**I.1. Изменения, связанные c проведением в 2018 году отбора проектов ТБО**

**Приложение № 1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор**: Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** постановлением Правительства Российской Федерации от 31 марта 2018 года № 398 в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности внесены изменения, предусматривающие проведение в 2018 году конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее – ОПТБО). Действующей редакцией Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка проведение ОПТБО в 2018 году не предусмотрено. Предлагается определить в Договоре о присоединении к торговой системе оптового рынка сроки и порядок проведения ОПТБО-2018.**Дата вступления в силу:** 1 мая 2018 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент проведения КОНКУРСНОГО ОТБОРА ИНВЕСТИЦИОННЫХ ПРОЕКТОВ ПО СТРОИТЕЛЬСТВУ (РЕКОНСТРУКЦИИ, МОДЕРНИЗАЦИИ) ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ (Приложение № 27.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **1.1** | Настоящий Регламент проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, разработан в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), и устанавливает порядок подготовки и проведения коммерческим оператором оптового рынка (далее – КО) конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее ― отбор проектов ТБО или ОПТБО, проекты ТБО), требования к участникам оптового рынка, заявляющим намерение принимать участие в ОПТБО, порядок опубликования результатов ОПТБО, порядок взаимодействия КО, ЦФР, Совета рынка и участников оптового рынка при подготовке, проведении и объявлении результатов ОПТБО.… | Настоящий Регламент проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, разработан в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 № 1172 (далее – Правила оптового рынка), и устанавливает порядок подготовки и проведения коммерческим оператором оптового рынка (далее – КО) конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее ― отбор проектов ТБО или ОПТБО, проекты ТБО), требования к участникам оптового рынка, заявляющим намерение принимать участие в ОПТБО, порядок опубликования результатов ОПТБО, порядок взаимодействия КО, ЦФР, Совета рынка и участников оптового рынка при подготовке, проведении и объявлении результатов ОПТБО.… |
| **2.1** | 2.1. Для целей проведения ОПТБО 24 апреля 2017 года КО осуществляет публикацию на своем официальном сайте в сети Интернет (далее – сайт КО) следующей информации:…г) перечень субъектов Российской Федерации, в которых предусматривается строительство (реконструкция, модернизация) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, определенный Правительством Российской Федерации (далее – перечень субъектов РФ);…з) целевой показатель степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием отходов производства и потребления, установленный Правительством Российской Федерации.Информация, указанная в подпунктах «а»–«в» настоящего пункта, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок. | 2.1. Для целей проведения ОПТБО КО осуществляет публикацию на своем официальном сайте в сети Интернет (далее – сайт КО) следующей информации:…г) перечень субъектов Российской Федерации, в которых предусматривается строительство (реконструкция, модернизация) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, определенный для целей проведения ОПТБО в 2017 году распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.02.2017 № 355-р, а для целей проведения ОПТБО в 2018 году – распоряжением Правительства Российской Федерации от 31.03.2018 № 567-р (далее – перечень субъектов РФ);…з) целевой показатель степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием отходов производства и потребления, установленный Правительством Российской Федерации.Предусмотренная настоящим пунктом публикация информации осуществляется КО для целей проведения ОПТБО в 2017 году 24 апреля 2017 года, а для целей проведения ОПТБО в 2018 году – 23 мая 2018 года.Информация, указанная в подпунктах «а»–«в» настоящего пункта, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок. |
