**VIII.1. Изменения, связанные с представлением обеспечения и информационным обменом в целях проведения ОПВ**

**Приложение № 8.1.1**

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

**Обоснование:** в связи с утверждением на заседании Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка», состоявшемся 24.05.2021, новых стандартных форм договоров (приложения № Д 6.1.2, Д 6.6.2, Д 6.8.1, Д 6.9.1, Д 6.14.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), необходимых для конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проводимых после 1 января 2021 года, требуется внесение изменений в Стандартную форму Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также в Регламент проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

**Дата вступления в силу:** 22 июня 2021 года.

**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 коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.2); * стандартная форма договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров 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 6.2.1); * стандартная форма 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); * стандартная форма договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров 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 6.3.1); * стандартная форма 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);   … | 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); * стандартная форма договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров 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 6.2.1); * стандартная форма 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); * стандартная форма договора коммерческого представительства покупателя для целей заключения договоров 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 6.3.1); * стандартная форма 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);   … |
| **1.4.9** | Иные стандартные формы договоров, заключение которых необходимо для участия в отношениях по купле-продаже электрической энергии и мощности на оптовом рынке, соглашений и положения, обеспечивающие функционирование торговой системы оптового рынка:   * стандартная форма договора уступки прав (цессии) по договору купли-продажи (Приложение № Д 5); * 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 (Приложение № Д 6.4); * 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.4.1); * 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 (Приложение № Д 6.5); * 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.5.1); * 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 (Приложение № Д 6.6); * 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.6.1); * 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 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 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 на оптовом рынке, соглашений и положения, обеспечивающие функционирование торговой системы оптового рынка:   * стандартная форма договора уступки прав (цессии) по договору купли-продажи (Приложение № Д 5); * 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 (Приложение № Д 6.4); * 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.4.1); * 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 (Приложение № Д 6.5); * 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.5.1); * 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 (Приложение № Д 6.6); * 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.6.1); * 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 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 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);   … |
| **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 присоединении к торговой системе оптового рынка;   …   * договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1); * 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 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 присоединении к торговой системе оптового рынка;   …   * договор о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.1); * 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);   … |
| **18`.1** | Покупка/продажа мощности на оптовом рынке осуществляется на основании следующих договоров, заключение которых в соответствии с законодательными актами Российской Федерации и правилами оптового рынка необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности на оптовом рынке:  18`.1.1. регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемых в соответствии с параграфом 12 настоящего Договора по ценам, определенным на уровне тарифов, утвержденных для Продавца по данному договору федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;  …  18`.1.19. договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (с сентября 2013 года);  18`.1.20. договоров 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 (с июня 2017 года);  18`.1.21. договоров купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.6 к настоящему Договору). | Покупка/продажа мощности на оптовом рынке осуществляется на основании следующих договоров, заключение которых в соответствии с законодательными актами Российской Федерации и правилами оптового рынка необходимо для участия в отношениях по купле-продаже мощности на оптовом рынке:  18`.1.1. регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности, заключаемых в соответствии с параграфом 12 настоящего Договора по ценам, определенным на уровне тарифов, утвержденных для Продавца по данному договору федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов;  …  18`.1.19. договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (с сентября 2013 года) (Приложения № Д 6.1 и Д 6.1.2 к настоящему Договору);  18`.1.20. договоров 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 (с июня 2017 года) (Приложение № Д 6.1.1 к настоящему Договору);  18`.1.21. договоров купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (Приложение № Д 18.3.6 к настоящему Договору). |
| **18`.51** | Участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу (группы) точек поставки на оптовом рынке в отношении прошедшего установленную регламентами оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и выполнившие требования, установленные Правилами оптового рынка, настоящим Договором, имеют право участвовать в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого в отношении отобранных генерирующих объектов заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном настоящим Договором.  Виды генерирующих объектов, проекты по строительству которых могут быть заявлены указанными участниками оптового рынка на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяются Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 27 к настоящему Договору).  Поставщики по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, воспользовавшиеся предусмотренным пунктом 3.5 указанных договоров правом на замену проекта новыми проектами, заключают в отношении генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено этими новыми проектами, договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном настоящим Договором. | Участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу (группы) точек поставки на оптовом рынке в отношении прошедшего установленную регламентами оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности генерирующего объекта, строительство которого предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и выполнившие требования, установленные Правилами оптового рынка, настоящим Договором, имеют право участвовать в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого в отношении отобранных генерирующих объектов заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном настоящим Договором.  Виды генерирующих объектов, проекты по строительству которых могут быть заявлены указанными участниками оптового рынка на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих проектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяются Регламентом проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № 27 к настоящему Договору).  Поставщики по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением № Д 6.1 к настоящему Договору, воспользовавшиеся предусмотренным пунктом 3.5 указанных договоров правом на замену проекта новыми проектами, заключают в отношении генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено этими новыми проектами, договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке, установленном настоящим Договором. |
| **18`.52** | … В целях обеспечения исполнения обязательств Участника оптового рынка – поставщика мощности по оплате неустоек, штрафов, пени по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Участник оптового рынка, соответствующий требованиям к поручителям, установленным Договором о присоединении, вправе заключать договоры поручительства обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (Приложение № Д 6.4 к настоящему Договору), а в целях обеспечения указанных обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, – договоры поручительства обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.4.1 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 форме приложения № Д 6.5 к настоящему Договору, начиная с 2014 года – по форме приложения № Д 6.8 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;  • 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (по форме приложения № Д 6.5.1 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива. | … В целях обеспечения исполнения обязательств Участника оптового рынка – поставщика мощности по оплате неустоек, штрафов, пени по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, Участник оптового рынка, соответствующий требованиям к поручителям, установленным Договором о присоединении, вправе заключать договоры поручительства для 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 стандартной формой в приложении № Д 6.4 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 стандартной формой в приложении № Д 6.9 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 обеспечения указанных обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, заключаются договоры поручительства обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (Приложение № Д 6.4.1 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 форме приложения № Д 6.5 к настоящему Договору, с 2014 года до 1 января 2021 года – по форме приложения № Д 6.8 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;  • 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (по форме приложения № Д 6.5.1 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 – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива. |
| **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, 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 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 договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенного с Участником оптового рынка, воспользовавшимся предусмотренным пунктом 3.5 договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, правом на замену проекта новыми проектами, заключает в отношении генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено этими новыми проектами, 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, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1 к настоящему Договору), в которых указанный Участник оптового рынка является продавцом мощности. | 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 договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенного с Участником оптового рынка, воспользовавшимся предусмотренным 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, правом на замену проекта новыми проектами, заключает в отношении генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено этими новыми проектами, 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, по стандартной форме, являющейся приложением к настоящему Договору (Приложение № Д 6.1 к настоящему Договору), в которых указанный Участник оптового рынка является продавцом мощности. |
| **18`.56** | Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, в которых Участник оптового рынка – поставщик мощности является продавцом мощности, заключаются в случае, если инвестиционный проект генерирующего объекта, указанный в заявке такого участника оптового рынка на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов, включен в перечень отобранных проектов, сформированный и опубликованный Коммерческим оператором по результатам соответствующего конкурсного отбора инвестиционных проектов.  Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых Участник оптового рынка – поставщик мощности является продавцом мощности, заключаются в следующих случаях:   * если инвестиционный проект генерирующего объекта, указанный в заявке такого Участника оптового рынка на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов, включен в перечень отобранных проектов, сформированный и опубликованный Коммерческим оператором по результатам соответствующего конкурсного отбора инвестиционных проектов; * если такой Участник оптового рынка воспользовался правом на замену проекта новыми проектами в порядке, установленном настоящим Договором и регламентами оптового рынка. | Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, в которых Участник оптового рынка – поставщик мощности является продавцом мощности, заключаются в случае, если инвестиционный проект генерирующего объекта, указанный в заявке такого участника оптового рынка на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов, включен в перечень отобранных проектов, сформированный и опубликованный Коммерческим оператором по результатам соответствующего конкурсного отбора инвестиционных проектов.  Договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в которых Участник оптового рынка – поставщик мощности является продавцом мощности, заключаются в следующих случаях:   * если инвестиционный проект генерирующего объекта, указанный в заявке такого Участника оптового рынка на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов, включен в перечень отобранных проектов, сформированный и опубликованный Коммерческим оператором по результатам соответствующего конкурсного отбора инвестиционных проектов; * если такой Участник оптового рынка воспользовался правом на замену проекта новыми проектами в порядке, установленном настоящим Договором и регламентами оптового рынка (для конкурсных отборов инвестиционных проектов, проводимых до 1 января 2021 года). |
| **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, 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, 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, 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 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, 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. |
| **18`.59** | Период поставки мощности генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры 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, составляет 180 месяцев, начиная с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности, определяемой как первое число месяца начала поставки мощности, указанного Участником оптового рынка – поставщиком мощности в заявке на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов в качестве предполагаемого месяца начала поставки мощности.  Если поставщик по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, воспользовался предусмотренным пунктом 3.5 указанных договоров правом на замену проекта новыми проектами, дата начала поставки мощности генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено этими новыми проектами, устанавливается равной дате начала поставки мощности генерирующего объекта, строительство которого было предусмотрено первоначальным проектом.  Участник оптового рынка – поставщик мощности имеет право на изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке и при соблюдении условий, предусмотренных договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не допускается.  Изменение даты начала поставки мощности, указанной в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении 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, на более поздний срок не допускается.  Изменение даты окончания поставки мощности, указанной в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на более поздний срок не допускается.  … | Период поставки мощности генерирующего объекта, в отношении которого заключены договоры 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, составляет 180 месяцев, начиная с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности, определяемой как первое число месяца начала поставки мощности, указанного Участником оптового рынка – поставщиком мощности в заявке на участие в соответствующем конкурсном отборе инвестиционных проектов в качестве предполагаемого месяца начала поставки мощности.  Если поставщик по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в соответствии со стандартной формой, являющейся приложением № Д 6.1 к настоящему Договору, воспользовался предусмотренным пунктом 3.5 указанных договоров правом на замену проекта новыми проектами, дата начала поставки мощности генерирующих объектов, строительство которых предусмотрено этими новыми проектами, устанавливается равной дате начала поставки мощности генерирующего объекта, строительство которого было предусмотрено первоначальным проектом.  Участник оптового рынка – поставщик мощности имеет право на изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в порядке и при соблюдении условий, предусмотренных договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.  Повторное изменение дат начала и окончания поставки мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, не допускается.  Изменение даты начала поставки мощности, указанной в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении 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, на более поздний срок не допускается.  Изменение даты окончания поставки мощности, указанной в договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, на более поздний срок не допускается.  … |

**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) |
| **3.7** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае, если оно было заключено в рамках процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ и процедура передачи прав и обязанностей была прекращена, а также в случае одновременного выполнения следующих условий:  • предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенный АО «СО ЕЭС», равен или больше предельной минимальной величины диапазона значений установленной мощности, указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта генерации;  • в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и 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) с использованием данной группы точек поставки;  • Продавец не имеет задолженности по оплате Покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации. | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае, если оно было заключено в рамках процедуры передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ и процедура передачи прав и обязанностей была прекращена, а также в случае одновременного выполнения следующих условий:  • величина установленной мощности объекта генерации и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенные АО «СО ЕЭС» в соответствии с Договором о присоединении, равны или больше предельной минимальной величины диапазона значений установленной мощности, указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта генерации;  • в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и 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) с использованием данной группы точек поставки;  • Продавец не имеет задолженности по оплате Покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации. |

**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) |
| **3.9** | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:  • предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенный АО «СО ЕЭС», равен или больше предельной минимальной величины диапазона значений установленной мощности, указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта генерации;  • в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и 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) с использованием данной группы точек поставки;  • Продавец не имеет задолженности по оплате Покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации. | Настоящее Соглашение может быть расторгнуто при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в случае одновременного выполнения следующих условий:  • величина установленной мощности объекта генерации и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации, определенные АО «СО ЕЭС» в соответствии с Договором о присоединении, равны или больше предельной минимальной величины диапазона значений установленной мощности, указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта генерации;  • в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации Продавцом в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и 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) с использованием данной группы точек поставки;  • Продавец не имеет задолженности по оплате Покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Соглашения объекта генерации. |

**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) |
| **7.4** | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в следующих случаях:  – в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка;  – в случае одновременного выполнения следующих условий:  • предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Договора объекта генерации, определенный АО «СО ЕЭС», равен или больше предельной минимальной величины диапазона значений установленной мощности, указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта генерации;  • в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Договора объекта генерации Должником в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и 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) с использованием данной группы точек поставки;  • Должник не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Договора объекта генерации. | Настоящий Договор может быть расторгнут при одностороннем внесудебном отказе по инициативе АО «АТС» в следующих случаях:  – в случае замены обеспечения исполнения обязательств Должника по ДПМ ВИЭ в порядке, предусмотренном Договором о присоединении и регламентами оптового рынка;  – в случае одновременного выполнения следующих условий:  • величина установленной мощности объекта генерации и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием указанного в пункте 2.1 настоящего Договора объекта генерации, определенные АО «СО ЕЭС» в соответствии с Договором о присоединении, равны или больше предельной минимальной величины диапазона значений установленной мощности, указанного в приложении 2 к ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного объекта генерации;  • в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Договора объекта генерации Должником в установленном Правилами оптового рынка и Договором о присоединении порядке зарегистрирована группа точек поставки и 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) с использованием данной группы точек поставки;  • Должник не имеет задолженности по оплате покупателям штрафов по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении указанного в пункте 2.1 настоящего Договора объекта генерации. |

**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) |
| **3.3** | Продавец не вправе требовать от иных Сторон настоящего Договора увеличения договорного объема мощности со ссылкой на то, что фактическое значение величины установленной мощности объекта генерации превысило указанное в приложении 2 к настоящему Договору значение величины его установленной мощности. Продавец не вправе требовать от Коммерческого оператора установления договорного объема мощности большего по сравнению с тем, что приходилось бы на настоящий Договор исходя из величины установленной мощности объекта генерации, указанной в приложении 2 к настоящему Договору, со ссылкой на применение Продавцом иной методики определения значения установленной мощности или со ссылкой на иные обстоятельства. | Продавец не вправе требовать от иных Сторон настоящего Договора увеличения договорного объема мощности со ссылкой на то, что значение величины установленной мощности объекта генерации, определенное СО в соответствии с Договором о присоединении, превысило указанное в приложении 2 к настоящему Договору значение величины его установленной мощности. Продавец не вправе требовать от Коммерческого оператора установления договорного объема мощности большего по сравнению с тем, что приходилось бы на настоящий Договор исходя из величины установленной мощности объекта генерации, указанной в приложении 2 к настоящему Договору, со ссылкой на применение Продавцом иной методики определения значения установленной мощности или со ссылкой на иные обстоятельства. |
| **3.5** | Продавец вправе отказаться от поставки мощности по настоящему Договору с учетом требований, предусмотренных Договором о присоединении, при выполнении следующих условий в совокупности:  а) Продавец в установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и настоящим Договором порядке и сроки предварительно письменно уведомил ЦФР о планируемом отказе от исполнения обязательств по поставке мощности объекта генерации;  б) фактическая установленная мощность объекта генерации и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО на дату получения ЦФР уведомления Продавца об отказе от поставки мощности, равны или больше указанного в приложении 2 к настоящему Договору значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации;  … | Продавец вправе отказаться от поставки мощности по настоящему Договору с учетом требований, предусмотренных Договором о присоединении, при выполнении следующих условий в совокупности:  а) Продавец в установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и настоящим Договором порядке и сроки предварительно письменно уведомил ЦФР о планируемом отказе от исполнения обязательств по поставке мощности объекта генерации;  б) величина установленной мощности объекта генерации и предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенные СО в соответствии с Договором о присоединении, равны или больше указанного в приложении 2 к настоящему Договору значения предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации на дату получения ЦФР уведомления Продавца об отказе от поставки мощности;  … |
| **11.5** | В случае если за расчетный период, в котором у Продавца имеются обязательства по поставке мощности с использованием объекта генерации, показатель неготовности, определенный в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении в отношении такого объекта генерации превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности объекта генерации, Продавец уплачивает Покупателю за соответствующий расчетный период штраф в размере, определенном в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении. Порядок уплаты данного штрафа устанавливается Договорами о присоединении. | В случае если за расчетный период, в котором у Продавца имеются обязательства по поставке мощности с использованием объекта генерации, показатель неготовности, определенный в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении в отношении такого объекта генерации превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности объекта генерации, определенных СО в соответствии с Договором о присоединении, Продавец уплачивает Покупателю за соответствующий расчетный период штраф в размере, определенном в соответствии с Правилами оптового рынка и Договорами о присоединении. Порядок уплаты данного штрафа устанавливается Договорами о присоединении. |
| **11.16** | Продавец вправе заявить о наступлении обстоятельств непреодолимой силы в установленном настоящим разделом порядке в следующих случаях:  а) если такие обстоятельства наступили до даты начала поставки мощности объекта генерации, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора;  б) если такие обстоятельства наступили после наступления даты начала фактической поставки мощности объекта генерации при условии, что предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО на момент наступления обстоятельств непреодолимой силы, равен или больше предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации, указанной в приложении 1 к настоящему Договору. | Продавец вправе заявить о наступлении обстоятельств непреодолимой силы в установленном настоящим разделом порядке в следующих случаях:  а) если такие обстоятельства наступили до даты начала поставки мощности объекта генерации, указанной в пункте 2.6 настоящего Договора;  б) если такие обстоятельства наступили после наступления даты начала фактической поставки мощности объекта генерации при условии, что предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации, определенный СО на момент наступления обстоятельств непреодолимой силы, равен или больше предельной минимальной величины установленной мощности объекта генерации, указанной в приложении 2 к настоящему Договору. |
| **11.21** | Дополнительными основаниями освобождения Коммерческого оператора от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору (при условии принятия той степени заботливости и осмотрительности, какая требовалась от Коммерческого оператора по характеру обязательства и условиям оборота, и всех мер для надлежащего исполнения обязательств) являются:  …  - действия или факты, которые прекращают, и (или) прерывают, и (или) нарушают снабжение электроэнергией Коммерческого оператора (за исключением нарушения энергоснабжения Коммерческим оператором в результате неисполнения им своих обязательств по договору энергоснабжения принадлежащего ему на праве собственности или ином законном основании нежилого помещения, используемого под офисное помещение), что является существенным в период действия настоящего Договора. | Дополнительными основаниями освобождения Коммерческого оператора от ответственности за частичное или полное неисполнение обязательств по настоящему Договору (при условии принятия той степени заботливости и осмотрительности, какая требовалась от Коммерческого оператора по характеру обязательства и условиям оборота, и всех мер для надлежащего исполнения обязательств) являются:  …  - действия или факты, которые прекращают, и (или) прерывают, и (или) нарушают снабжение электроэнергией Коммерческого оператора (за исключением нарушения энергоснабжения Коммерческого оператора в результате неисполнения им своих обязательств по договору энергоснабжения принадлежащего ему на праве собственности или ином законном основании нежилого помещения, используемого под офисное помещение), что является существенным в период действия настоящего Договора. |

