчитанная Коммерческим оператором оптового рынка сумма штрафов, причитающаяся Принципалу в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением продавцом обязательств по поставке мощности по каждому заключенному между Принципалом и продавцом ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, ДПМ ТБО сообщается Коммерческим оператором оптового рынка продавцу, покупателям и Агенту в порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. | Рассчитанная Коммерческим оператором оптового рынка сумма штрафов, причитающаяся Принципалу в связи с неисполнением или ненадлежащим исполнением продавцом обязательств по поставке мощности по каждому заключенному между Принципалом и продавцом ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, ДПМ ТБО сообщается Коммерческим оператором оптового рынка продавцу, покупателям и Агенту в порядке и сроки, предусмотренные Договором о присоединении и регламентами оптового рынка. |
| **3.1.2** | подписывать изменения и (или) дополнения к заключенным во исполнение настоящего Договора соглашениям, указанным в пунктах 2.1.1, 2.1.2 настоящего Договора, в случаях и порядке, установленном настоящим Договором, соответствующим соглашением об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, соглашением об оплате штрафов по ДПМ ТБО и (или) Договором о присоединении; | подписывать изменения и (или) дополнения к заключенным во исполнение настоящего Договора соглашениям, указанным в пунктах 2.1.1, 2.1.2 настоящего Договора, в случаях и порядке, установленном настоящим Договором, соответствующим соглашением об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, соглашением об уплате штрафов по ДПМ ТБО и (или) Договором о присоединении; |
| **3.1.3** | перечислять Принципалу денежные средства, полученные на расчетный счет Агента по соответствующему соглашению об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ, соглашению об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву, в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение продавцами обязательств по поставке мощности соответственно по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года, ДПМ тбо заключенным с Принципалом, в размере, причитающемся Принципалу и определенном Коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка; | перечислять Принципалу денежные средства, полученные на расчетный счет Агента по соответствующему соглашению об уплате штрафов по ДПМ ВИЭ, соглашению об уплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву, в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение продавцами обязательств по поставке мощности соответственно по ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных до 1 января 2021 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, ДПМ ВИЭ для объектов генерации, отобранных после 1 января 2024 года, ДПМ ТБО, заключенным с Принципалом, в размере, причитающемся Принципалу и определенном Коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с Договором о присоединении и регламентами оптового рынка; |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КОММЕРЧЕСКОГО ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ЦЕЛЕЙ ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ ПОРУЧИТЕЛЬСТВА ДЛЯ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ИСПОЛНЕНИЯ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ ПОСТАВЩИКА МОЩНОСТИ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, 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 6.8.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.1** | …  При этом Поверенный не заключает договоры поручительства в случае совпадения поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по ДПМ ВИЭ, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в настоящем пункте, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в настоящем пункте, но не превышающего \_\_\_\_\_\_\_\_ МВт∙ч. | …  При этом Поверенный не заключает договоры поручительства в случае совпадения поручителя и кредитора в одном лице. Договоры поручительства, заключенные Поверенным во исполнение настоящего Договора, обеспечивают исполнение поставщиком мощности обязательств по оплате неустоек (штрафов, пени) по ДПМ ВИЭ, при этом совокупный размер неустойки, обеспеченной всеми такими договорами поручительства, заключенными Доверителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 1.1 настоящего Договора, не превышает 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной Коммерческим оператором оптового рынка для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в настоящем пункте, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в настоящем пункте, но не превышающего \_\_\_\_\_\_\_\_ МВт∙ч. |

**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) |
| **3.3** | При этом совокупный размер неустойки (штрафа, пени), обеспеченный всеми договорами 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, заключенными Поручителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, в целях обеспечения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 11 (одиннадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным ДПМ ВИЭ, не превышает 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной АО «АТС» для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Договора, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, но не превышающего \_\_\_\_\_\_\_\_ МВт∙ч. | При этом совокупный размер неустойки (штрафа, пени), обеспеченный всеми договорами 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, заключенными Поручителем в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, в целях обеспечения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ до истечения 11 (одиннадцати) месяцев с даты начала поставки мощности по указанным ДПМ ВИЭ, не превышает 22 % от произведения предельной величины эффективности генерирующего объекта, опубликованной АО «АТС» для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года (далее – ОПВ), по результатам которого отобран объект генерации, указанный в пункте 2.1 настоящего Договора, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного по результатам ОПВ в отношении объекта генерации, указанного в пункте 2.1 настоящего Договора, но не превышающего \_\_\_\_\_\_\_\_ МВт∙ч. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ СОГЛАШЕНИЯ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ 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 6.14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.1** | По настоящему Соглашению Продавец обязуется перечислять денежные средства в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным Продавцом в отношении объекта генерации, отобранного по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года (далее – ОПВ), расположенного в указанном в ДПМ ВИЭ субъекте Российской Федерации в границах ценовой зоны, указанной в настоящем пункте, соответствующего следующим идентификационным параметрам:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** | |  |  |  |  |   … | По настоящему Соглашению Продавец обязуется перечислять денежные средства в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным Продавцом в отношении объекта генерации, отобранного по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года (далее – ОПВ), расположенного в указанном в ДПМ ВИЭ субъекте Российской Федерации в границах ценовой зоны, указанной в настоящем пункте, соответствующего следующим идентификационным параметрам:   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** | |  |  |  |  |   … |

1. Для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – Приложение № Д 6.6. к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

   Для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – Приложение № Д 6.6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка. [↑](#footnote-ref-2)
2. Для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – Приложение № Д 6.6. к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

   Для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года и до 1 января 2024 года, – Приложение № Д 6.6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.

   Для ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам ОПВ, проводимых после 1 января 2024 года, – Приложение № Д 6.6.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка. [↑](#footnote-ref-3)