| **3** | **3. ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ УЧАСТИЯ В ОПТБО**В целях предоставления участником ОПТБО обеспечения исполнения его обязательств, возникающих по результатам ОПТБО, участник ОПТБО заключает договоры в соответствии с требованиями приложения 4 к настоящему Регламенту.ЦФР не позднее 29 мая 2017 года направляет в КО Реестр заключенных договоров коммерческого представительства поставщика для целей заключения ДПМ ТБО в письменном виде по форме приложения 3.1 к настоящему Регламенту. | **3. ПОРЯДОК ЗАКЛЮЧЕНИЯ ДОГОВОРОВ, НЕОБХОДИМЫХ ДЛЯ УЧАСТИЯ В ОПТБО**В целях предоставления участником ОПТБО обеспечения исполнения его обязательств, возникающих по результатам ОПТБО, участник ОПТБО заключает договоры в соответствии с требованиями приложения 4 к настоящему Регламенту.ЦФР направляет в КО Реестр заключенных договоров коммерческого представительства поставщика для целей заключения ДПМ ТБО в письменном виде по форме приложения 3.1 к настоящему Регламенту. Для целей проведения ОПТБО в 2017 году указанный реестр направляется не позднее 29 мая 2017 года, а для целей проведения ОПТБО в 2018 году – не позднее 27 июня 2018 года. |
| **4.1.2** | 4.1.2. Дата начала срока подачи заявок – 1 июня 2017 года. Дата окончания срока подачи заявок – 15 июня 2017 года. Подача заявок на участие в ОПТБО проводится в два этапа. Первый этап проводится в течение 5 рабочих дней с 1 по 7 июня 2017 года, второй – с 8 по 15 июня 2017 года. | 4.1.2. Дата начала срока подачи заявок при проведении ОПТБО в 2017 году – 1 июня 2017 года, а при проведении ОПТБО в 2018 году – 2 июля 2018 года. Дата окончания срока подачи заявок при проведении ОПТБО в 2017 году – 15 июня 2017 года, а при проведении ОПТБО в 2018 году – 13 июля 2018 года.Подача заявок на участие в ОПТБО проводится в два этапа. Первый этап проводится в течение 5 рабочих дней: с 1 по 7 июня 2017 года – при проведении ОПТБО в 2017 году, со 2 по 6 июля 2018 года – при проведении ОПТБО в 2018 году. Второй этап проводится: с 8 по 15 июня 2017 года – при проведении ОПТБО в 2017 году, с 9 по 13 июля 2018 года – при проведении ОПТБО в 2018 году. |
| **4.2.1** | 4.2.1. В целях проведения ОПТБО КО формирует перечень заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – Перечень принятых заявок). Заявка включается в предусмотренном пунктом 4.2.3 настоящего Регламента порядке в Перечень принятых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям:…11) в заявке в соответствии с подпунктом 10 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве предполагаемого года начала поставки мощности объекта ТБО указан 2020, 2021 или 2022 год;…15) в отношении указанной в заявке в соответствии с подпунктом 7 пункта 4.1.3 настоящего Регламента условной ГТП, зарегистрированной в отношении объектов ТБО, по состоянию на 31 мая 2017 года Правлением КО принято решение о предоставлении права участия в торговле электроэнергией и (или) мощностью на оптовом рынке;…* ЦФР получены надлежащим образом оформленные протоколы (решения), указанные в абзацах седьмом – девятом п. 2.1.2 приложения 4 к настоящему Регламенту, не позднее 29 мая 2017 года. При этом суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник оптового рынка – поручитель по соответствующему объекту ДПМ ТБО имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) по состоянию на 1-е число месяца, в котором начинается подача заявок на ОПТБО, превышает 2500 МВт.

… | 4.2.1. В целях проведения ОПТБО КО формирует перечень заявок, соответствующих требованиям настоящего Регламента и Правил оптового рынка (далее – Перечень принятых заявок). Заявка включается в предусмотренном пунктом 4.2.3 настоящего Регламента порядке в Перечень принятых заявок в случае ее соответствия следующим требованиям:…11) в соответствии с подпунктом 10 пункта 4.1.3 настоящего Регламента в качестве предполагаемого года начала поставки мощности объекта ТБО в заявке, поданной при проведении ОПТБО в 2017 году, указан 2020, 2021 или 2022 год, а в заявке, поданной при проведении ОПТБО в 2018 году, – 2023 или 2024 год;…15) в отношении указанной в заявке в соответствии с подпунктом 7 пункта 4.1.3 настоящего Регламента условной ГТП, зарегистрированной в отношении объектов ТБО, по состоянию на 31 мая 2017 года при проведении ОПТБО в 2017 году (на 29 июня 2018 года при проведении ОПТБО в 2018 году) Правлением КО принято решение о предоставлении права участия в торговле электроэнергией и (или) мощностью на оптовом рынке;…* ЦФР получены надлежащим образом оформленные протоколы (решения), указанные в абзацах седьмом – девятом п. 2.1.2 приложения 4 к настоящему Регламенту, не позднее 29 мая 2017 года при проведении ОПТБО в 2017 году, не позднее чем за 10 рабочих дней до даты начала приема заявок на ОПТБО при проведении ОПТБО в 2018 году. При этом суммарная установленная мощность ГТП генерации, в отношении которой (-ых) участник оптового рынка – поручитель по соответствующему объекту ДПМ ТБО имеет право покупки (продажи) электроэнергии и мощности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке) по состоянию на 1-е число месяца, в котором начинается подача заявок на ОПТБО, превышает 2500 МВт.