**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)**

**Действующая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

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

**Приложение 2**

**к Договору 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**

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **по Договору 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**  **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.**  «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  (руб.) | | | | | |
|  | **По данным Поверенного** | | | **По данным Доверителя** | |
|  | **Дебет** | **Кредит** | | **Дебет** | **Кредит** |
| **Сальдо на 01.\_\_.20\_\_ г.:** |  |  | |  |  |
| По вознаграждению Поверенного,  в т.ч. НДС |  |  | |  |  |
| По неустойке прошлых периодов (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
| Начислено вознаграждение за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г. на сумму,  в т.ч. НДС |  |  | |  |  |
| Начислена неустойка (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
| **Оплачено**:  По вознаграждению Поверенного,  в т.ч. НДС |  |  | |  |  |
| Неустойка (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
| **Сальдо на 01.\_\_.20\_\_г.:**  По вознаграждению Поверенного,  в т.ч. НДС  По неустойке (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
|  |  | |  |  |
|  |  | | |  | |
| От Поверенного: От Доверителя: | | | | | |
| **Главный бухгалтер:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи  **или**  Иное уполномоченное лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи | | | **Главный бухгалтер:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи  **или**  Иное уполномоченное лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи | | | |

**Предлагаемая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

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

**Приложение 2**

**к Договору 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**

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

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АКТ СВЕРКИ РАСЧЕТОВ**  **по Договору 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**  **№\_\_\_\_\_\_\_\_\_от\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ г.**  «\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.  (руб.) | | | | | |
|  | **По данным Поверенного** | | | **По данным Доверителя** | |
|  | **Дебет** | **Кредит** | | **Дебет** | **Кредит** |
| **Сальдо на 01.\_\_.20\_\_ г.** |  |  | |  |  |
| По вознаграждению Поверенного,  в т.ч. НДС |  |  | |  |  |
| По неустойке прошлых периодов (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
| Начислено вознаграждение за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_г. на сумму,  в т.ч. НДС |  |  | |  |  |
| Начислена неустойка (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
| **Оплачено**:  По вознаграждению Поверенного,  в т.ч. НДС |  |  | |  |  |
| Неустойка (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
| **Сальдо на 01.\_\_.20\_\_г.**  По вознаграждению Поверенного,  в т.ч. НДС  По неустойке (штрафы, пени) |  |  | |  |  |
|  |  | |  |  |
|  |  | | |  | |
| От Поверенного: От Доверителя: | | | | | |
| **Главный бухгалтер:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи  **или**  Иное уполномоченное лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи | | | **Главный бухгалтер:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи  **или**  Иное уполномоченное лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи | | | |

**Действующая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

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

**Приложение к Отчету Поверенного за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**по Договору 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**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Поверенного от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
| Настоящий Отчет об исполнении поручения по Договору 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, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенному с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, составлен АО «ЦФР», являющимся Поверенным по указанному договору. | | | | | | | | |
| Отчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. | | | | | | | | |
| 1. В отчетном периоде Поверенным от имени и за счет Доверителя были заключены следующие договоры поручительства: | | | | | | | | |
| **№ п/п** | | **Наименование поручителя/кредитора** | **Дата и номер договора поручительства** | | | | | | |
| 1. | | -------------------------- | Дог. №\_\_\_\_\_\_ | | | | |  | |
| 2. | | -------------------------- | Дог. №\_\_\_\_\_\_ | | | | |  | |
| 3. | | -------------------------- | Дог. №\_\_\_\_\_\_ | | | | |  | |
| 2. В отчетном периоде Поверенным от имени и за счет Доверителя были заключены следующие дополнительные соглашения к договорам: | | | | | | | | |
| **№ п/п** | | **Поручитель/кредитор** | **Дата и номер договора поручительства** | | | **Дата и номер дополнительного соглашения** | | **Основание для заключения дополнительного соглашения** |
| 1. | |  |  | | |  | |  |
| 2. | |  |  | | |  | |  |
| 3. | |  |  | | |  | |  |
| 3. В отчетном периоде Поверенным от имени и за счет Доверителя были расторгнуты следующие договоры поручительства: | | | | | | | | |
| **№ п/п** | | **Наименование поручителя/кредитора** | **Дата и номер договора поручительства** | | | | | | |
| 1. | | -------------------------- | Дог. №\_\_\_\_\_\_ | | | | |  | |
| 2. | | -------------------------- | Дог. №\_\_\_\_\_\_ | | | | |  | |
| 3. | | -------------------------- | Дог. №\_\_\_\_\_\_ | | | | |  | |
| 4. В отчетном периоде Поверенным от имени и за счет Доверителя были направлены следующие уведомления: | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Поручитель/кредитор** | | | | **Дата и номер договора поручительства** | | **Дата и номер уведомления** | |
| 1. |  | | | |  | |  | |
| 2. |  | | | |  | |  | |
| 3. |  | | | |  | |  | |
| Поверенный  **АО «ЦФР»**  **Руководитель:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи  или  Иное уполномоченное лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи | | | |  | | | | |

**Предлагаемая редакция**

Форму утверждаю Форму утверждаю

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

**Приложение к отчету Поверенного за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**по Договору 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**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РАСШИРЕННЫЙ ОТЧЕТ Поверенного от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** | | | | | | | | |
|  | | | | | | | | |
| Настоящий Отчет об исполнении поручения по Договору 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, № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г., заключенному с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_, составлен АО «ЦФР», являющимся Поверенным по указанному договору. | | | | | | | | |
| Отчетный период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г. | | | | | | | | |
| 1. В отчетном периоде Поверенным от имени и за счет Доверителя были заключены следующие договоры поручительства: | | | | | | | | |
| **№ п/п** | | **Наименование поручителя/кредитора** | **Дата и номер договора поручительства** | | | | | | |
| 1. | | -------------------------- | Дог. №\_\_\_\_\_\_ | | | | |  | |
| 2. | | -------------------------- | Дог. №\_\_\_\_\_\_ | | | | |  | |
| 3. | | -------------------------- | Дог. №\_\_\_\_\_\_ | | | | |  | |
| 2. В отчетном периоде Поверенным от имени и за счет Доверителя были заключены следующие дополнительные соглашения к договорам: | | | | | | | | |
| **№ п/п** | | **Поручитель/кредитор** | **Дата и номер договора поручительства** | | | **Дата и номер дополнительного соглашения** | | **Основание для заключения дополнительного соглашения** |
| 1. | |  |  | | |  | |  |
| 2. | |  |  | | |  | |  |
| 3. | |  |  | | |  | |  |
| 3. В отчетном периоде Поверенным от имени и за счет Доверителя были расторгнуты следующие договоры поручительства: | | | | | | | | |
| **№ п/п** | | **Наименование поручителя/кредитора** | **Дата и номер договора поручительства** | | | | | | |
| 1. | | -------------------------- | Дог. №\_\_\_\_\_\_ | | | | |  | |
| 2. | | -------------------------- | Дог. №\_\_\_\_\_\_ | | | | |  | |
| 3. | | -------------------------- | Дог. №\_\_\_\_\_\_ | | | | |  | |
| 4. В отчетном периоде Поверенным от имени и за счет Доверителя были направлены следующие уведомления: | | | | | | | | | |
| **№ п/п** | **Поручитель/кредитор** | | | | **Дата и номер договора поручительства** | | **Дата и номер уведомления** | |
| 1. |  | | | |  | |  | |
| 2. |  | | | |  | |  | |
| 3. |  | | | |  | |  | |
| Поверенный  **АО «ЦФР»**  **Руководитель:**  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи  или  Иное уполномоченное лицо по доверенности  (приказу) от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ /\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_/  подпись расшифровка подписи | | | |  | | | | |

**Предложения по изменениям и дополнениям в СОГЛАШЕНИЕ О ПРИМЕНЕНИИ ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСИ В ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

**Добавить строки в приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО:**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| CFR\_PART\_CHNG\_VOL\_PW\_VIE\_NOTICE | Уведомление об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности) по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.1.2 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_ATS\_CHNG\_VOL\_PW\_VIE\_NOTICE | Уведомление об изменении объема мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объема установленной мощности) по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.1.2 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| DPMV\_CFR\_DPMVIE\_AFTER\_2021 | 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 | Договор о присоединении, пп. 18’.55, 18’58 | pdf | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 | Adobe Reader | 5 лет с даты прекращения ДПМ ВИЭ |  |
| DPMV\_PART\_DPMVIE\_AFTER\_2021\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе от ДПМ ВИЭ после 1 января 2021 года | Приложение № Д 6.1.2, п. 10.2 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_CFR\_DPMVIE\_AFTER\_2021\_GRNT | Договор поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ после 1 января 2021 года | Договор о присоединении, п. 18’.52 | pdf | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.19 | Adobe Reader | 3 года с даты прекращения ДПМ ВИЭ |  |
| ASUD\_PART\_DPMVIE\_AFTER\_2021\_GRNT\_CLOSE\_NOTICE | Уведомление о прекращении Договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ после 1 января 2021 года | Приложение № Д 6.9.1, п. 7.1 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMVIE\_AFTER\_2021\_GRNT\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе и расторжении Договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ после 2021 года | Приложение № Д 6.9.1, п. 7.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |

**Действующая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| CFR\_PART\_VIE\_CHANGE\_LOC\_NOTICE | Уведомление об изменении месторасположения объекта генерации по Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | Приложение № Д 6.1 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_ATS\_VIE\_CHANGE\_LOC\_NOTICE | Уведомление об изменении месторасположения объекта генерации по Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | Приложение № Д 6.1 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DVGRN\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе и расторжении Договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ | Приложения № Д 6.4 и Д 6.9, п. 7 | docx | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_AGRM\_NOTICE | Уведомление о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, п. 4.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_CLOSED\_NOTICE | Уведомление о прекращении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, пп. 3.4.1, 3.4.2, 3.4, 3.5, 4.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе и расторжении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, п. 3.7 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_BG\_AGRM\_NOTICE | Уведомление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ | Приложение № Д 6.14, п. 4.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_BG\_CLOSED\_NOTICE | Уведомление о прекращении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ | Приложение № Д 6.14, пп. 3.5, 3.7, 4.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_BG\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе и расторжении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ | Приложение № Д 6.14, п.3.9 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| CFR\_PART\_VIE\_CHANGE\_LOC\_NOTICE | Уведомление об изменении месторасположения объекта генерации по Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | Приложение № Д 6.1, Приложение № Д 6.1.2 | docx | ЦФР | Участник | сайт, персональный раздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| CFR\_ATS\_VIE\_CHANGE\_LOC\_NOTICE | Уведомление об изменении месторасположения объекта генерации по Договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии | Приложение № Д 6.1, Приложение № Д 6.1.2 | docx | ЦФР | АТС | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.8 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DVGRN\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе и расторжении Договора поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.9, п. 7 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_AGRM\_NOTICE | Уведомление о заключении соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, п. 4.4,  Приложение № Д 6.6.2, п. 4.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_CLOSED\_NOTICE | Уведомление о прекращении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, пп. 3.4.1, 3.5, 4.4;  Приложение № Д 6.6.2, пп. 3.4.1, 3.5, 4.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе и расторжении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ | Приложение № Д 6.6, п. 3.7,  Приложение № Д 6.6.2, п. 3.7 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_BG\_AGRM\_NOTICE | Уведомление о заключении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ | Приложение № Д 6.14, п. 4.4,  Приложение № Д 6.14.1, п. 4.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_BG\_CLOSED\_NOTICE | Уведомление о прекращении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ | Приложение № Д 6.14, пп. 3.5, 3.7, 4.4,  Приложение № Д 6.14.1, пп. 3.5, 3.7, 4.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |
| ASUD\_PART\_DPMV\_FINE\_BG\_DEL\_NOTICE | Уведомление об одностороннем отказе и расторжении Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ВИЭ БГ | Приложение № Д 6.14, п.3.9,  Приложение № Д 6.14.1, п. 3.9 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 130** | * + 1. Для объекта, фактическим основным видом топлива которого является уголь,  (руб./т) определяется исходя из понесенных затрат на уголь (с учетом затрат на транспортировку угля), используемый станцией, к которой относится объект генерации, для выработки электрической энергии. Для определения стоимости угля до 1-го числа месяца, указанного в распоряжении Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года № 2098-р, поставщик предоставляет в СР заключенный договор на поставку угля и уведомление, которое должно содержать следующую информацию:  1. наименование объекта, в отношении которого подается уведомление; 2. значение базовой калорийности поставляемого угля; 3. стоимость угля в рублях за одну тонну (без учета стоимости транспортировки); 4. стоимость транспортировки в рублях за одну тонну; 5. количество поставляемого по договору топлива в тоннах; 6. период, в течение которого будет использоваться объем топлива, указанный в уведомлении.   СР вправе запросить у поставщика дополнительные сведения (документы) для подтверждения значения данных, которые представлены в уведомлении.  Не позднее чем за 7 (семь) рабочих дней до срока окончания периода, указанного в уведомлении, либо в случае, если до истечения периода, указанного в уведомлении, поставщиком заключен новый договор на поставку угля, поставщик обязан предоставить в СР новый договор или дополнительное соглашение к договору на поставку угля и новое уведомление.  … | 1.2.2. Для объекта, фактическим основным видом топлива которого является уголь,  (руб./т) определяется исходя из понесенных затрат на уголь (с учетом затрат на транспортировку угля), используемый станцией, к которой относится объект генерации, для выработки электрической энергии. Для определения стоимости угля до 1-го числа месяца, указанного в распоряжении Правительства Российской Федерации от 20 октября 2015 года № 2098-р, поставщик предоставляет в СР заключенный договор на поставку угля и уведомление, которое должно содержать следующую информацию:   1. наименование объекта, в отношении которого подается уведомление; 2. значение базовой калорийности поставляемого угля; 3. стоимость угля в рублях за одну тонну (с учетом стоимости транспортировки); 4. количество поставляемого по договору топлива в тоннах; 5. период, в течение которого будет использоваться объем топлива, указанный в уведомлении.   СР вправе запросить у поставщика дополнительные сведения (документы) для подтверждения значения данных, которые представлены в уведомлении.  Не позднее чем за 1 (один) рабочий день до срока окончания периода, указанного в уведомлении, либо в случае, если до истечения периода, указанного в уведомлении, поставщиком заключен новый договор на поставку угля, поставщик обязан предоставить в СР новый договор или дополнительное соглашение к договору на поставку угля и новое уведомление.  В отношении уведомления, направленного поставщиком в июне 2021 года, поставщик вправе направить актуализированное уведомление с учетом суммарной стоимости угля в рублях за одну тонну и транспортировки не позднее 30 июня 2021 года.  … |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **1.4** | 1.4. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, в настоящем Регламенте сокращенно именуются объектами ВИЭ. Год проведения ОПВ в рамках настоящего Регламента обозначается X.  В настоящем Регламенте под генерирующим объектом, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ, понимается как объект ВИЭ, в отношении которого подавалась (-ись) заявка (-и) на соответствующий ОПВ, так и объект ВИЭ, ДПМ ВИЭ в отношении которого заключены по результатам реализации в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента права поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, предусмотренного пунктом 3.5 ДПМ ВИЭ.  … | 1.4. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования возобновляемых источников энергии, в настоящем Регламенте сокращенно именуются объектами ВИЭ. Год проведения ОПВ в рамках настоящего Регламента обозначается X.  В настоящем Регламенте под генерирующим объектом, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ, понимается как объект ВИЭ, в отношении которого подавалась (-ись) заявка (-и) на соответствующий ОПВ, так и объект ВИЭ, ДПМ ВИЭ в отношении которого заключены по результатам реализации в соответствии с разделом 9 настоящего Регламента права поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, предусмотренного пунктом 3.5 ДПМ ВИЭ, заключенных в соответствии со стандартной формой, установленной Приложением № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*.  … |
| **3.2** | 3.2. Публикации подлежит следующая общая информация:   1. период представления (срок подачи) заявок на участие в ОПВ (даты начала и окончания срока подачи (приема) заявок и дата окончания продленного срока подачи заявок), а также даты начала и окончания каждого из этапов подачи заявок, соответствующих этапам ОПВ, определенным в соответствии с пунктом 5.1 настоящего Регламента; 2. требования к содержанию заявок; 3. описание способов и порядка подачи заявок.   Информация, указанная в настоящем пункте, не подлежит пересмотру до даты окончания продленного срока подачи заявок, за исключением случаев, предусмотренных настоящим пунктом.  Если акты Правительства Российской Федерации, вступившие в силу после опубликования в соответствии с пунктами 3.1 и 3.5 настоящего Регламента информации, предусматривают изменения значений опубликованных величин (в том числе в связи с изменением порядка их определения) и (или) требований, опубликованных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, Коммерческий оператор оптового рынка повторно публикует указанную в пункте 3.5 настоящего Регламента информацию с указанием изменившихся значений в течение 5 рабочих дней после вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. Если указанные акты Правительства Российской Федерации вступили в силу менее чем за 45 календарных дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, то определяется новая дата окончания подачи заявок на участие в отборе проектов, при этом она не может наступить ранее чем через 50 календарных дней и позднее чем через 70 календарных дней с даты вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. | 3.2. Публикации подлежит следующая общая информация:   1. период представления (срок подачи) заявок на участие в ОПВ (даты начала и окончания срока подачи (приема) заявок и дата окончания продленного срока подачи заявок), а также даты начала и окончания каждого из этапов подачи заявок, соответствующих этапам ОПВ, определенным в соответствии с пунктом 5.1 настоящего Регламента; 2. требования к содержанию заявок; 3. описание способов и порядка подачи заявок.   Информация, указанная в настоящем пункте, не подлежит пересмотру до даты окончания продленного срока подачи заявок, за исключением случаев, предусмотренных настоящим пунктом.  Если акты Правительства Российской Федерации, вступившие в силу после опубликования в соответствии с пунктами 3.1 и 3.5 настоящего Регламента информации, предусматривают изменения значений опубликованных величин (в том числе в связи с изменением порядка их определения) и (или) требований, опубликованных в соответствии с подпунктом «б» настоящего пункта, Коммерческий оператор оптового рынка повторно публикует указанную в пункте 3.5 настоящего Регламента информацию с указанием изменившихся значений в течение 5 рабочих дней после вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. Если указанные акты Правительства Российской Федерации вступили в силу менее чем за 45 календарных дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, то определяется новая дата окончания продленного срока подачи заявок на участие в отборе проектов, наступающая через 70 календарных дней с даты вступления в силу указанных актов Правительства Российской Федерации. В случае если указанная дата года *X* является выходным или нерабочим праздничным днем, то дата окончания продленного срока подачи заявок определяется как последний рабочий день, предшествующий указанной дате. Новые даты начала срока подачи заявок и окончания срока подачи заявок определяются в соответствии с пунктом 4.1.2 настоящего Регламента. |
| **4.1.1** | 4.1.1. Заявка ― документ, отражающий намерение участника ОПВ осуществить проект по строительству объекта ВИЭ на условиях, определенных содержанием заявки с учетом настоящего Регламента, соответствующих ДПМ ВИЭ и действующего законодательства Российской Федерации.  В отношении каждого объекта ВИЭ на каждый год подается отдельная заявка.  Заявка подписывается участником ОПВ электронной подписью (далее – ЭП) и направляется в КО в электронном виде в соответствии с формой, указанной в приложении 1.1 (для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) либо в приложении 1.3 (для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) к настоящему Регламенту.  Направленная в КО заявка может быть отозвана при условии выполнения требований пункта 4.2.3 настоящего Регламента. Заявка отзывается посредством направления участником ОПВ в течение 1 (одного) часа или в течение 10 (десяти) минут (если заявка подана в рамках продленного срока подачи заявок) со времени подачи заявки, определенного согласно пункту 4.1.5 настоящего Регламента, заявления об отзыве ранее направленной заявки по форме, указанной в приложении 1.2 (для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) либо в приложении 1.4 (для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) к настоящему Регламенту, в электронном виде с применением ЭП.  Заявка, отозванная в порядке, установленном настоящим Регламентом, не рассматривается в качестве заявки на участие в ОПВ. | 4.1.1. Заявка ― документ, отражающий намерение участника ОПВ осуществить проект по строительству объекта ВИЭ на условиях, определенных содержанием заявки с учетом настоящего Регламента, соответствующих ДПМ ВИЭ и действующего законодательства Российской Федерации.  В отношении каждого объекта ВИЭ на каждый год подается отдельная заявка.  Заявка подписывается участником ОПВ электронной подписью (далее – ЭП) и направляется в КО в электронном виде в соответствии с формой, указанной в приложении 1.1 (для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) либо в приложении 1.3 (для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) к настоящему Регламенту.  Направленная в КО заявка может быть отозвана при условии выполнения требований пункта 4.2.3 настоящего Регламента. Заявка отзывается посредством направления участником ОПВ в течение 1 (одного) часа или в течение 10 (десяти) минут (если заявка подана в рамках продленного срока подачи заявок) со времени подачи заявки, определенного согласно пункту 4.1.5 настоящего Регламента, заявления об отзыве ранее направленной заявки по форме, указанной в приложении 1.2 (для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года) либо в приложении 1.4 (для заявок, подаваемых в рамках ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года) к настоящему Регламенту, в электронном виде с применением ЭП.  Временем подачи заявления об отзыве ранее направленной заявки считается время (по московскому времени, с точностью до секунды) поступления заявки, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  Заявка, отозванная в порядке, установленном настоящим Регламентом, не рассматривается в качестве заявки на участие в ОПВ. |
| **4.1.4** | 4.1.4. Заявка, подаваемая в рамках ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года, должна содержать следующие данные и параметры:  информация об участнике оптового рынка и генерирующем объекте, строительство которого предусмотрено проектом:   1. полное наименование юридического лица – участника ОПВ. При направлении заявки в электронном виде используется 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*), однозначно указывающий на юридическое лицо, направляющее заявку для участия в ОПВ;   … | 4.1.4. Заявка, подаваемая в рамках ОПВ, проводимого после 1 января 2021 года, должна содержать следующие данные и параметры:  информация об участнике оптового рынка и генерирующем объекте, строительство которого предусмотрено проектом:   1. полное наименование юридического лица – участника ОПВ. При направлении заявки в электронном виде используется идентификационный код субъекта оптового рынка, указанный в уведомлении АО «АТС», полученном субъектом оптового рынка в соответствии с п. 3.10 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), однозначно указывающий на юридическое лицо, направляющее заявку для участия в ОПВ;   … |
| **4.1.5** | 4.1.5. Заявка должна быть подана участником ОПВ в КО не ранее 9 часов 00 минут (по московскому времени) суток начала подачи заявок и не позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 4.1.5.1 настоящего Регламента.  Временем подачи заявки считается время (по московскому времени, с точностью до секунды) подтверждения в установленном порядке подлинности ЭП в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если в момент регистрации заявки в автоматизированной системе учета заявок уже зарегистрирована заявка с тем же временем подтверждения подлинности ЭП, временем подачи заявки считается время подтверждения подлинности ЭП, увеличенное на 1 секунду. | 4.1.5. Заявка должна быть подана участником ОПВ в КО не ранее 9 часов 00 минут (по московскому времени) суток начала подачи заявок и не позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 4.1.5.1 настоящего Регламента.  Временем подачи заявки считается время (по московскому времени, с точностью до секунды) поступления заявки, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Если в момент регистрации заявки в автоматизированной системе учета заявок уже зарегистрирована заявка с тем же временем подтверждения подлинности ЭП, временем подачи заявки считается время подтверждения подлинности ЭП, увеличенное на 1 секунду. |
| **6.3.5** | 6.3.5. В случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка изменений в стандартную форму ДПМ ВИЭ, касающихся замены идентификационного параметра объекта генерации «наименование объекта генерации» на идентификационный параметр «код ГТП генерации», такая замена идентификационных параметров не является изменением объекта генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ. В данном случае в заключенных ДПМ ВИЭ в качестве идентификационного параметра «код ГТП генерации» указывается код ГТП, содержащийся в приложении 4.1 к соответствующим ДПМ ВИЭ. | 6.3.5. В случае внесения Наблюдательным советом Совета рынка изменений в стандартную форму ДПМ ВИЭ (Приложение № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), касающихся замены идентификационного параметра объекта генерации «наименование объекта генерации» на идентификационный параметр «код ГТП генерации», такая замена идентификационных параметров не является изменением объекта генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ. В данном случае в заключенных ДПМ ВИЭ в качестве идентификационного параметра «код ГТП генерации» указывается код ГТП, содержащийся в приложении 4.1 к соответствующим ДПМ ВИЭ. |
| **6.3.6** | **Добавить пункт** | 6.3.6. При заключении ДПМ ВИЭ в отношении генерирующих объектов, отобранных по итогам отборов проектов ВИЭ, проведенных после 1 января 2021 года, определение величин стоимостных и объемных показателей объекта генерации, указываемых в приложении 2 к ДПМ ВИЭ, осуществляется в соответствии с приложением 25 к настоящему Регламенту. |
| **6.4.1** | 6.4.1. КО направляет в ЦФР информацию о регистрации за субъектом оптового рынка условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов, не позднее 1 (одного) рабочего дня с даты регистрации условной ГТП с приложением к уведомлению копии паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования, представленных заявителем.  Не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок в году *X* КО передает в ЦФР реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, строительство которых предполагается по итогам отбора инвестиционных проектов, в отношении которых не позднее чем за 11 (одиннадцать) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок в году *X* зарегистрированы условные группы точек поставки генерации, содержащий поля приложения 4.6 к настоящему Регламенту, в электронном виде с ЭП.  Не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до даты начала срока подачи заявок в году *X* КО передает в ЦФР скорректированный реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, строительство которых предполагается по итогам отбора инвестиционных проектов, в отношении которых не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты начала срока подачи заявок в году *X* зарегистрированы условные группы точек поставки генерации, содержащий поля приложения 4.6 к настоящему Регламенту, в электронном виде с ЭП. | 6.4.1. КО направляет в ЦФР информацию о регистрации за субъектом оптового рынка условной ГТП генерации (с указанием буквенного кода и наименования ГТП) в отношении объекта ВИЭ, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов, не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты регистрации условной ГТП.  Не позднее чем за 10 (десять) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок в году *X* КО передает в ЦФР реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, строительство которых предполагается по итогам отбора инвестиционных проектов, в отношении которых не позднее чем за 11 (одиннадцать) рабочих дней до даты начала срока подачи заявок в году *X* зарегистрированы условные группы точек поставки генерации, содержащий поля приложения 4.6 к настоящему Регламенту, в электронном виде с ЭП.  Не позднее чем за 2 (два) рабочих дня до даты начала срока подачи заявок в году *X* КО передает в ЦФР скорректированный реестр генерирующих объектов, функционирующих на основе использования ВИЭ, строительство которых предполагается по итогам отбора инвестиционных проектов, в отношении которых не позднее чем за 3 (три) рабочих дня до даты начала срока подачи заявок в году *X* зарегистрированы условные группы точек поставки генерации, содержащий поля приложения 4.6 к настоящему Регламенту, в электронном виде с ЭП. |
| **6.4.3** | 6.4.3. Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства может быть заключен только с указанием одной из ГТП генерации, по которой ЦФР получена от КО копия заявления о согласовании условной ГТП генерации в отношении объекта ВИЭ, строительство которого предполагается по итогам отбора проектов. | 6.4.3. Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства может быть заключен только с указанием одной из ГТП генерации, по которой ЦФР получена от КО информация, указанная в п. 6.4.1 настоящего Регламента. |
| **6.4.9** | 6.4.9. В случае изъявления поручителем намерения внести в заключенный договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, выраженного путем направления в ЦФР соответствующего уведомления, поручитель предоставляет в ЦФР одновременно с указанным уведомлением документы, предусмотренные пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  При намерении внести в заключенный договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, поручитель уведомляет в письменном виде ЦФР о данном намерении.  Изменение идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, осуществляется путем подписания ЦФР и поручителем дополнительного соглашения к указанному договору при выполнении до 1 ноября года, предшествующего году, к которому относится дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключен настоящий Договор, следующих условий:  – поручитель представил в ЦФР все документы, указанные в пункте 6.4.5 настоящего Регламента;  – ЦФР получено от поставщика по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» которого подлежит изменению в заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, уведомление об изменении местонахождения данного объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, соответствующее требованиям ДПМ ВИЭ и договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения ДПМ ВИЭ. | 6.4.9. В случае изъявления поручителем намерения внести в заключенный договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, выраженного путем направления в ЦФР соответствующего уведомления, поручитель предоставляет в ЦФР одновременно с указанным уведомлением документы, предусмотренные пунктом 6.4.5 настоящего Регламента.  При намерении внести в заключенный договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства изменения, касающиеся месторасположения объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, поручитель уведомляет в письменном виде ЦФР о данном намерении.  Изменение идентификационного параметра «Субъект Российской Федерации» объекта генерации, указанного в заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, осуществляется путем подписания ЦФР и поручителем дополнительного соглашения к указанному договору при выполнении до 1 ноября года, предшествующего году, к которому относится дата начала поставки мощности объекта генерации, в отношении которого заключен настоящий Договор, следующих условий:  – поручитель представил в ЦФР все документы, указанные в пункте 6.4.5 настоящего Регламента;  – ЦФР получено от поставщика по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении объекта генерации, идентификационный параметр «Субъект Российской Федерации» которого подлежит изменению в заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, уведомление об изменении местонахождения данного объекта генерации в части субъекта Российской Федерации, соответствующее требованиям ДПМ ВИЭ и договора коммерческого представительства поставщика для целей заключения ДПМ ВИЭ.  Положения настоящего пункта применяются только в отношении договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства, заключенных в соответствии со стандартной формой, установленной Приложением № Д 6.8 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*. |
| **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, 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, 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, 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*).  … |
| **7.14** | * 1. **Порядок предоставления дополнительного обеспечения и замены обеспечения**   Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ вправе заменить ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.  …   1. ***поручительство участника оптового рынка – поставщика***, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, предусматривающее солидарную с поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ ответственность в случае неисполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ (далее – предоставление поручительства участника оптового рынка – поставщика):  * в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо * величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает:   для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % 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.  При этом:  для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году:   * предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должен составлять 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);   для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года:   * предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должен составлять не менее 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;   …   1. ***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:   * 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 не менее:   * для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт); * для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;   …   1. ***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:   * 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* (далее – Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ); * 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 не менее:   * для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимом в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт); * для объектов ВИЭ, отобранных на ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;   … | * 1. **. Порядок предоставления дополнительного обеспечения и замены обеспечения**   Участник оптового рынка – продавец по ДПМ ВИЭ до даты начала поставки по ДПМ ВИЭ вправе заменить либо внести изменения в ранее предоставленное обеспечение исполнения обязательств по оплате штрафов по соответствующему ДПМ ВИЭ в соответствии с порядком, предусмотренным настоящим пунктом.  …   1. ***поручительство участника оптового рынка – поставщика***, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, предусматривающее солидарную с поставщиком мощности по ДПМ ВИЭ ответственность в случае неисполнения обязательств поставщика по ДПМ ВИЭ (далее – предоставление поручительства участника оптового рынка – поставщика):  * в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ы) ГТП генерации, для которой (-ых) получено право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) и суммарная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка превышает 2500 МВт, либо * величина денежных средств поручителя, приходящаяся на обеспечение исполнения обязательств в отношении объекта генерации ВИЭ, рассчитанная в соответствии с порядком, определенным в пункте 2.2 приложения 31 к настоящему Регламенту, равна либо превышает:   в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимого в 2020 году, – 5 % от произведения предельной величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, учтенной в соответствии с *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* при отборе на ОПВ соответствующего объекта генерации, и объема установленной мощности такого объекта генерации, указанного в приложении 1 к ДПМ ВИЭ (выраженного в кВт);  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – 30 % 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.  При этом:  в отношении ДПМ ВИЭ, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года:   * предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должен составлять 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:   * предельный объем ответственности поручителя по договорам поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, заключаемых ЦФР в соответствии с представленным договором коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по ДПМ ВИЭ, должен составлять не менее 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;   …   1. ***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, – 30 % от произведения предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 3.5 настоящего Регламента в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и соответствующего планового года начала поставки мощности, и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам ОПВ;   …   1. ***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* (далее – Соглашение об оплате штрафов по ДПМ ВИЭ БГ); * 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, – 30 % 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;   … |
| **9.1** | 9.1. Поставщик по ДПМ ВИЭ вправе в порядке и сроки, установленные указанными договорами и настоящим Регламентом, заменить отобранный по результатам ОПВ проект ВИЭ (далее – первоначальный проект ВИЭ), в отношении которого заключены указанные ДПМ ВИЭ, путем его замены новыми проектами при одновременном выполнении всех условий, установленных пунктом 3.5 ДПМ ВИЭ*.* | 9.1. Поставщик по ДПМ ВИЭ, заключенным в соответствии со стандартной формой, установленной Приложением № Д 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, вправе в порядке и сроки, установленные указанными договорами и настоящим Регламентом, заменить отобранный по результатам ОПВ проект ВИЭ (далее – первоначальный проект ВИЭ), в отношении которого заключены указанные ДПМ ВИЭ, путем его замены новыми проектами при одновременном выполнении всех условий, установленных пунктом 3.5 соответствующих ДПМ ВИЭ. |

**Приложение № 8.1.2**

**Обоснование:** предлагается внести изменения в формы реестров, используемых организациями коммерческой инфраструктуры в целях проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ и ВИЭ соответственно), обеспечивающих возможность передачи информации, публикуемой по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, а также предусмотренной типовыми формами договоров.

Предлагается также внести иные уточняющие изменения, связанные с порядком проведения ОПВ, обеспечением обязательств и проведением расчетов по ДПМ ВИЭ.

**Дата вступления в силу:** 1 июля 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФИНАНСОВЫХ РАСЧЕТОВ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **26.12** | …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 44.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов. | …  Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО передает в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр штрафов за невыполнение поставщиком обязательств по поставке мощности по ДПМ ВИЭ, взыскиваемых в случае, если показатель неготовности превышает минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности генерирующего объекта (приложение 44.4 к настоящему Регламенту), содержащий отличные от нуля значения штрафа по указанным договорам, в случае расчета таких штрафов.  В случае получения от КО Соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ 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*), с даты перехода прав и обязанностей ЦФР обеспечивает исполнение обязательств/требований по оплате мощности в соответствии с заключенным соглашением о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ. |
| **26.13.2.2** | Если в месяце *m*, следующем за месяцем окончания периода cid:image001.png@01D74E38.B7FE2420, в повестку Наблюдательного совета Совета рынка был включен вопрос о расчете и списании штрафов по ДПМ ВИЭ и принято решение о непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p* с покупателем –участником оптового рынка cid:image002.png@01D74E38.B7FE2420, то КО не позднее месяца *m*+1 определяет размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* за прошедшие периоды cid:image003.png@01D74E38.B7FE2420. | Если в месяце *m*, следующем за месяцем окончания периода cid:image004.png@01D74E38.B7FE2420, в повестку Наблюдательного совета Совета рынка был включен вопрос о расчете и списании штрафов по ДПМ ВИЭ и принято решение о непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p* с покупателем –участником оптового рынка cid:image005.png@01D74E38.B7FE2420, то КО не позднее месяца *m*+1 определяет размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* за прошедшие периоды cid:image003.png@01D74E38.B7FE2420.  Не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты принятия решения Наблюдательным советом Совета рынка о расчете и списании штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ СР передает в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица выписку из протокола заседания Наблюдательного совета Совета рынка по соответствующему вопросу с приложением реестров ДПМ ВИЭ, в отношении которых принято решение о непроведении расчета и списания штрафов по ДПМ ВИЭ за указанные в решении расчетные периоды в связи с предоставлением в АТС дополнительных соглашений о признании факта наступления обстоятельств непреодолимой силы и невзыскании штрафов по ДПМ ВИЭ на период действия таких обстоятельств и их последствий. |
| **26.13.2.3** | Если в отношении месяца cid:image006.png@01D74E38.B7FE2420 Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p* с покупателем –участником оптового рынка cid:image002.png@01D74E38.B7FE2420, то КО определяет в отношении такой ГТП генерации *p* предварительный размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в соответствии с пунктом 26.13.1.1 настоящего Регламента. | Если в отношении месяца cid:image007.png@01D74E38.B7FE2420 Наблюдательным советом Совета рынка принято решение о непроведении расчета и списания штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) поставщиком – участником оптового рынка *i* обязательств по ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении ГТП генерации *p* с покупателем –участником оптового рынка cid:image005.png@01D74E38.B7FE2420, то КО определяет в отношении такой ГТП генерации *p* предварительный размер штрафа за невыполнение участником оптового рынка *i* в месяце *m* обязательств по поставке мощности ГТП генерации *p* по ДПМ ВИЭ в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в соответствии с пунктом 26.13.1.1 настоящего Регламента.  Не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты принятия решения Наблюдательным советом Совета рынка о расчете и списании штрафов за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по ДПМ ВИЭ СР передает в КО на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица выписку из протокола заседания Наблюдательного совета Совета рынка по соответствующему вопросу с приложением реестров ДПМ ВИЭ, в отношении которых принято решение о непроведении расчета и списания штрафов по ДПМ ВИЭ за указанные в решении расчетные периоды в связи с предоставлением в АТС дополнительных соглашений о признании факта наступления обстоятельств непреодолимой силы и невзыскании штрафов по ДПМ ВИЭ на период действия таких обстоятельств и их последствий. |

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **4.1.5** | 4.1.5. Заявка должна быть подана участником ОПВ в КО не ранее 9 часов 00 минут (по московскому времени) суток начала подачи заявок и не позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок, за исключением случаев, предусмотренных пунктом 4.1.5.1 настоящего Регламента.  … | 4.1.5. Заявка должна быть подана участником ОПВ в КО не ранее 9 часов 00 минут (по московскому времени) суток начала подачи заявок и не позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок, за исключением случаев, предусмотренных пунктами 4.1.5.1 и 4.1.8 настоящего Регламента.  … |
| **4.1.5.1** | 4.1.5.1 Заявка, предусматривающая строительство генерирующего объекта вида, входящего в перечень, определенный в соответствии с подпунктом «ж» п. 3.5 настоящего Регламента, может быть подана участником ОПВ в КО позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок в случае, предусмотренном настоящим подпунктом.  … | 4.1.5.1 Заявка, предусматривающая строительство генерирующего объекта вида, входящего в перечень, определенный в соответствии с подпунктом «ж» п. 3.5 настоящего Регламента, может быть подана участником ОПВ в КО позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок в течение интервалов подачи заявок, возможное время начала и окончания которых указано в приложении 24 к настоящему Регламенту, в случаях, предусмотренных настоящим подпунктом.  … |
| **4.1.8** | **Добавить пункт** | 4.1.8. КО осуществляет проведение ОПВ с использованием программного обеспечения, реализующего положения настоящего Регламента.  В случае нарушения работы программно-аппаратного комплекса (в том числе в случае недоступности почтового сервиса), которое может повлечь невозможность выполнения КО требований пунктов 4.1.5.1, 4.2.5, 4.2.6 и 4.2.7 настоящего Регламента в установленные указанными пунктами сроки:  1) в период с 9 часов 00 минут по 16 часов 00 минут последнего дня первого этапа (пятого дня отбора) или даты окончания срока подачи заявок (десятого дня отбора):  - КО принимает решение о продлении времени подачи заявок в указанную дату;  - КО в течение 1 часа 30 минут с момента принятия решения о продлении времени подачи заявок, но не позднее 18 часов 00 минут публикует в открытом доступе на своем официальном сайте в разделе «Конкурсный отбор проектов ВИЭ» («Информация о поданных заявках») соответствующее информационное сообщение;  - время подачи заявок продлевается на 1 час 30 минут (скорректированное время окончания подачи заявок – 19 часов 30 минут).  При этом, если указанные выше события произошли в дату окончания срока подачи заявок, то срок публикации КО на своем официальном сайте электронного сообщения о выполнении условий продления отбора, указанного в шестом абзаце пункта 4.1.5.1 настоящего Регламента, также увеличивается на 1 час 30 минут (срок публикации – не позднее 21 часа 30 минут).  При этом заявки, поданные после 17 часов 00 минут даты окончания срока подачи заявок (десятого дня отбора) публикуются не ранее времени окончания подачи заявок, определенного с учетом положений настоящего пункта.  2) в течение продленного срока подачи заявок в интервале подачи заявок *N*, где *N* – номер интервала подачи заявок (нумерация интервалов подачи заявок определяется в соответствии с пунктом 4.1.5.1 настоящего Регламента):  - КО принимает решение о продлении времени подачи заявок в рамках интервала подачи заявок *N*;  - КО не позднее 1 часа 30 минут с момента начала интервала подачи заявок *N* публикует в открытом доступе на своем официальном сайте в разделе «Конкурсный отбор проектов ВИЭ» («Информация о продленном периоде отбора») соответствующее информационное сообщение;  - время подачи заявок продлевается на 1 час 30 минут (время окончания подачи заявок в рамках интервала подачи заявок *N* заканчивается через 2 часа 30 минут с момента начала данного интервала).  При этом, если интервал подачи заявок *N* является последним интервалом дня отбора в соответствии с приложением 24 к настоящему Регламенту, то он завершается в 19 часов 00 минут. В иных случаях интервал подачи заявок *N* объединяется с последующим интервалом согласно приложению 24 к настоящему Регламенту, а общее количество возможных интервалов подачи заявок в течение продленного срока подачи заявок уменьшается на один.  При этом заявки, поданные более чем через 50 минут с момента начала интервала подачи заявок, публикуются не ранее времени окончания соответствующего интервала, определенного с учетом положений настоящего пункта. |
| **4.2.2** | …  5) заявка подана с соблюдением предусмотренного пунктом 4.1.5 настоящего Регламента срока;  …  19) указанные в заявке, поданной в ходе второго этапа ОПВ, значения всех параметров, за исключением значений показателя эффективности генерирующего объекта, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 10 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, и указанной в заявке в соответствии с подпунктом 8 пункта 4.1.4 настоящего Регламента требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, совпадают со значениями соответствующих параметров поданной тем же участником ОПВ заявки, включенной в Перечень по итогам этапа 1;  … | …  5) заявка подана с соблюдением предусмотренных пунктами 4.1.5 и 4.1.5.1 настоящего Регламента сроков;  …  19) указанные в заявке значения всех параметров, за исключением значений показателя эффективности генерирующего объекта, указанного в заявке в соответствии с подпунктом 10 пункта 4.1.4 настоящего Регламента, и указанной в заявке в соответствии с подпунктом 8 пункта 4.1.4 настоящего Регламента требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, совпадают со значениями соответствующих параметров предыдущей заявки, принятой в отношении этого генерирующего объекта (при наличии таковой);  … |
| **5.1.6** | …  Шаг 1.5. В группе *Gy,t* с пронумерованными заявками выделяется подгруппа , первоначально состоящая из заявки с номером 1. Если суммарная по всем заявкам этой подгруппы требуемая сумма годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке, меньше величины определенной для данной подгруппы доступной к отбору суммарной выручки , равной размеру средств поддержки использования возобновляемых источников энергии, опубликованному для соответствующих года начала поставки мощности *Y* и вида объектов ВИЭ *T*, увеличенному на сумму произведений значений плановых годовых объемов производства электрической энергии, указанных в заявках данной подгруппы, и средней цены электрической энергии, определенной для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в соответствующей заявке, то данная подгруппа дополняется заявкой с номером, следующим за номером, наибольшим из номеров заявок, входящих в подгруппу . Данный процесс продолжается до тех пор, пока суммарная по всем заявкам подгруппы требуемая сумма годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке, не окажется больше или равна . Заявка с наибольшим в подгруппе  номером считается дополнительно включенной в данную подгруппу, в случае если дополнение этой подгруппы такой заявкой со значением требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, уменьшенным с применением указанного в заявке в соответствии с подпунктом 12 пункта 4.1.4 настоящего Регламента предельного коэффициента допустимого снижения параметров, не приводит к превышению величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной без учета такой заявки, увеличенной на произведение средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с приложением 17.1 к настоящему Регламенту для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в такой заявке, и указанных в этой заявке значений планового годового объема производства электрической энергии и предельного коэффициента допустимого снижения параметров. При этом для такой заявки, дополнительно включенной в подгруппу , рассчитывается коэффициент снижения параметров проекта, определяемый как отношение величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной без учета дополнительно включенной в подгруппу заявки, уменьшенной на сумму значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, всех включенных в подгруппу  заявок без учета дополнительно включенной в подгруппу заявки, к требуемой сумме годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, заявки, дополнительно включенной в подгруппу .  Шаг 1.6. Проекты ВИЭ, в отношении которых поданы заявки, входящие в группы, сформированные по итогам Шага 1.3, и подгруппы , сформированные по итогам Шага 1.5, включаются в Перечень отобранных проектов, формируемый в соответствии с пунктом 5.2 настоящего Регламента. | …  Шаг 1.5. В группе *Gy,t* с пронумерованными заявками выделяется подгруппа , первоначально состоящая из заявки с номером 1. Если суммарная по всем заявкам этой подгруппы требуемая сумма годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке, меньше величины определенной для данной подгруппы доступной к отбору суммарной выручки , равной размеру средств поддержки использования возобновляемых источников энергии, опубликованному для соответствующих года начала поставки мощности *Y* и вида объектов ВИЭ *T*, увеличенному на сумму произведений (с точностью до целых) значений плановых годовых объемов производства электрической энергии, указанных в заявках данной подгруппы, и средней цены электрической энергии, определенной для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в соответствующей заявке, то данная подгруппа дополняется заявкой с номером, следующим за номером, наибольшим из номеров заявок, входящих в подгруппу . Данный процесс продолжается до тех пор, пока суммарная по всем заявкам подгруппы требуемая сумма годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих указанным в заявке, не окажется больше или равна .  Шаг. 1.6. Заявка с наибольшим в подгруппе  номером считается дополнительно включенной в данную подгруппу, в случае если дополнение этой подгруппы такой заявкой со значением требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, уменьшенным с применением указанного в заявке в соответствии с подпунктом 12 пункта 4.1.4 настоящего Регламента предельного коэффициента допустимого снижения параметров, не приводит к превышению величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной без учета такой заявки, увеличенной на произведение (с точностью до целых) средней цены электрической энергии, определенной в соответствии с приложением 17.1 к настоящему Регламенту для ценовой зоны, к которой отнесено планируемое местонахождение генерирующего объекта, указанное в такой заявке, и указанных в этой заявке значений планового годового объема производства электрической энергии и предельного коэффициента допустимого снижения параметров. При этом для такой заявки, дополнительно включенной в подгруппу , рассчитывается коэффициент снижения параметров проекта, определяемый как отношение величины доступной к отбору суммарной выручки , определенной без учета дополнительно включенной в подгруппу заявки, уменьшенной на сумму значений требуемой суммы годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, всех включенных в подгруппу  заявок без учета дополнительно включенной в подгруппу заявки, к требуемой сумме годовой выручки от продажи электрической энергии и мощности на оптовом рынке в объемах, соответствующих объемам, указанным в заявке, заявки, дополнительно включенной в подгруппу .  Шаг 1.7. В случае если заявка с наибольшим в подгруппе  номером не может считаться дополнительно включенной в данную подгруппу (с учетом уменьшения параметров такой заявки с применением указанного в заявке в соответствии с подпунктом 12 пункта 4.1.4 настоящего Регламента предельного коэффициента допустимого снижения параметров) вследствие превышения величины доступной к отбору суммарной выручки , то такая заявка исключается из группы *Gy,t* и в отношении данной группы повторяются действия начиная с Шага 1.2.  Шаг 1.8. Проекты ВИЭ, в отношении которых поданы заявки, входящие в группы, сформированные по итогам Шага 1.3, и подгруппы , сформированные по итогам Шага 1.6, включаются в Перечень отобранных проектов, формируемый в соответствии с пунктом 5.2 настоящего Регламента. |
| **5.1.7** | **Добавить пункт** | 5.1.7. Техническая реализация процедуры отбора проектов, предусмотренной пунктом 5.1.6 настоящего Регламента, осуществляется в соответствии с приложением 2.1 к настоящему Регламенту. |
| **5.2.2** | …  6) плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ (для проекта по строительству генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента, плановый объем установленной мощности принимается равным произведению планового объема установленной мощности, указанного в отношении такого объекта в заявке, и коэффициента снижения параметров проекта, определенного для такого объекта в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента);  7) показатель эффективности генерирующего объекта ВИЭ;  8) плановый годовой объем производства электрической энергии объекта ВИЭ (для проекта по строительству генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента, плановый годовой объем производства электрической энергии принимается равным произведению планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении такого объекта в заявке, и коэффициента снижения параметров проекта, определенного для такого объекта в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента);  9) диапазон значений установленной мощности, наибольшее значение которого равно плановому объему установленной мощности (определяемому с учетом особенностей, предусмотренных подпунктом 6 настоящего пункта), а наименьшее значение равно минимальному объему мощности, определяемому как отношение планового годового объема производства электрической энергии (определяемого с учетом особенностей, предусмотренных подпунктом 8 настоящего пункта) к произведению 8766 и опубликованного в соответствии с подпунктом «д» пункта 3.5 настоящего Регламента максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности для соответствующего года начала поставки мощности и соответствующего вида генерирующих объектов (далее – минимальный объем мощности). | …  6) плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ (для проекта по строительству генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента, плановый объем установленной мощности принимается равным произведению планового объема установленной мощности, указанного в отношении такого объекта в заявке, и коэффициента снижения параметров проекта, рассчитанного для такого объекта в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента с точностью до трех знаков после запятой);  7) показатель эффективности генерирующего объекта ВИЭ;  8) плановый годовой объем производства электрической энергии объекта ВИЭ (для проекта по строительству генерирующего объекта, дополнительно включенного в перечень генерирующих объектов, отобранных на втором этапе отбора проектов в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента, плановый годовой объем производства электрической энергии принимается равным произведению планового годового объема производства электрической энергии, указанного в отношении такого объекта в заявке, и коэффициента снижения параметров проекта, рассчитанного для такого объекта в соответствии с пунктом 5.1.6 настоящего Регламента с точностью до трех знаков после запятой);  9) диапазон значений установленной мощности, наибольшее значение которого равно плановому объему установленной мощности (определяемому с учетом особенностей, предусмотренных подпунктом 6 настоящего пункта), а наименьшее значение равно минимальному объему мощности, определяемому как рассчитанное с точностью до трех знаков после запятой отношение планового годового объема производства электрической энергии (определяемого с учетом особенностей, предусмотренных подпунктом 8 настоящего пункта) к произведению 8766 и опубликованного в соответствии с подпунктом «д» пункта 3.5 настоящего Регламента максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности для соответствующего года начала поставки мощности и соответствующего вида генерирующих объектов (далее – минимальный объем мощности). |
| **7.15** | 1. **Порядок одностороннего отказа КО от обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ**   В случае если в отношении объекта генерации ВИЭ, отобранного по итогам ОПВ, одновременно выполняются условия:   1. 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; 2. в отношении объекта генерации продавцом по ДПМ ВИЭ в установленном Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована группа точек поставки и 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) с использованием данной группы точек поставки;   … | * 1. **Порядок одностороннего отказа КО от обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ВИЭ**   В случае если по объекту генерации ВИЭ, в отношении которого заключен ДПМ ВИЭ, 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, – 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;   1. в отношении объекта генерации продавцом по ДПМ ВИЭ в установленном Правилами оптового рынка и *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* порядке зарегистрирована группа точек поставки и 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) с использованием данной группы точек поставки;   … |
| **8.4** | 8.4. Соглашение о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должно содержать следующие условия:  – предмет соглашения, заключающийся в передаче продавцом всех прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ новому продавцу, в результате чего осуществляется полная замена продавца на нового продавца в полной совокупности всех правил, условий и требований ДПМ ВИЭ без каких-либо изъятий и оговорок;  – дату передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу, являющуюся: для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.1 настоящего Регламента – первым числом месяца, но не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ; для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – первым числом месяца, не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, но ранее даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ;  – указание на объект генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, права и обязанности по которым передаются продавцом новому продавцу;  – порядок осуществления взаимных расчетов между продавцом по ДПМ ВИЭ и юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ;  – для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – заверения юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, о соблюдении им условий, предусмотренных буллитом 3 пункта 8.2 настоящего Регламента.  С целью обеспечения непрерывности исполнения всеми сторонами своих обязательств по ДПМ ВИЭ в соглашении о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должно быть предусмотрено, что переход прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу осуществляется при условии возникновения у нового продавца права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием соответствующей ГТП генерации с даты передачи прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу, указанной в таком соглашении.  Неотъемлемой частью соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ является перечень ДПМ ВИЭ, заключенных от имени продавца в отношении объекта генерации, права и обязанности по которым продавец передает новому продавцу на основании указанного соглашения.  Перечень ДПМ ВИЭ формируется КО и включает все ДПМ ВИЭ, заключенные от имени продавца в отношении объекта генерации на дату подписания соглашения. | 8.4. Соглашение о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должно содержать следующие условия:  – предмет соглашения, заключающийся в передаче продавцом всех прав и обязанностей по всем ДПМ ВИЭ, заключенным в отношении определенного объекта генерации, новому продавцу, в результате чего осуществляется полная замена продавца на нового продавца в полной совокупности всех правил, условий и требований ДПМ ВИЭ без каких-либо изъятий и оговорок, включая передачу неисполненных требований по оплате мощности, возникших за расчетные периоды до даты передачи прав и обязанностей продавца по всем указанным ДПМ ВИЭ новому продавцу, либо не включая передачу неисполненных требований по оплате мощности, возникших за расчетные периоды до даты передачи прав и обязанностей продавца по всем указанным ДПМ ВИЭ новому продавцу;  – дату перехода прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу, являющуюся: для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.1 настоящего Регламента – первым числом месяца, но не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ; для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – первым числом месяца, не ранее первого числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором КО получено заявление продавца о намерении передать права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, но ранее даты начала поставки мощности, указанной в пункте 2.6 ДПМ ВИЭ;  – указание на объект генерации, в отношении которого заключены ДПМ ВИЭ, права и обязанности по которым передаются продавцом новому продавцу;  – порядок осуществления взаимных расчетов между продавцом по ДПМ ВИЭ и юридическим лицом, имеющим намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ;  – для случаев передачи прав и обязанностей по ДПМ ВИЭ в соответствии с пунктом 8.2 настоящего Регламента – заверения юридического лица, имеющего намерение приобрести права и обязанности продавца по ДПМ ВИЭ, о соблюдении им условий, предусмотренных буллитом 3 пункта 8.2 настоящего Регламента.  С целью обеспечения непрерывности исполнения всеми сторонами своих обязательств по ДПМ ВИЭ в соглашении о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ должно быть предусмотрено, что переход прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу осуществляется при условии возникновения у нового продавца права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью с использованием соответствующей ГТП генерации с даты перехода прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ новому продавцу, указанной в таком соглашении.  Неотъемлемой частью соглашения о передаче прав и обязанностей продавца по ДПМ ВИЭ является перечень ДПМ ВИЭ, заключенных от имени продавца в отношении объекта генерации, права и обязанности по которым продавец передает новому продавцу на основании указанного соглашения.  Перечень ДПМ ВИЭ формируется КО и включает все ДПМ ВИЭ, заключенные от имени продавца в отношении объекта генерации на дату подписания соглашения. |
| **Прил. 1.3** | …  **2. 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(29.3) REQUIRED  …  Плановый годовой объем производства электрической энергии (в МВт.ч) (п. 4.1.4, подп. 9 настоящего Регламента)  … | …  **2. 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  …  Плановый годовой объем производства электрической энергии (в МВт∙ч) (п. 4.1.4, подп. 9 настоящего Регламента)  … |
| **Прил. 2.1** | …  Шаг 8. Если выполняются одновременно следующие условия:  ;  ,  где  – заявка, имеющая в ранжированном ряду номер *d*,  то во множество  включаются заявки, номер С() которых не превышает *d* (:=), при этом для заявки с порядковым номером *d,* считающейся дополнительно включенной во множество, определяются следующие величины:  плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ, определенный по итогам ОПВ:  ,  плановый годовой объем производства электрической энергии объекта ВИЭ, определенный по итогам ОПВ:  ,  где величина коэффициента снижения параметров проекта  определяется как:  ,  иначе во множество  включаются заявки, номер С() которых меньше *d* (:=).  Шаг 9. КОНЕЦ РАБОТЫ АЛГОРИТМА.  … | …  Шаг 8. Если выполняются одновременно следующие условия:  ;  ,  где  – заявка, имеющая в ранжированном ряду номер *d*,  то во множество  включаются заявки, номер С() которых не превышает *d* (:=), при этом для заявки с порядковым номером *d,* считающейся дополнительно включенной во множество, определяются следующие величины:  плановый объем установленной мощности объекта ВИЭ, определенный по итогам ОПВ:  ,  плановый годовой объем производства электрической энергии объекта ВИЭ, определенный по итогам ОПВ:  ,  где величина коэффициента снижения параметров проекта  определяется как:    и осуществляется ПЕРЕХОД на Шаг 9,  иначе заявка, номер С() которой равен *d,* исключается из множества  и в отношении данного множества повторяются действия начиная с Шага 4.  Шаг 9. КОНЕЦ РАБОТЫ АЛГОРИТМА.  … |