… |
| **5.1.2** | 5.1.2. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты начала срока подачи заявок проводится первый этап ОПТБО и соответствующий ему первый этап подачи (приема) заявок (первый этап отбора – с 1 июня по 7 июня 2017 года). Не позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) 9 июня 2017 года КО публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее сокращенный перечень принятых заявок для проведения ОПТБО, включающий заявки, принятые до 18 часов 00 минут (по московскому времени) пятого, начиная с даты начала срока подачи заявок, рабочего дня (далее – Перечень по итогам этапа 1), при этом заявки в Перечне для проведения ОПТБО по итогам этапа 1 группируются по субъекту Российской Федерации. | 5.1.2. В течение 5 (пяти) рабочих дней с даты начала срока подачи заявок проводится первый этап ОПТБО и соответствующий ему первый этап подачи (приема) заявок (первый этап отбора в 2017 году – с 1 июня по 7 июня 2017 года, в 2018 году – со 2 июля по 6 июля 2018 года). КО публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее сокращенный перечень принятых заявок для проведения ОПТБО, включающий заявки, принятые до 18 часов 00 минут (по московскому времени) пятого, начиная с даты начала срока подачи заявок, рабочего дня (далее – Перечень по итогам этапа 1), при этом заявки в Перечне для проведения ОПТБО по итогам этапа 1 группируются по субъекту Российской Федерации. Указанная публикация в 2017 году производится не позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) 9 июня 2017 года, в 2018 году – не позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) 10 июля 2018 года. |
| **5.1.3** | 5.1.3. С 9 часов 00 минут (по московскому времени) шестого, начиная с даты начала срока подачи заявок, рабочего дня и до 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок проводится второй этап ОПТБО и соответствующий ему второй этап подачи (приема) заявок (второй этап отбора – с 8 июня по 15 июня 2017 года). Не позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) рабочего дня, следующего за датой окончания срока подачи заявок, КО формирует и публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее актуальный сокращенный перечень принятых заявок для проведения ОПТБО, включающий заявки, принятые до 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок (далее – Перечень для проведения ОПТБО по итогам этапа 2), при этом заявки в Перечне для проведения ОПТБО по итогам этапа 2 группируются по субъекту РФ. | 5.1.3. С 9 часов 00 минут (по московскому времени) шестого, начиная с даты начала срока подачи заявок, рабочего дня и до 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок проводится второй этап ОПТБО и соответствующий ему второй этап подачи (приема) заявок (второй этап отбора в 2017 году – с 8 июня по 15 июня 2017 года, в 2018 году – с 9 июля по 13 июля 2018 года). Не позднее 18 часов 00 минут (по московскому времени) рабочего дня, следующего за датой окончания срока подачи заявок, КО формирует и публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее актуальный сокращенный перечень принятых заявок для проведения ОПТБО, включающий заявки, принятые до 18 часов 00 минут (по московскому времени) даты окончания срока подачи заявок (далее – Перечень для проведения ОПТБО по итогам этапа 2), при этом заявки в Перечне для проведения ОПТБО по итогам этапа 2 группируются по субъекту РФ. |
| **5.2.1** | 5.2.1. Не позднее 23 июня 2017 года КО публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее перечень проектов ТБО, отобранных по результатам ОПТБО (далее – Перечень отобранных проектов ТБО). | 5.2.1. КО публикует на своем официальном сайте электронное сообщение, содержащее перечень проектов ТБО, отобранных по результатам ОПТБО (далее – Перечень отобранных проектов ТБО).Указанная публикация результатов ОПТБО, проведенного в 2017 году, осуществляется не позднее 23 июня 2017 года, а результатов ОПТБО, проведенного в 2018 году, – не позднее 23 июля 2018 года. |
| **5.2.3** | 5.2.3. Не позднее 7 июля 2017 года КО направляет каждому участнику ОПТБО, проект которого включен в Перечень отобранных проектов ТБО, Уведомление об отборе соответствующего проекта по результатам ОПТБО в соответствии с приложением 3.2 к настоящему Регламенту. | 5.2.3. КО направляет каждому участнику ОПТБО, проект которого включен в Перечень отобранных проектов ТБО, Уведомление об отборе соответствующего проекта по результатам ОПТБО в соответствии с приложением 3.2 к настоящему Регламенту. При проведении ОПТБО в 2017 году Уведомление направляется не позднее 7 июля 2017 года, при проведении ОПТБО в 2018 году – не позднее 7 августа 2018 года. |
| **5.2.4** | 5.2.4. Не позднее 4 июля 2017 года КО в электронном виде с ЭП передает:… | 5.2.4. Не позднее 4 июля 2017 года при проведении ОПТБО в 2017 году (не позднее 3 августа 2018 года при проведении ОПТБО в 2018 году) КО в электронном виде с ЭП передает:… |
| **6.1** | 6.1. ДПМ ТБО заключается в рамках ценовой зоны между поставщиком (отдельно на каждую ГТП генерации, зарегистрированную в отношении генерирующего объекта, строительство (реконструкция, модернизация) которого предполагается по итогам ОПТБО) и покупателем (на все ГТП потребления) по стандартной форме Приложения № Д 6.1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.ДПМ ТБО заключаются в следующие сроки:- не позднее 30 сентября 2017 года – участниками оптового рынка, у которых право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки возникло не позднее 1 сентября 2017 года;- в сроки, установленные Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), – участниками оптового рынка, у которых право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки возникает после 1 сентября 2017 года.КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП: | 6.1. ДПМ ТБО заключается в рамках ценовой зоны между поставщиком (отдельно на каждую ГТП генерации, зарегистрированную в отношении генерирующего объекта, строительство (реконструкция, модернизация) которого предполагается по итогам ОПТБО) и покупателем (на все ГТП потребления) по стандартной форме Приложения № Д 6.1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка.ДПМ ТБО по результатам ОПТБО, проведенного в 2017 году, заключаются в следующие сроки:- не позднее 30 сентября 2017 года – участниками оптового рынка, у которых право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки возникло не позднее 1 сентября 2017 года;- в сроки, установленные Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), – участниками оптового рынка, у которых право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки возникает после 1 сентября 2017 года.ДПМ ТБО по результатам ОПТБО, проведенного в 2018 году, заключаются в следующие сроки:- не позднее 31 октября 2018 года – участниками оптового рынка, у которых право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки возникло не позднее 1 октября 2018 года;- в сроки, установленные *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), – участниками оптового рынка, у которых право участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированных групп точек поставки возникает после 1 октября 2018 года.КО направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП: |
| **Приложение 4,****п. 1.1.1** | Субъект оптового рынка, намеренный принять участие в ОПТБО, не позднее 17 мая 2017 года обязан в отношении генерирующего объекта ТБО предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате штрафов по ДПМ ТБО (далее – обеспечение; обеспечение исполнения обязательств) одним из способов, предусмотренных п. 1.3.1, либо п. 1.3.2, либо п. 1.3.3 настоящего приложения в объеме, указанном в п. 1.2 настоящего приложения. | Субъект оптового рынка, намеренный принять участие в ОПТБО, не позднее чем за 10 рабочих дней до даты начала приема заявок на ОПТБО обязан в отношении генерирующего объекта ТБО предоставить обеспечение исполнения своих обязательств по оплате штрафов по ДПМ ТБО (далее – обеспечение; обеспечение исполнения обязательств) одним из способов, предусмотренных п. 1.3.1, либо п. 1.3.2, либо п. 1.3.3 настоящего приложения в объеме, указанном в п. 1.2 настоящего приложения. |
| **Приложение 4,****п. 1.2** | Объем обеспечения, необходимый для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности, возникающих в отношении объекта генерации по итогам ОПТБО, составляет величину не менее 5% от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке в отношении данного объекта генерации ТБО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, равной 380 тыс. рублей. | Объем обеспечения, необходимый для обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности, возникающих в отношении объекта генерации по итогам ОПТБО, составляет величину не менее 5% от произведения планового объема установленной мощности, указанного в заявке (либо отобранного по итогам ОПТБО) в отношении данного объекта генерации ТБО в соответствии с п. 4.1 настоящего Регламента, и предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, равной 380 тыс. рублей. |
| **Приложение 4,****п. 1.3.2** | Субъект оптового рынка вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих (возникших) по результатам ОПТБО, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) 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 совокупная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка равна или превышает 2500 МВт. При этом для каждого объекта ОПТБО, в отношении которого подана заявка, должен быть заключен 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 (Приложение № 6.5.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка; далее – Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО).В отношении генерирующего объекта ТБО может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка. | Субъект оптового рынка вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих (возникших) по результатам ОПТБО, путем предоставления поручительства третьего лица – участника оптового рынка, не находящегося в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении которого на оптовом рынке зарегистрирована (-ны) 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 совокупная установленная мощность которой (-ых) в соответствии с реестром субъектов оптового рынка равна или превышает 2500 МВт. При этом для каждого объекта ОПТБО, в отношении которого подана заявка (либо отобранного по итогам ОПТБО), должен быть заключен 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 (Приложение № 6.5.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка; далее – Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО).В отношении генерирующего объекта ТБО может быть предоставлено поручительство только одного участника оптового рынка. |
| **Приложение 4,****п. 1.3.3** | Субъект оптового рынка вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих (возникших) по результатам ОПТБО, штрафом по соответствующему договору ДПМ ТБО, оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с договором ДПМ ТБО, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ТБО. При этом: для каждого объекта ОПТБО, в отношении которого подана заявка, должно быть заключено *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива* (Приложение Д 6.6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ТБО; либо Соглашение);срок действия Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно пункту 4.1 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта генерации;аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:* сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях;
* в качестве плательщика по аккредитиву указан субъект оптового рынка, намеренный принять участие в ОПТБО в отношении генерирующего объекта (с указанием соответствующего ИНН);
* в качестве получателя средств по аккредитиву указан ЦФР (указаны соответствующие ИНН и номер расчетного счета, опубликованные на официальном сайте ЦФР);

… | Субъект оптового рынка вправе обеспечить исполнение своих обязательств, возникающих (возникших) по результатам ОПТБО, штрафом по соответствующему договору ДПМ ТБО, оплата которого осуществляется по аккредитиву в соответствии с договором ДПМ ТБО, *Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка* и Соглашением о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ТБО. При этом: для каждого объекта ОПТБО, в отношении которого подана заявка (либо отобранного по итогам ОПТБ), должно быть заключено *Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива* (Приложение Д 6.6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ТБО; либо Соглашение);срок действия Соглашения об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву – не менее 15 (пятнадцати) месяцев с 1 (первого) января года, следующего за годом, указанным в соответствующей заявке согласно пункту 4.1 настоящего Регламента в качестве планового года начала поставки мощности объекта генерации;аккредитив, по которому осуществляется оплата штрафов, должен содержать следующую обязательную информацию и соответствовать следующим требованиям:* сумма, указанная в аккредитиве, по которому осуществляется оплата штрафов, должна быть указана в российских рублях;
* в качестве плательщика по аккредитиву указан субъект оптового рынка, намеренный принять участие в ОПТБО в отношении генерирующего объекта (с указанием соответствующего ИНН), либо продавец по соответствующему ДПМ ТБО (с указанием соответствующего ИНН);
* в качестве получателя средств по аккредитиву указан ЦФР (указаны соответствующие ИНН и номер расчетного счета, опубликованные на официальном сайте ЦФР);

… |
| **Приложение 4,****п. 2.1.1** | Участник оптового рынка, намеренный стать поручителем, заключает с ЦФР 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 (Приложение № Д 6.5.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка; далее – Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО).Для заключения Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО участник оптового рынка – поручитель совместно с участником ОПТБО направляют в ЦФР уведомление о намерении заключить вышеуказанный договор.Уведомление направляется в письменном виде по форме приложения 4.1 к настоящему Регламенту. Указанный в уведомлении объем ответственности поручителя используется ЦФР для указания предельного объема ответственности поручителя при заключении Договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО в отношении соответствующего объекта генерации ТБО. | Участник оптового рынка, намеренный стать поручителем, заключает с ЦФР 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 (Приложение № Д 6.5.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка; далее – Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО).Для заключения Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО участник оптового рынка – поручитель совместно с участником ОПТБО (поставщиком мощности по ДПМ ТБО) направляют в ЦФР уведомление о намерении заключить вышеуказанный договор.Уведомление направляется в письменном виде по форме приложения 4.1 к настоящему Регламенту. Указанный в уведомлении объем ответственности поручителя используется ЦФР для указания предельного объема ответственности поручителя при заключении Договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО в отношении соответствующего объекта генерации ТБО. |