**Действующая редакция**

**Приложение 4.3**

**РЕЕСТР 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, ОТБИРАЕМЫХ ПО ИТОГАМ ОПВ,**

**ПРОВОДИМЫХ ДО 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации / ценовая зона** | **Установленная мощность, МВт** | **Год начала поставки мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**РЕЕСТР 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, ОТБИРАЕМЫХ ПО ИТОГАМ ОПВ,**

**ПРОВОДИМЫХ ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации** | **Ценовая зона** | **Плановый годовой объем производства электрической энергии, МВт∙ч** | **Год начала поставки мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 4.3**

**РЕЕСТР 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, ОТБИРАЕМЫХ ПО ИТОГАМ ОПВ,**

**ПРОВОДИМЫХ ДО 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – должника** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации / ценовая зона** | **Установленная мощность, МВт** | **Год начала поставки мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**РЕЕСТР 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, ОТБИРАЕМЫХ ПО ИТОГАМ ОПВ,**

**ПРОВОДИМЫХ ПОСЛЕ 1 ЯНВАРЯ 2021 ГОДА**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – должника** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации** | **Ценовая зона** | **Максимальное значение планового годового объема производства электрической энергии, МВт∙ч** | **Год начала поставки мощности** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 4.7**

**Перечень отобранных проектов ВИЭ по результату ОПВ, проведенного в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ году**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка** | **Код участника оптового рынка** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации ВИЭ** | **Ценовая зона** | **Субъект РФ** | **Плановый объем установленной мощности (заявленный), МВт** | **Плановый объем установленной мощности (по результатам отбора), МВт** | **Год начала исполнения обязательства по поставке мощности** | **Дата начала поставки мощности \*** | **Дата окончания поставки мощности \*** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Дата указывается в формате: число/месяц/год.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 4.7**

**Перечень отобранных проектов ВИЭ по результату ОПВ, проведенного в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ году**

**(для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участника оптового рынка | Код участника оптового рынка | Код ГТП генерации ВИЭ | Вид объекта генерации ВИЭ | Ценовая зона | Субъект РФ | Плановый объем установленной мощности (заявленный), МВт | Плановый объем установленной мощности (по результатам отбора), МВт | Год начала исполнения обязательства по поставке мощности | Дата начала поставки мощности \* | Дата окончания поставки мощности \* |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Дата указывается в формате: число/месяц/год.

**Перечень отобранных проектов ВИЭ по результату ОПВ, проведенного в \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ году**

**(для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование участника оптового рынка | Код участника оптового рынка | Код ГТП генерации ВИЭ | Вид объекта генерации ВИЭ | Ценовая зона | Субъект РФ | Минимальный объем мощности, МВт | Плановый объем установленной мощности, МВт\* | Предельная максимальная величина установленной мощности объекта генерации, МВт\*\* | Плановый годовой объем производства электрической энергии, МВт∙ч\* | Год начала исполнения обязательства по поставке мощности | Дата начала поставки мощности\*\*\* | Дата окончания поставки мощности\*\*\* |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Величина по результатам ОПВ.

\*\* Определяется в соответствии с приложением 25 к настоящему Регламенту.

\*\*\* Дата указывается в формате: число/месяц/год.

**Действующая редакция**

**Приложение 4.8**

**Реестр объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ в \_\_\_\_\_\_ году**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка** | **Код участника оптового рынка** | **Наименование проекта \*** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации ВИЭ** | **Ценовая зона** | **Субъект РФ** | **Плановый объем установленной мощности (заявленный), МВт** | **Плановый объем установленной мощности (по результатам отбора), МВт** | **Год начала исполнения обязательства по поставке мощности** | **Дата начала поставки мощности \*\*** | **Дата окончания поставки мощности \*\*** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Плановая величина капитальных затрат, руб./кВт \*\*\*** | **Плановый коэффициент локализации** | **Сумма, подлежащая обеспечению, руб.** | **Способ обеспечения (неустойка, поручительство, аккредитив, банковская гарантия)** | **Наименование поручителя** | **Банк – эмитент аккредитива/банковской гарантии** | **Исполняющий банк по аккредитиву** | **Дата начала действия аккредитива / банковской гарантии** | **Дата окончания действия аккредитива/ банковской гарантии** |
| **14** | **15** | **16** | **17** | **18** | **19** | **20** | **21** | **22** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Наименование, указанное в заявке в соответствии с подпунктом 1 пункта 4.1.3 настоящего Регламента.

\*\* Дата указывается в формате: дата/месяц/год.

\*\*\* Величина по результатам ОПВ.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 4.8**

**Реестр объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ в \_\_\_\_\_\_ году**

**(для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка** | **Код участника оптового рынка** | **Наименование проекта \*** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации ВИЭ** | **Ценовая зона** | **Субъект РФ** | **Плановый объем установленной мощности (заявленный), МВт** | **Плановый объем установленной мощности (по результатам отбора), МВт** | **Год начала исполнения обязательства по поставке мощности** | **Дата начала поставки мощности \*\*** | **Дата окончания поставки мощности \*\*** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Плановая величина капитальных затрат, руб./кВт \*\*\*** | **Плановый коэффициент локализации** | **Сумма, подлежащая обеспечению, руб.** | **Способ обеспечения (неустойка, поручительство, аккредитив, банковская гарантия)** | **Наименование поручителя** | **Банк – эмитент аккредитива/банковской гарантии** | **Исполняющий банк по аккредитиву** | **Дата начала действия аккредитива / банковской гарантии** | **Дата окончания действия аккредитива/ банковской гарантии** |
| **14** | **15** | **16** | **17** | **18** | **19** | **20** | **21** | **22** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Наименование, указанное в заявке в соответствии с подпунктом 1 пункта 4.1.3 настоящего Регламента.

\*\* Дата указывается в формате: дата/месяц/год.

\*\*\* Величина по результатам ОПВ.

**Реестр объектов ВИЭ, отобранных по итогам ОПВ в \_\_\_\_\_\_ году**

**(для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка** | **Код участника оптового рынка** | **Код ГТП генерации ВИЭ** | **Вид объекта генерации ВИЭ** | **Ценовая зона** | **Субъект РФ** | **Минимальный объем установленной мощности, МВт** | **Плановый объем установленной мощности (заявленный), МВт** | **Плановый годовой объем производства электрической энергии (заявленный), МВт∙ч** | **Плановый объем установленной мощности (по результатам отбора), МВт** | **Плановый годовой объем производства электрической энергии (по результатам отбора), МВт∙ч** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Год начала исполнения обязательства по поставке мощности** | **Дата начала поставки мощности\*** | **Дата окончания поставки мощности\*** | **Показатель эффективности генерирующего объекта ВИЭ, руб./МВт∙ч\*\*** | **Сумма, подлежащая обеспечению, руб.** | **Способ обеспечения (неустойка, поручительство, аккредитив, банковская гарантия)** | **Наименование поручителя** | **Банк – эмитент аккредитива / банковской гарантии** | **Сумма аккредитива / банковской гарантии, руб.** | **Исполняющий банк по аккредитиву** | **Дата начала действия аккредитива / банковской гарантии** | **Дата окончания действия аккредитива / банковской гарантии** |
| **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** | **19** | **20** | **21** | **22** | **23** | **24** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Дата указывается в формате: дата/месяц/год.

\*\* Величина по результатам ОПВ.

**Действующая редакция**

**Приложение 15**

**РЕЕСТР РАСТОРГНУТЫХ СОГЛАШЕНИЙ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Дата расторжения соглашения** | **Номер агентского договора** | **Дата заключения агентского договора** | **Принципал** | **Код принципала** | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Субъект РФ** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 15**

**РЕЕСТР РАСТОРГНУТЫХ СОГЛАШЕНИЙ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Дата расторжения соглашения** | **Номер агентского договора** | **Дата заключения агентского договора** | **Принципал** | **Код принципала** | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Субъект РФ\*** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Для объектов генерации ВИЭ, отбираемых по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, столбец «субъект РФ» не заполняется.

**Действующая редакция**

**Приложение 15.1**

**РЕЕСТР РАСТОРГНУТЫХ СОГЛАШЕНИЙ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ (БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Дата расторжения соглашения** | **Номер агентского договора** | **Дата заключения агентского договора** | **Принципал** | **Код принципала** | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Субъект РФ** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 15.1**

**РЕЕСТР РАСТОРГНУТЫХ СОГЛАШЕНИЙ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ (БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ)**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Дата расторжения соглашения** | **Номер агентского договора** | **Дата заключения агентского договора** | **Принципал** | **Код принципала** | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Субъект РФ\*** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Для объектов генерации ВИЭ, отбираемых по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, столбец «субъект РФ» не заполняется.

**Действующая редакция**

**Приложение 21**

**РЕЕСТР ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ СОГЛАШЕНИЙ К СОГЛАШЕНИЯМ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, НА *ДД.ММ.ГГГГ***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Номер агентского договора** | **Дата заключения агентского договора** | **Принципал** | **Код принципала** | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Субъект РФ** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** | **Минимальная сумма аккредитива в соответствии с соглашением, руб.** | **Номер дополнительного соглашения** | **Дата заключения дополнительного соглашения** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 21**

**РЕЕСТР ДОПОЛНИТЕЛЬНЫХ СОГЛАШЕНИЙ К СОГЛАШЕНИЯМ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ, НА *ДД.ММ.ГГГГ***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Номер агентского договора** | **Дата заключения агентского договора** | **Принципал** | **Код принципала** | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Субъект РФ\*** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** | **Минимальная сумма аккредитива в соответствии с соглашением, руб.** | **Номер дополнительного соглашения** | **Дата заключения дополнительного соглашения** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** | **17** | **18** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Для объектов генерации ВИЭ, отбираемых по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, столбец «субъект РФ» не заполняется.

**Добавить приложение**

**Приложение 24**

**Время начала и окончания интервалов подачи заявок в течение продленного срока подачи заявок**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **День ОПВ** | **Номер интервала подачи заявок** | **Время начала интервала подачи заявок** | **Время окончания интервала подачи заявок** |
| 11-й день отбора | 1 | 9 часов 00 минут | 10 часов 00 минут |
| 2 | 10 часов 30 минут | 11 часов 30 минут |
| 3 | 12 часов 00 минут | 13 часов 00 минут |
| 4 | 13 часов 30 минут | 14 часов 30 минут |
| 5 | 15 часов 00 минут | 16 часов 00 минут |
| 6 | 16 часов 30 минут | 17 часов 30 минут |
| 12-й день отбора | 7 | 9 часов 00 минут | 10 часов 00 минут |
| 8 | 10 часов 30 минут | 11 часов 30 минут |
| 9 | 12 часов 00 минут | 13 часов 00 минут |
| 10 | 13 часов 30 минут | 14 часов 30 минут |
| 11 | 15 часов 00 минут | 16 часов 00 минут |
| 12 | 16 часов 30 минут | 17 часов 30 минут |
| 13-й день отбора | 13 | 9 часов 00 минут | 10 часов 00 минут |
| 14 | 10 часов 30 минут | 11 часов 30 минут |
| 15 | 12 часов 00 минут | 13 часов 00 минут |
| 16 | 13 часов 30 минут | 14 часов 30 минут |
| 17 | 15 часов 00 минут | 16 часов 00 минут |
| 18 | 16 часов 30 минут | 17 часов 30 минут |

**Добавить приложение**

**Приложение 25**

**Правила определения величин стоимостных и объемных показателей объекта генерации, указываемых в приложении 2 к ДПМ ВИЭ, заключаемым в отношении генерирующих объектов, отобранных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года**

|  |  |
| --- | --- |
| **Наименование величины** | **Порядок определения** |
| **Объем мощности объекта генерации, подлежащей поставке на оптовый рынок (объем установленной мощности), МВт** | Принимается равным величине планового объема установленной мощности объекта ВИЭ, определенной по итогам ОПВ. Значение может быть изменено в порядке, установленном договором коммерческого представительства поставщика для целей заключения договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии |
| **Предельная минимальная величина установленной мощности объекта генерации, МВт** | Принимается равной величине минимального объема мощности, определенной по итогам ОПВ |
| **Предельная максимальная величина установленной мощности объекта генерации, МВт** | Определяется как произведение 1,25 и величины планового объема установленной мощности объекта ВИЭ, определенной по итогам ОПВ (с точностью до трех знаков после запятой) |
| **Плановый объем установленной мощности (для целей расчета цены мощности), МВт** | Принимается равным величине планового объема установленной мощности объекта ВИЭ, определенной по итогам ОПВ |

**Действующая редакция**

**Приложение 27**

**РЕЕСТР СОГЛАШЕНИЙ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ (БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ), НА *ДД.ММ.ГГГГ***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Номер агентского договора** | **Дата заключения агентского договора** | **Принципал** | **Код принципала** | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Субъект РФ** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** | **Минимальная сумма банковской гарантии в соответствии с соглашением, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 27**

**РЕЕСТР СОГЛАШЕНИЙ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДПМ ВИЭ (БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ), НА *ДД.ММ.ГГГГ***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Номер соглашения** | **Дата заключения соглашения** | **Дата подписания соглашения принципалом** | **Номер агентского договора** | **Дата заключения агентского договора** | **Принципал** | **Код принципала** | **Продавец** | **Код продавца** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Субъект РФ\*** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** | **Минимальная сумма банковской гарантии в соответствии с соглашением, руб.** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** | **11** | **12** | **13** | **14** | **15** | **16** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

\* Для объектов генерации ВИЭ, отбираемых по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, столбец «субъект РФ» не заполняется.

**Приложение 28 изложить в следующей редакции:**

**Приложение 28**

**(Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ)**

**БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ** N **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Москва \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**[[1]](#footnote-1)

Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта* [[2]](#footnote-2)), именуемый в дальнейшем Гарант, по просьбе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности* [[3]](#footnote-3)*)* (*ИНН\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*), именуемого в дальнейшем Принципал, дает обязательство уплатить Акционерному обществу Центр финансовых расчетов (ИНН 7705620038), именуемому в дальнейшем Бенефициар, в случае невыполнения Принципалом своих обязательств по Соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии N \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 (далее – Соглашение), денежную сумму в пределах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[4]](#footnote-4) (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[5]](#footnote-5)) российских рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_5) копеек (далее – сумма, на которую выдана Гарантия) на следующих условиях.

1. Настоящей Гарантией обеспечивается надлежащее исполнение Принципалом обязательств по Соглашению по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным Принципалом в отношении объекта генерации, указанного в Соглашении. Настоящей Гарантией обеспечивается надлежащее исполнение Принципалом обязательств по Соглашению, срок исполнения которых наступил в период действия настоящей Гарантии.
2. Настоящая Гарантия вступает в силу с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 и действует по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 включительно, после чего она автоматически теряет силу, независимо от того, была ли она возвращена Гаранту или нет.
3. Настоящая Гарантия может быть изменена с согласия Бенефициара. Изменение Гарантии совершается в той же форме, что и выдача Гарантии.
4. Обязательство Гаранта перед Бенефициаром ограничивается уплатой суммы, на которую выдана Гарантия.
5. Требования по настоящей Гарантии могут предъявляться неограниченное количество раз, при этом совокупный объем денежных требований за весь срок действия настоящей Гарантии не может превышать сумму, на которую выдана настоящая Гарантия.
6. При неисполнении Гарантом перед Бенефициаром своих платежных обязательств в соответствии с условиями настоящей Гарантии Гарант обязуется уплатить Бенефициару пеню в размере 1/365 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату получения Гарантом требования Бенефициара, от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более двадцати процентов от суммы просроченного платежа.
7. Настоящая Гарантия является безотзывной.
8. Принадлежащее Бенефициару по настоящей Гарантии право требования к Гаранту не может быть передано другому лицу.
9. Требование Бенефициара должно быть предъявлено Гаранту до истечения указанного в настоящей Гарантии срока.
10. Требование должно быть заявлено в письменной форме. Письменная форма считается соблюденной в случае направления Гаранту требования в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ) через банк, которому правлением Ассоциации НП Совета рынка присвоен статус Авизующего банка в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности. Бенефициар направляет требование в электронном виде с использованием электронной подписи или на бумажном носителе в банк, которому правлением Ассоциации НП Совета рынка присвоен статус авизующего банка в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, в порядке, предусмотренном Соглашением о взаимодействии между Гарантом, Авизующим банком и АО ЦФР. SWIFT-сообщение, направленное Гаранту, должно содержать подтверждение, что требование подписано уполномоченным лицом Бенефициара.
11. Гарант обязуется рассматривать требования Бенефициара и уплачивать суммы по настоящей Гарантии в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Гарантом требования по системе СВИФТ (SWIFT). Оплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.
12. Обязательство Гаранта перед Бенефициаром по Гарантии прекращается:

1) уплатой Бенефициару по одному требованию или по нескольким требованиям в совокупности всей суммы, на которую выдана Гарантия;

2) окончанием определенного в Гарантии срока, на который она выдана;

3) вследствие отказа Бенефициара от своих прав по Гарантии;

4) по соглашению Гаранта с Бенефициаром о прекращении этого обязательства.

1. Настоящая Гарантия подчиняется законодательству Российской Федерации. Любой спор по настоящей Гарантии разрешается в Арбитражном суде г. Москвы.
2. Настоящая Гарантия выдана в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ).
3. В соответствии с положениями Федерального закона от 30.12.2004 № 218-ФЗ «О кредитных историях» Гарант передает сведения о Принципале в бюро кредитных историй, включенное в государственный реестр бюро кредитных историй, без получения согласия Принципала на их представление, за исключением случаев, в которых Правительством Российской Федерации установлены ограничения на передачу информации в бюро кредитных историй, а также лиц, в отношении которых Правительством Российской Федерации установлены указанные ограничения.

**Добавить приложение**

**Приложение 28.1**

**(ФОРМА БАНКОВСКОЙ ГАРАНТИИ по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021)**

**БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ** N **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Москва \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**[[6]](#footnote-6)1

Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта* [[7]](#footnote-7)2), именуемый в дальнейшем Гарант, по просьбе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности [[8]](#footnote-8)3)* (*ИНН\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*), именуемого в дальнейшем Принципал, дает обязательство уплатить Акционерному обществу Центр финансовых расчетов (ИНН 7705620038), именуемому в дальнейшем Бенефициар, в случае невыполнения Принципалом своих обязательств по Соглашению 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 N \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 (далее – Соглашение), денежную сумму в пределах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[9]](#footnote-9)4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[10]](#footnote-10)5) российских рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_5) копеек (далее – сумма, на которую выдана Гарантия) на следующих условиях.

1. Настоящей Гарантией обеспечивается надлежащее исполнение Принципалом обязательств по Соглашению по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, заключенным Принципалом в отношении объекта генерации, указанного в Соглашении. Настоящей Гарантией обеспечивается надлежащее исполнение Принципалом обязательств по Соглашению, срок исполнения которых наступил в период действия настоящей Гарантии.
2. Настоящая Гарантия вступает в силу с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 и действует по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 включительно, после чего она автоматически теряет силу, независимо от того, была ли она возвращена Гаранту или нет.
3. Настоящая Гарантия может быть изменена с согласия Бенефициара. Изменение Гарантии совершается в той же форме, что и выдача Гарантии.
4. Обязательство Гаранта перед Бенефициаром ограничивается уплатой суммы, на которую выдана Гарантия.
5. Требования по настоящей Гарантии могут предъявляться неограниченное количество раз, при этом совокупный объем денежных требований за весь срок действия настоящей Гарантии не может превышать сумму, на которую выдана настоящая Гарантия.
6. При неисполнении Гарантом перед Бенефициаром своих платежных обязательств в соответствии с условиями настоящей Гарантии Гарант обязуется уплатить Бенефициару пеню в размере 1/365 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату получения Гарантом требования Бенефициара, от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более двадцати процентов от суммы просроченного платежа.
7. Настоящая Гарантия является безотзывной.
8. Принадлежащее Бенефициару по настоящей Гарантии право требования к Гаранту не может быть передано другому лицу.
9. Требование Бенефициара должно быть предъявлено Гаранту до истечения указанного в настоящей Гарантии срока.
10. Требование должно быть заявлено в письменной форме. Письменная форма считается соблюденной в случае направления Гаранту требования в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ) через банк, которому правлением Ассоциации НП Совета рынка присвоен статус Авизующего банка в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности. Бенефициар направляет требование в электронном виде с использованием электронной подписи или на бумажном носителе в банк, которому правлением Ассоциации НП Совета рынка присвоен статус авизующего банка в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, в порядке, предусмотренном Соглашением о взаимодействии между Гарантом, Авизующим банком и АО ЦФР. SWIFT-сообщение, направленное Гаранту, должно содержать подтверждение, что требование подписано уполномоченным лицом Бенефициара.
11. Гарант обязуется рассматривать требования Бенефициара и уплачивать суммы по настоящей Гарантии в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Гарантом требования по системе СВИФТ (SWIFT). Оплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.
12. Обязательство Гаранта перед Бенефициаром по Гарантии прекращается:

1) уплатой Бенефициару по одному требованию или по нескольким требованиям в совокупности всей суммы, на которую выдана Гарантия;

2) окончанием определенного в Гарантии срока, на который она выдана;

3) вследствие отказа Бенефициара от своих прав по Гарантии;

4) по соглашению Гаранта с Бенефициаром о прекращении этого обязательства.

1. Настоящая Гарантия подчиняется законодательству Российской Федерации. Любой спор по настоящей Гарантии разрешается в Арбитражном суде г. Москвы.
2. Настоящая Гарантия выдана в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ).
3. В соответствии с положениями Федерального закона от 30.12.2004 № 218-ФЗ «О кредитных историях» Гарант передает сведения о Принципале в бюро кредитных историй, включенное в государственный реестр бюро кредитных историй, без получения согласия Принципала на их представление, за исключением случаев, в которых Правительством Российской Федерации установлены ограничения на передачу информации в бюро кредитных историй, а также лиц, в отношении которых Правительством Российской Федерации установлены указанные ограничения.

**Предложения по изменениям и дополнениям в** [**ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ**](https://www.np-sr.ru/ru/regulation/joining/reglaments/2016) **(Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **Приложение 9.2, п. 1.2** | 1.2. копия полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, установленным в приложениях 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1 и 3.5 к Соглашению и транслитерированными гарантом в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 4.5.1, 5 и 5.1); | 1.2. копия полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, установленным в приложениях 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5 и 3.5.1 к Соглашению и транслитерированными гарантом в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 4.5.1, 5 и 5.1); |
| **Приложение 9.2, п. 1.3** | 1.3. копия полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6, по форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1 и 3.5 к Соглашению; | 1.3. копия полученного от гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6, по форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5 и 3.5.1 к Соглашению; |
| **Приложение 9.2, п. 2.1** | 2.1. копия отправленного гаранту SWIFT-сообщения, содержащего текст требования АО «ЦФР» о платеже по банковской гарантии (приложения 6, 6.1, 6.2, 6.3 к Соглашению), транслитерированный в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 7, 7.1, 7.2, 7.3, 8 и 8.1); | 2.1. копия отправленного гаранту SWIFT-сообщения, содержащего текст требования АО «ЦФР» о платеже по банковской гарантии (приложения 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1 к Соглашению), транслитерированный в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 8 и 8.1); |