| **Приложение 4,****п. 2.1.3** | Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО в рамках проведения ОПТБО заключается участником оптового рынка – поручителем и ЦФР при условии, что:- уведомление по форме приложения 4.1 к настоящему Регламенту и документы, указанные в п. 2.1.2 настоящего приложения (за исключением протоколов (решений), указанных в абзацах седьмом – девятом п. 2.1.2 настоящего приложения), представлены в ЦФР не позднее 17 мая 2017 года;- участником ОПТБО, чьи обязательства по ДПМ ТБО будут обеспечиваться поручителем, на дату подписания Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО заключен Договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения ДПМ ТБО.  | Договор коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО в рамках проведения ОПТБО заключается участником оптового рынка – поручителем и ЦФР при условии, что:- уведомление по форме приложения 4.1 к настоящему Регламенту и документы, указанные в п. 2.1.2 настоящего приложения (за исключением представленных для проведения ОПТБО в 2017 году протоколов (решений), указанных в абзацах седьмом – девятом п. 2.1.2 настоящего приложения), представлены в ЦФР не позднее даты окончания срока предоставления обеспечения, указанного в п. 1.1.1 настоящего Приложения;- участником ОПТБО, чьи обязательства по ДПМ ТБО будут обеспечиваться поручителем, на дату подписания Договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО заключен Договор коммерческого представительства поставщика для целей заключения ДПМ ТБО.  |
| **Приложение 4,****п. 2.1.4** | В целях заключения договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО в рамках проведения ОПТБО КО не позднее 28 апреля 2017 года передает в ЦФР реестр генерирующих объектов ТБО, строительство которых предполагается по итогам ОПТБО, в отношении которых зарегистрированы условные группы точек поставки генерации, содержащий поля приложения 3.9 к настоящему Регламенту, в электронном виде с ЭП.Не позднее 17 мая 2017 года КО передает в ЦФР скорректированный реестр генерирующих объектов ТБО, строительство которых предполагается по итогам ОПТБО, в отношении которых зарегистрированы условные группы точек поставки генерации, содержащий поля приложения 3.9 к настоящему Регламенту, в электронном виде с ЭП. | В целях заключения договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО в рамках проведения ОПТБО КО не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема обеспечения на ОПТБО передает в ЦФР реестр генерирующих объектов ТБО, строительство которых предполагается по итогам ОПТБО, в отношении которых зарегистрированы условные группы точек поставки генерации, содержащий поля приложения 3.9 к настоящему Регламенту, в электронном виде с ЭП.Не позднее даты окончания срока предоставления обеспечения, указанного в п. 1.1.1 настоящего Приложения, КО передает в ЦФР скорректированный реестр генерирующих объектов ТБО, строительство которых предполагается по итогам ОПТБО, в отношении которых зарегистрированы условные группы точек поставки генерации, содержащий поля приложения 3.9 к настоящему Регламенту, в электронном виде с ЭП. |
| **Приложение 4,****п. 2.1.5** | Протоколы (решения), указанные в абзацах седьмом – девятом п. 2.1.2 настоящего приложения, представляются в ЦФР не позднее 29 мая 2017 года. | Для проведении ОПТБО в 2017 году протоколы (решения), указанные в абзацах седьмом – девятом п. 2.1.2 настоящего приложения, представляются в ЦФР не позднее 29 мая 2017 года. |
| **Приложение 4,****п. 2.2.1** | Для подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ТБО, субъекту оптового рынка необходимо предоставить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения по форме приложения 4.8 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения). КО организует подписание такого соглашения в отношении объекта генерации, указанного в полученном заявлении, участником ОПТБО и покупателями, указанными в реестре заключенных агентских договоров, и направляет в ЦФР по одному подлинному экземпляру каждого из подписанных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ТБО по аккредитиву, а также копию подписанного соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ТБО по аккредитиву, соответствующему участнику ОПТБО.