**Предложения по изменениям и дополнениям в** [**приложение 10 к ПОЛОЖЕНИЮ О ПОРЯДКЕ ПРЕДОСТАВЛЕНИЯ ФИНАНСОВЫХ ГАРАНТИЙ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ. СОГЛАШЕНИЕ О ВЗАИМОДЕЙСТВИИ**](https://www.np-sr.ru/ru/regulation/joining/reglaments/2016) **(Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.2.5** | **…**  2.2.5. соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – соглашение о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ). | …  2.2.5. соглашению о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – соглашение о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ), и соглашению 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 о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021). |
| **2.3.6** | **…**  2.3.6. по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ по форме, указанной в приложении 3.5 к настоящему Соглашению;  … | **…**  2.3.6. по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ – по форме, указанной в приложении 3.5 к настоящему Соглашению, и по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, – по форме, указанной в приложении 3.5.1 к настоящему Соглашению;  **…** |
| **3.8** | ...  Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по форме, указанной в приложении 3.5 к настоящему Соглашению, является дата ее выдачи.  …. | ...  Датой начала действия банковской гарантии, выдаваемой Гарантом по формам, указанным в приложениях 3.5, 3.5.1 к настоящему Соглашению, является дата ее выдачи.  … |
| **9.6** | Пункты 2.2, 2.3, раздел 11 настоящего Соглашения и приложения 2, 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 5, 5.1, 6, 6.1, 6.2, 6.3, 7, 7.1, 7.2, 7.3, 8, 8.1 и 10 к настоящему Соглашению изменяются и (или) дополняются АО «ЦФР» в одностороннем внесудебном порядке в случае внесения Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» изменений и (или) дополнений в соответствующие пункты/приложения типового Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», которое является приложением 10 к Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  В случае внесения изменений и (или) дополнений в приложение 10 к Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) АО «ЦФР» направляет Авизующему банку и Гаранту уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящие Соглашения на бумажном носителе.  Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении АО «ЦФР». | Пункты 2.2, 2.3, раздел 11 настоящего Соглашения и приложения 2, 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 3.5.1, 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 4.5.1, 5, 5.1, 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1, 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 8, 8.1 и 10 к настоящему Соглашению изменяются и (или) дополняются АО «ЦФР» в одностороннем внесудебном порядке в случае внесения Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» изменений и (или) дополнений в соответствующие пункты/приложения типового Соглашения о взаимодействии Гаранта, Авизующего банка и АО «ЦФР», которое является приложением 10 к Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  В случае внесения изменений и (или) дополнений в приложение 10 к Положению о порядке предоставления финансовых гарантий на оптовом рынке (Приложение № 26 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) АО «ЦФР» направляет Авизующему банку и Гаранту уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в настоящее Соглашение на бумажном носителе.  Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении АО «ЦФР». |
| **Раздел 11** | **Включить приложения 3.5.1,** **4.5.1, 6.3.1, 7.3.1** | …  **Приложение 3.5.1.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021.  …  **Приложение 4.5.1.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, в формате SWIFT-сообщения.  …  **Приложение 6.3.1.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021.  …  **Приложение 7.3.1.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, в формате SWIFT-сообщения.  … |
| **Приложение 2, п. 3.1** | Банковская гарантия должна быть выдана Гарантом по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5 к настоящему Соглашению. Банковская гарантия, выданная Гарантом в пользу АО «ЦФР» по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5 к настоящему Соглашению, передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 5, 5.1 к настоящему Соглашению).  Изменение Банковской гарантии передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6. | Банковская гарантия должна быть выдана Гарантом по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 3.5.1 к настоящему Соглашению. Банковская гарантия, выданная Гарантом в пользу АО «ЦФР» по одной из форм, являющихся приложениями 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 3.5.1 к настоящему Соглашению, передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 4.5.1, 5, 5.1 к настоящему Соглашению).  Изменение Банковской гарантии передается Гарантом в Авизующий банк по системе SWIFT в формате сообщения, транслитерированного в латиницу по стандарту SWIFT RUR6. |
| **Приложение 2, п. 3.3** | копию полученного от Гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным Авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6, по форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5 к настоящему Соглашению; | копию полученного от Гаранта SWIFT-сообщения с текстом банковской гарантии, транслитерированным Авизующим банком на русский язык по стандарту SWIFT RUR6, по форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 3.5.1 к настоящему Соглашению; |
| **Приложение 2, п. 3.5** | Авизующий банк не контролирует соответствие текста банковской гарантии в полученном от Гаранта SWIFT-сообщении по форме приложений 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. | Авизующий банк не контролирует соответствие текста банковской гарантии в полученном от Гаранта SWIFT-сообщении по форме приложений 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 4.5.1, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. |
| **Приложение 2, п. 4.1** | 4.1. Требование о платеже по банковской гарантии должно быть составлено АО «ЦФР» по формам, указанным в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3 к настоящему Соглашению. АО «ЦФР» (Бенефициар) направляет в Авизующий банк требование об осуществлении платежа по банковской гарантии одним из следующих способов:  **…** | 4.1. Требование о платеже по банковской гарантии должно быть составлено АО «ЦФР» по формам, указанным в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1 к настоящему Соглашению. АО «ЦФР» (Бенефициар) направляет в Авизующий банк требование об осуществлении платежа по банковской гарантии одним из следующих способов:  **…** |
| **Приложение 2, п. 4.2** | 4.2. При получении от АО «ЦФР» до 14:00 (по московскому времени) текущего рабочего дня требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, составленного АО «ЦФР» по формам, указанным в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3 к настоящему Соглашению, Авизующий банк не позднее дня получения указанного документа направляет по системе SWIFT в адрес Гаранта сообщение с текстом требования АО «ЦФР» об осуществлении платежа по банковской гарантии, установленным в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3 к настоящему Соглашению и транслитерированным Авизующим банком в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 7, 7.1, 7.2, 7.3, 8, 8.1 к настоящему Соглашению) до 17:00 (по московскому времени).  **…** | 4.2. При получении от АО «ЦФР» до 14:00 (по московскому времени) текущего рабочего дня требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, составленного АО «ЦФР» по формам, указанным в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1 к настоящему Соглашению, Авизующий банк не позднее дня получения указанного документа направляет по системе SWIFT в адрес Гаранта сообщение с текстом требования АО «ЦФР» об осуществлении платежа по банковской гарантии, установленным в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1 к настоящему Соглашению и транслитерированным Авизующим банком в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 8, 8.1 к настоящему Соглашению) до 17:00 (по московскому времени).  **…** |
| **Приложение 2, п. 4.4.1** | 4.4.1. копию отправленного Гаранту SWIFT-сообщения, содержащего текст требования АО «ЦФР» об осуществлении платежа по банковской гарантии, транслитерированный в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 7, 7.1, 7.2, 7.3, 8, 8.1 к настоящему Соглашению); | 4.4.1. копию отправленного Гаранту SWIFT-сообщения, содержащего текст требования АО «ЦФР» об осуществлении платежа по банковской гарантии, транслитерированный в латиницу по стандарту SWIFT RUR6 (приложения 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 8, 8.1 к настоящему Соглашению); |
| **Приложение 2, п. 4.9** | 4.9. Авизующий банк осуществляет проверку полномочий представителя АО «ЦФР», которым подписаны требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, переданные АО «ЦФР» в Авизующий банк, и подтверждает данный факт Гаранту в переданном требовании об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору БР, РСВ, БР переток НЦЗ, РСВ переток НЦЗ, договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ в форматах SWIFT-сообщений (приложения 7, 7.1, 7.2, 7.3, 8, 8.1 к настоящему Соглашению). | 4.9. Авизующий банк осуществляет проверку полномочий представителя АО «ЦФР», которым подписаны требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, переданные АО «ЦФР» в Авизующий банк, и подтверждает данный факт Гаранту в переданном требовании об осуществлении платежа по банковской гарантии по договору БР, РСВ, БР переток НЦЗ, РСВ переток НЦЗ, договору купли-продажи электрической энергии в НЦЗ, по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, в форматах SWIFT-сообщений (приложения 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 8, 8.1 к настоящему Соглашению). |
| **Приложение 10, раздел 1** | **…**   * **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий оригинальный текст банковской гарантии по стандарту SWIFT RUR6, полученной по системе SWIFT от Гаранта. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. * **Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст банковской гарантии на русском языке, полученной по системе SWIFT от Гаранта и преобразованной путем транслитерации по стандарту SWIFT RUR6. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5 к настоящему Соглашению.   **…**   * **Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии** – ЭД, направляемый АО «ЦФР» в Авизующий банк для последующей передачи Гаранту по системе SWIFT и содержащий требование на осуществление платежа по банковской гарантии. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3 к настоящему Соглашению. * **Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT** – ЭД, направляемый Авизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст требования на осуществление платежа по банковской гарантии латиницей, переданного Авизующим банком в Гарант по системе SWIFT. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 7, 7.1, 7.2, 7.3, 8, 8.1 к настоящему Соглашению.   **…** | **…**   * **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий оригинальный текст банковской гарантии по стандарту SWIFT RUR6, полученной по системе SWIFT от Гаранта. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 4.5.1, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. * **Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык** – ЭД, направляемыйАвизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст банковской гарантии на русском языке, полученной по системе SWIFT от Гаранта и преобразованной путем транслитерации по стандарту SWIFT RUR6. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 3.5.1 к настоящему Соглашению.   **…**   * **Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии** – ЭД, направляемый АО «ЦФР» в Авизующий банк для последующей передачи Гаранту по системе SWIFT и содержащий требование на осуществление платежа по банковской гарантии. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 6, 6.1, 6.2, 6.3, 6.3.1 к настоящему Соглашению. * **Копия требования об осуществлении платежа по банковской гарантии, отправленного по SWIFT** – ЭД, направляемый Авизующим банком в АО «ЦФР» и содержащий текст требования на осуществление платежа по банковской гарантии латиницей, переданного Авизующим банком в Гарант по системе SWIFT. Текст сообщения соответствует форме, указанной в приложениях 7, 7.1, 7.2, 7.3, 7.3.1, 8, 8.1 к настоящему Соглашению.   **…** |
| **Приложение 10, раздел 2** | **…**   * **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT**   Электронный документ «Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. **…** | **…**   * **Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT**   Электронный документ «Копия банковской гарантии, полученной по SWIFT» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 4, 4.1, 4.1.1, 4.2, 4.3, 4.4, 4.4.1, 4.5, 4.5.1, 5, 5.1 к настоящему Соглашению. **…** |
| **Приложение 10, раздел 2** | **…**   * **Копия банковской гарантии,** **транслитерированной на русский язык**   Электронный документ «Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5 к настоящему Соглашению. …  … | **…**   * **Копия банковской гарантии,** **транслитерированной на русский язык**   Электронный документ «Копия банковской гарантии, транслитерированной на русский язык» отправляется с текстом, соответствующим форме приложений 3, 3.1, 3.1.1, 3.2, 3.3, 3.4, 3.4.1, 3.5, 3.5.1 к настоящему Соглашению. …  … |
|  | **Дополнить приложениями** | **Приложение 3.5.1.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021.  **Приложение 4.5.1.** Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, в формате SWIFT-сообщения.  **Приложение 6.3.1.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021.  **Приложение 7.3.1.** Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, в формате SWIFT-сообщения. |

**Добавить приложения**

**Приложение 3.5.1**

**к Соглашению о взаимодействии**

**(Банковская гарантия по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ  Гарант  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ  Авизующий банк  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ  АО «ЦФР»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М. П. |

**БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ** N **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**Москва \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[11]](#footnote-11)1**

Настоящей Гарантией \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование гаранта* [[12]](#footnote-12)2), именуемый в дальнейшем Гарант, по просьбе \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (*наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности [[13]](#footnote-13)3)* (*ИНН\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_*), именуемого в дальнейшем Принципал, дает обязательство уплатить Акционерному обществу Центр финансовых расчетов (ИНН 7705620038), именуемому в дальнейшем Бенефициар, в случае невыполнения Принципалом своих обязательств по Соглашению 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 N \_\_\_ от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 (далее - Соглашение) денежную сумму в пределах \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[14]](#footnote-14)4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_[[15]](#footnote-15)5) российских рублей \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_4 (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_5) копеек (далее - сумма, на которую выдана гарантия) на следующих условиях.

1. Настоящей Гарантией обеспечивается надлежащее исполнение Принципалом обязательств по Соглашению по перечислению денежных средств в счет уплаты штрафов за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, после 1 января 2021 года, заключенным Принципалом в отношении объекта генерации, указанного в Соглашении. Настоящей гарантией обеспечивается надлежащее исполнение Принципалом обязательств по Соглашению, срок исполнения которых наступил в период действия настоящей Гарантии.
2. Настоящая Гарантия вступает в силу с \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1 и действует по \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_1, включительно, после чего она автоматически теряет силу, независимо от того, была ли она возвращена Гаранту или нет.
3. Настоящая Гарантия может быть изменена с согласия Бенефициара. Изменение Гарантии совершается в той же форме, что и выдача Гарантии.
4. Обязательство Гаранта перед Бенефициаром ограничивается уплатой суммы, на которую выдана гарантия.
5. Требования по настоящей Гарантии могут предъявляться неограниченное количество раз, при этом совокупный объем денежных требований за весь срок действия настоящей Гарантии не может превышать сумму, на которую выдана настоящая Гарантия.
6. При неисполнении Гарантом перед Бенефициаром своих платежных обязательств в соответствии с условиями настоящей Гарантии Гарант обязуется уплатить Бенефициару пеню в размере 1/365 ключевой ставки Центрального банка Российской Федерации, действующей на дату получения Гарантом требования Бенефициара, от суммы просроченного платежа за каждый день просрочки, но не более двадцати процентов от суммы просроченного платежа.
7. Настоящая Гарантия является безотзывной.
8. Принадлежащее Бенефициару по настоящей Гарантии право требования к Гаранту не может быть передано другому лицу.
9. Требование Бенефициара должно быть предъявлено Гаранту до истечения указанного в настоящей Гарантии срока.
10. Требование должно быть заявлено в письменной форме. Письменная форма считается соблюденной в случае направления Гаранту требования в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ) через банк, которому правлением Ассоциации НП Совета рынка присвоен статус Авизующего банка в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности. Бенефициар направляет требование в электронном виде с использованием электронной подписи или на бумажном носителе в банк, которому правлением Ассоциации НП Совета рынка присвоен статус авизующего банка в системе финансовых гарантий на оптовом рынке электрической энергии и мощности, в порядке, предусмотренном Соглашением о взаимодействии между Гарантом, Авизующим банком и АО ЦФР. SWIFT-сообщение, направленное Гаранту, должно содержать подтверждение, что требование подписано уполномоченным лицом Бенефициара.
11. Гарант обязуется рассматривать требования Бенефициара и уплачивать суммы по настоящей гарантии в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения Гарантом требования по системе СВИФТ (SWIFT). Оплата сумм по настоящей Гарантии осуществляется путем перечисления денежных средств на расчетный счет Бенефициара, указанный в требовании Бенефициара об осуществлении платежа по Гарантии.
12. Обязательство Гаранта перед Бенефициаром по Гарантии прекращается:

1) уплатой Бенефициару по одному требованию или по нескольким требованиям в совокупности всей суммы, на которую выдана гарантия;

2) окончанием определенного в Гарантии срока, на который она выдана;

3) вследствие отказа Бенефициара от своих прав по Гарантии;

4) по соглашению Гаранта с Бенефициаром о прекращении этого обязательства.

1. Настоящая Гарантия подчиняется законодательству Российской Федерации. Любой спор по настоящей Гарантии разрешается в Арбитражном суде г. Москвы.
2. Настоящая Гарантия выдана в форме электронного сообщения с использованием телекоммуникационной системы SWIFT (СВИФТ).
3. В соответствии с положениями Федерального закона от 30.12.2004 № 218-ФЗ О кредитных историях Гарант передает сведения о Принципале в бюро кредитных историй, включенное в государственный реестр бюро кредитных историй, без получения согласия Принципала на их представление, за исключением случаев, в которых Правительством Российской Федерации установлены ограничения на передачу информации в бюро кредитных историй, а также лиц, в отношении которых Правительством Российской Федерации установлены указанные ограничения.

**Приложение 4.5.1**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ  Гарант  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ  Авизующий банк  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ  АО «ЦФР»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М. П. |

**БАНКОВСКАЯ ГАРАНТИЯ по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ,**

**заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021,**

**в формате SWIFT-сообщения**

BANKOVSKAa GARANTIa 'N' **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

MOSKVA **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

NASTOaqEi GARANTIEi **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** (NAIMENOVANIE GARANTA), IMENUEMYi V DALXNEiQEM GARANT, PO PROSXBE **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** (NAIMENOVANIE UcASTNIKA OPTOVOGO RYNKA eLEKTRIcESKOi eNERGII I MOqNOSTI) (INN**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**), IMENUEMOGO V DALXNEiQEM PRINCIPAL, DAET OBaZATELXSTVO UPLATITX AKCIONERNOMU OBqESTVU CENTR FINANSOVYH RAScETOV (INN 7705620038), IMENUEMOMU V DALXNEiQEM BENEFICIAR, V SLUcAE NEVYPOLNENIa PRINCIPALOM SVOIH OBaZATELXSTV PO SOGLAQENIu O PORaDKE RAScETOV, SVaZANNYH S UPLATOi PRODAVCOM QTRAFOV PO DOGOVORAM O PREDOSTAVLENII MOqNOSTI KVALIFICIROVANNYH GENERIRUuqIH OBxEKTOV, FUNKCIONIRUuqIH NA OSNOVE ISPOLXZOVANIa VOZOBNOVLaEMYH ISTOcNIKOV eNERGII, OTOBRANNYH PO REZULXTATAM KONKURSNYH OTBOROV INVESTICIONNYH PROEKTOV PO STROITELXSTVU GENERIRUuqIH OBxEKTOV, FUNKCIONIRUuqIH NA OSNOVE ISPOLXZOVANIa VOZOBNOVLaEMYH ISTOcNIKOV eNERGII, POSLE 1 aNVARa 2021 GODA 'N' **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** OT **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_** (DALEE - SOGLAQENIE) DENEJNUu SUMMU V PREDELAH \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) ROSSIiSKIH RUBLEi \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ (\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_) KOPEEK (DALEE - SUMMA, NA KOTORUu VYDANA GARANTIa) NA SLEDUuqIH USLOVIaH.

1. NASTOaqEi GARANTIEi OBESPEcIVAETSa NADLEJAqEE ISPOLNENIE PRINCIPALOM OBaZATELXSTV PO SOGLAQENIu PO PEREcISLENIu DENEJNYH SREDSTV V ScET UPLATY QTRAFOV ZA NEISPOLNENIE ILI NENADLEJAqEE ISPOLNENIE SVOIH OBaZATELXSTV PO DOGOVORAM O PREDOSTAVLENII MOqNOSTI KVALIFICIROVANNYH GENERIRUuqIH OBxEKTOV, OTOBRANNYH PO REZULXTATAM KONKURSNYH OTBOROV INVESTICIONNYH PROEKTOV PO STROITELXSTVU GENERIRUuqIH OBxEKTOV, FUNKCIONIRUuqIH NA OSNOVE ISPOLXZOVANIa VOZOBNOVLaEMYH ISTOcNIKOV eNERGII, POSLE 1 aNVARa 2021 GODA, ZAKLucENNYM PRINCIPALOM V OTNOQENII OBxEKTA GENERACII, UKAZANNOGO V SOGLAQENII. NASTOaqEi GARANTIEi OBESPEcIVAETSa NADLEJAqEE ISPOLNENIE PRINCIPALOM OBaZATELXSTV PO SOGLAQENIu, SROK ISPOLNENIa KOTORYH NASTUPIL V PERIOD DEiSTVIa NASTOaqEi GARANTII.

2. NASTOaqAa GARANTIa VSTUPAET V SILU S **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**  I DEiSTVUET PO **\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**, VKLucITELXNO, POSLE cEGO ONA AVTOMATIcESKI TERaET SILU, NEZAVISIMO OT TOGO, BYLA LI ONA VOZVRAqENA GARANTU ILI NET.

3. NASTOaqAa GARANTIa MOJET BYTX IZMENENA S SOGLASIa BENEFICIARA. IZMENENIE GARANTII SOVERQAETSa V TOi JE FORME, cTO I VYDAcA GARANTII.

4. OBaZATELXSTVO GARANTA PERED BENEFICIAROM OGRANIcIVAETSa UPLATOi SUMMY, NA KOTORUu VYDANA GARANTIa.

5. TREBOVANIa PO NASTOaqEi GARANTII MOGUT PREDxaVLaTXSa NEOGRANIcENNOE KOLIcESTVO RAZ, PRI eTOM SOVOKUPNYi OBxEM DENEJNYH TREBOVANIi ZA VESX SROK DEiSTVIa NASTOaqEi GARANTII NE MOJET PREVYQATX SUMMU, NA KOTORUu VYDANA NASTOaqAa GARANTIa.

6. PRI NEISPOLNENII GARANTOM PERED BENEFICIAROM SVOIH PLATEJNYH OBaZATELXSTV V SOOTVETSTVII S USLOVIaMI NASTOaqEi GARANTII GARANT OBaZUETSa UPLATITX BENEFICIARU PENu V RAZMERE 1/365 KLucEVOi STAVKI CENTRALXNOGO BANKA ROSSIiSKOi FEDERACII, DEiSTVUuqEi NA DATU POLUcENIa GARANTOM TREBOVANIa BENEFICIARA, OT SUMMY PROSROcENNOGO PLATEJA ZA KAJDYi DENX PROSROcKI, NO NE BOLEE DVADCATI PROCENTOV OT SUMMY PROSROcENNOGO PLATEJA.

7. NASTOaqAa GARANTIa aVLaETSa BEZOTZYVNOi.

8. PRINADLEJAqEE BENEFICIARU PO NASTOaqEi GARANTII PRAVO TREBOVANIa K GARANTU NE MOJET BYTX PEREDANO DRUGOMU LICU.

9. TREBOVANIE BENEFICIARA DOLJNO BYTX PREDxaVLENO GARANTU DO ISTEcENIa UKAZANNOGO V NASTOaqEi GARANTII SROKA.

10. TREBOVANIE DOLJNO BYTX ZAaVLENO V PISXMENNOi FORME. PISXMENNAa FORMA ScITAETSa SOBLuDENNOi V SLUcAE NAPRAVLENIa GARANTU TREBOVANIa V FORME eLEKTRONNOGO SOOBqENIa S ISPOLXZOVANIEM TELEKOMMUNIKACIONNOi SISTEMY 'SWIFT' (SVIFT) cEREZ BANK, KOTOROMU PRAVLENIEM ASSOCIACII NP SOVETA RYNKA PRISVOEN STATUS AVIZUuqEGO BANKA V SISTEME FINANSOVYH GARANTIi NA OPTOVOM RYNKE eLEKTRIcESKOi eNERGII I MOqNOSTI. BENEFICIAR NAPRAVLaET TREBOVANIE V eLEKTRONNOM VIDE S ISPOLXZOVANIEM eLEKTRONNOi PODPISI ILI NA BUMAJNOM NOSITELE V BANK, KOTOROMU PRAVLENIEM ASSOCIACII NP SOVETA RYNKA PRISVOEN STATUS AVIZUuqEGO BANKA V SISTEME FINANSOVYH GARANTIi NA OPTOVOM RYNKE eLEKTRIcESKOi eNERGII I MOqNOSTI, V PORaDKE, PREDUSMOTRENNOM SOGLAQENIEM O VZAIMODEiSTVII MEJDU GARANTOM, AVIZUuqIM BANKOM I AO CFR. 'SWIFT'-SOOBqENIE, NAPRAVLENNOE GARANTU, DOLJNO SODERJATX PODTVERJDENIE, cTO TREBOVANIE PODPISANO UPOLNOMOcENNYM LICOM BENEFICIARA.

11. GARANT OBaZUETSa RASSMATRIVATX TREBOVANIa BENEFICIARA I UPLAcIVATX SUMMY PO NASTOaqEi GARANTII V TEcENIE 5 (PaTI) RABOcIH DNEi S DATY POLUcENIa GARANTOM TREBOVANIa PO SISTEME SVIFT ('SWIFT'). OPLATA SUMM PO NASTOaqEi GARANTII OSUqESTVLaETSa PUTEM PEREcISLENIa DENEJNYH SREDSTV NA RAScETNYi ScET BENEFICIARA, UKAZANNYi V TREBOVANII BENEFICIARA OB OSUqESTVLENII PLATEJA PO GARANTII.

12. OBaZATELXSTVO GARANTA PERED BENEFICIAROM PO GARANTII PREKRAqAETSa:

1) UPLATOi BENEFICIARU PO ODNOMU TREBOVANIu ILI PO NESKOLXKIM TREBOVANIaM V SOVOKUPNOSTI VSEi SUMMY, NA KOTORUu VYDANA GARANTIa,

2) OKONcANIEM OPREDELENNOGO V GARANTII SROKA, NA KOTORYi ONA VYDANA,

3) VSLEDSTVIE OTKAZA BENEFICIARA OT SVOIH PRAV PO GARANTII,

4) PO SOGLAQENIu GARANTA S BENEFICIAROM O PREKRAqENII eTOGO OBaZATELXSTVA.

13. NASTOaqAa GARANTIa PODcINaETSa ZAKONODATELXSTVU ROSSIiSKOi FEDERACII. LuBOi SPOR PO NASTOaqEi GARANTII RAZREQAETSa V ARBITRAJNOM SUDE G. MOSKVY.

14. NASTOaqAa GARANTIa VYDANA V FORME eLEKTRONNOGO SOOBqENIa S ISPOLXZOVANIEM TELEKOMMUNIKACIONNOi SISTEMY 'SWIFT' (SVIFT).

15. V SOOTVETSTVII S POLOJENIaMI FEDERALXNOGO ZAKONA OT 30.12.2004 n 218-FZ O KREDITNYH ISTORIaH GARANT PEREDAET SVEDENIa O PRINCIPALE V BuRO KREDITNYH ISTORIi, VKLucENNOE V GOSUDARSTVENNYi REESTR BuRO KREDITNYH ISTORIi, BEZ POLUcENIa SOGLASIa PRINCIPALA NA IH PREDSTAVLENIE, ZA ISKLucENIEM SLUcAEV, V KOTORYH PRAVITELXSTVOM ROSSIiSKOi FEDERACII USTANOVLENY OGRANIcENIa NA PEREDAcU INFORMACII V BuRO KREDITNYH ISTORIi, A TAKJE LIC, V OTNOQENII KOTORYH PRAVITELXSTVOM ROSSIiSKOi FEDERACII USTANOVLENY UKAZANNYE OGRANIcENIa.

**Приложение 6.3.1**

**к Соглашению о взаимодействии от \_\_\_\_\_\_**

**(Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии**

**по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ,**

**заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ  Гарант  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ  Авизующий банк  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ  АО «ЦФР»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М. П. |

**Форма**

**НАСТОЯЩИМ НАПРАВЛЯЕМ ВАМ ТРЕБОВАНИЕ ОБ ОСУЩЕСТВЛЕНИИ ПЛАТЕЖА АО «ЦФР» ОТ (*дата*) ПО БАНКОВСКОЙ ГАРАНТИИ НОМЕР (*номер банковской гарантии*) ОТ (*дата*)**

**ОДНОВРЕМЕННО ПОДТВЕРЖДАЕМ, ЧТО ДАННОЕ ТРЕБОВАНИЕ ПОДПИСАНО УПОЛНОМОЧЕННЫМ ЛИЦОМ АО «ЦФР».**

**Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии**

****

**ПРОСЬБА РАССМАТРИВАТЬ ДАННЫЙ ДОКУМЕНТ В КАЧЕСТВЕ ОРИГИНАЛА, ПИСЬМЕННОГО ПОДТВЕРЖДЕНИЯ НЕ ПОСЛЕДУЕТ.**

**Приложение 7.3.1**

**к Соглашению о взаимодействии от \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ  Гарант  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ  Авизующий банк  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М. П. | ФОРМУ УТВЕРЖДАЮ  АО «ЦФР»  \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_  М. П. |

**Требование об осуществлении платежа по банковской гарантии по соглашению о порядке расчетов по ДПМ ВИЭ, заключенным по результатам отбора проектов ВИЭ после 01.01.2021, в формате SWIFT-сообщения**

FORMA

NASTOaqIM NAPRAVLaEM VAM TREBOVANIE OB OSUqESTVLENII PLATEJA AO CFR OT (DATA) PO BANKOVSKOi GARANTII NOMER OT (DATA).

.

ODNOVREMENNO PODTVERJDAEM, cTO DANNOE TREBOVANIE PODPISANO UPOLNOMOcENNYM LICOM AO CFR.

.

TREBOVANIE OB OSUqESTVLENII PLATEJA PO BANKOVSKOi GARANTII

KOMU (NAIMENOVANIE GARANTA)

BIK

TREBOVANIE NOMER OT (DATA)

OB OSUqESTVLENII PLATEJA PO BANKOVSKOi GARANTII

(NAIMENOVANIE GARANTA)

NOMER OT (DATA)

V SOOTVETSTVII S BANKOVSKOi GARANTIEi NOMER OT (DATA),

VYDANNOi (NAIMENOVANIE GARANTA),

AO CFR TREBUET UPLATITX SUMMU RUB. KOP.

(SUMMA PROPISXu)

NASTOaqEE TREBOVANIE ZAaVLENO V SVaZI S TEM, cTO

(NAIMENOVANIE PRINCIPALA I EGO INN)

V DATU PLATEJA (DATA PLATEJA) NE ISPOLNILO DENEJNOE

OBaZATELXSTVO PO SOGLAQENIu O PORaDKE RAScETOV, SVaZANNYH S UPLATOi PRODAVCOM QTRAFOV PO DOGOVORAM O PREDOSTAVLENII MOqNOSTI KVALIFICIROVANNYH GENERIRUuqIH OBxEKTOV, FUNKCIONIRUuqIH NA OSNOVE ISPOLXZOVANIa VOZOBNOVLaEMYH ISTOcNIKOV eNERGII, OTOBRANNYH PO REZULXTATAM KONKURSNYH OTBOROV INVESTICIONNYH PROEKTOV PO STROITELXSTVU GENERIRUuqIH OBxEKTOV, FUNKCIONIRUuqIH NA OSNOVE ISPOLXZOVANIa VOZOBNOVLaEMYH ISTOcNIKOV eNERGII, POSLE 1 aNVARa 2021 GODA

RAZMER ZADOLJENNOSTI RUB. KOP. (SUMMA PROPISXu)

V T.c. NDS 18 PROCENTOV RUB. KOP.

DENEJNYE SREDSTVA PROSIM PEREcISLITX PO SLEDUuqIM REKVIZITAM

POLUcATELX: AO CFR INN KPP

ScET NOMER BANK

KORR. ScET NOMER

BIK

RUKOVODITELX (F.I.O.)

.

PROSXBA RASSMATRIVATX DANNYi DOKUMENT V KAcESTVE ORIGINALA, PISXMENNOGO PODTVERJDENIa NE POSLEDUET

**Приложение № 8.1.3**

**Обоснование:** предлагается внести изменения в формы реестров, используемых организациями коммерческой инфраструктуры в целях проведения отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии (далее – ОПВ и ВИЭ соответственно), обеспечивающих возможность передачи информации, публикуемой по итогам ОПВ, проводимых после 1 января 2021 г., а также предусмотренной типовыми формами договоров.

**Дата вступления в силу:** 1 сентября 2021 года.

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

**Действующая редакция**

**Приложение 11**

**Реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – кредитора** | **Код участника оптового рынка – кредитора** | **Номер договора** | **Краткий номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации / ценовая зона** | **Установленная мощность, МВт** | **Год начала поставки мощности** | **Дата прекращения поставки по ДПМ ВИЭ** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер ДПМ ВИЭ** | **Номер ДКП для целей заключения договоров поручительства** | **Дата заключения ДКП для целей заключения договоров поручительства** |  |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 11**

**Реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по итогам ОПВ, проведенных до 1 января 2021 года**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – кредитора** | **Код участника оптового рынка – кредитора** | **Номер договора** | **Краткий номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Местонахождение объекта генерации / ценовая зона** | **Установленная мощность, МВт** | **Год начала поставки мощности** | **Дата прекращения поставки по ДПМ ВИЭ** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер ДПМ ВИЭ** | **Номер ДКП для целей заключения договоров поручительства** | **Дата заключения ДКП для целей заключения договоров поручительства** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Реестр договоров поручительства для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по итогам ОПВ, проведенных после 1 января 2021 года**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№ п/п** | **Наименование участника оптового рынка – поручителя** | **Код участника оптового рынка – поручителя** | **Наименование участника оптового рынка – кредитора** | **Код участника оптового рынка – кредитора** | **Номер договора** | **Краткий номер договора** | **Дата заключения договора** | **Код ГТП генерации** | **Вид объекта генерации** | **Ценовая зона** | **Год начала поставки мощности** | **Дата прекращения поставки по ДПМ ВИЭ** | **Наименование участника оптового рынка – должника** | **Номер ДПМ ВИЭ** | **Номер ДКП для целей заключения договоров поручительства** | **Дата заключения ДКП для целей заключения договоров поручительства** |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Приложение № 8.1.4**

**Обоснование:** предлагается уточнить необходимые сроки действия аккредитивов и банковских гарантий, предоставляемых в целях обеспечения обязательств участников ОПВ, проводимых после 1 января 2021 г.

**Дата вступления в силу:** 22 июня 2021 года при условии отсутствия на 22 июня 2021 года вступившего в силу постановления Правительства Российской Федерации «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности».

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

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **7.6** | …  срок действия аккредитива – 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;  … | …  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 15 (пятнадцати) 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** | …  срок действия банковской гарантии – 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;  … | …  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 15 (пятнадцати) 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;   … |
| **7.11** | 7.11. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев, то в качестве дополнительного 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 7.17.1 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:  для ОПВ, проводимых до 1 января 2021 года, – 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;  для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 60 % 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, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ. | 7.11. Если обязанность продавца по ДПМ ВИЭ по предоставлению дополнительного обеспечения (в соответствии с п. 7.8 настоящего Регламента) возникла после истечения 12 (двенадцати) месяцев с даты начала поставки по ДПМ ВИЭ в отношении дополнительного обеспечения на 27 месяцев, то в качестве дополнительного 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 7.17.1 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:  для ОПВ, проводимых 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), и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ;  для ОПВ, проводимых после 1 января 2021 года, – не менее 30 % 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, и срок действия указанного аккредитива составлял не менее 27 (двадцати семи) месяцев с даты начала поставки мощности по ДПМ ВИЭ. |

1. Дата, месяц и год указываются без кавычек. [↑](#footnote-ref-1)
2. Наименование Гаранта указывается без кавычек. [↑](#footnote-ref-2)
3. Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек. [↑](#footnote-ref-3)
4. Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел. [↑](#footnote-ref-4)
5. Сумма прописью. [↑](#footnote-ref-5)
6. 1 Дата, месяц и год указываются без кавычек. Датой начала действия Гарантии является дата ее выдачи. [↑](#footnote-ref-6)
7. 2 Наименование Гаранта указывается без кавычек. [↑](#footnote-ref-7)
8. 3 Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек. [↑](#footnote-ref-8)
9. 4 Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел. [↑](#footnote-ref-9)
10. 5 Сумма прописью. [↑](#footnote-ref-10)
11. 1 Дата, месяц и год указываются без кавычек. Датой начала действия гарантии является дата ее выдачи. [↑](#footnote-ref-11)
12. 2 Наименование гаранта указывается без кавычек. [↑](#footnote-ref-12)
13. 3 Наименование участника оптового рынка электрической энергии и мощности указывается без кавычек. [↑](#footnote-ref-13)
14. 4 Сумма указывается цифрами и целым числом, без применения дробных чисел. [↑](#footnote-ref-14)
15. 5 Сумма прописью. [↑](#footnote-ref-15)