В целях проведения ОПТБО: - ЦФР не позднее 28 апреля 2017 года передает в письменном виде в согласованном формате в КО информацию о заключенных покупателями Агентских договорах 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;- КО не позднее 17 мая 2017 года организует подписание соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ТБО, в целях предоставления обеспечения для участия в ОПТБО. | Для подписания Соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ТБО в целях предоставления обеспечения для участия в ОПТБО либо в целях предоставления дополнительного обеспечения / замены обеспечения по ДПМ ТБО, субъекту оптового рынка необходимо предоставить в КО на бумажном носителе заявление о заключении Соглашения по форме приложения 4.8 к настоящему Регламенту (далее – заявление о заключении Соглашения). КО организует подписание такого соглашения в отношении объекта генерации, указанного в полученном заявлении, участником ОПТБО (поставщиком мощности по ДПМ ТБО) и покупателями, указанными в реестре заключенных агентских договоров, и направляет в ЦФР один подлинный экземпляр подписанного соглашения, а также копию подписанного соглашения соответствующему участнику ОПТБО (поставщику мощности по ДПМ ТБО).КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания соглашения в целях предоставления обеспечения для участия в ОПТБО либо в целях предоставления дополнительного обеспечения / замены обеспечения по ДПМ ТБО направляет в ЦФР Реестр соглашений об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву (по форме приложения 4.15 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением ЭП).В целях предоставления обеспечения для участия в ОПТБО КО организует подписание соглашения о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ТБО не позднее даты окончания срока предоставления обеспечения, указанного в п. 1.1.1 настоящего Приложения. В целях проведения ОПТБО ЦФР не позднее чем за 10 рабочих дней до даты окончания приема обеспечения на ОПТБО, указанного в п. 1.1.1 настоящего Приложения, передает в письменном виде в согласованном формате в КО информацию о заключенных покупателями Агентских договорах 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.В случае подписания Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву от имени новых покупателей КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты подписания соглашений направляет ЦФР по одному подлинному экземпляру каждого из подписанных Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву и (или) документов, подтверждающих подписание соглашений ЦФР от имени новых покупателей на основании агентских договоров, и Реестр заключенных Соглашений об оплате штрафов по ДПМ ТБО по аккредитиву. Реестр заключенных соглашений направляется КО в электронном виде с ЭП по форме приложения 4.15.1 к настоящему Регламенту. |
| **Приложение 4,****п. 2.2.3** | В случае если обеспечение, указанное в пункте 1.3.3 настоящего приложения, предоставляется субъектом оптового рынка в целях участия в ОПТБО в соответствии с пунктом 1.1.1 настоящего приложения, то уведомление (извещение) об открытии аккредитива должно быть получено ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву не позднее 17 мая 2017 года. | В случае если обеспечение, указанное в пункте 1.3.3 настоящего приложения, предоставляется субъектом оптового рынка в целях участия в ОПТБО в соответствии с пунктом 1.1.1 настоящего приложения, то уведомление (извещение) об открытии аккредитива должно быть получено ЦФР от банка получателя средств по аккредитиву не позднее даты окончания срока предоставления обеспечения, указанного в п. 1.1.1 настоящего Приложения. |
| **Приложение 4,****п. 2.3.1** | ЦФР не позднее 31 мая 2017 года на ОПТБО направляет в КО:* Реестр заключенных Договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО (реестр передается на бумажном носителе по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту);
* информацию о предоставлении протоколов (решений), указанных в абзацах седьмом – девятом п. 2.1.2 настоящего приложения;
* Реестр аккредитивов, уведомление об открытии которых получено ЦФР в соответствии с Соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ТБО (реестр направляется в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту).
 | ЦФР не позднее рабочего дня, предшествующего дате начала подачи заявок на ОПТБО, направляет в КО:* Реестр заключенных Договоров коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО (реестр передается на бумажном носителе по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту);
* информацию о предоставлении протоколов (решений), указанных в абзацах седьмом – девятом п. 2.1.2 настоящего приложения – при проведении ОПТБО в 2017 году;
* Реестр аккредитивов, уведомление об открытии которых получено ЦФР в соответствии с Соглашениями о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по ДПМ ТБО (реестр направляется в электронном виде с электронной подписью по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту).
 |
| **Приложение 4,****п. 2.4.3** | Если поставщик мощности намерен заменить ранее предоставленное обеспечение, предусмотренное пунктом 1.3.2 либо пунктом 1.3.3 настоящего приложения, на обеспечение, предусмотренное пунктом 1.3.1 настоящего приложения, то КО после получения от поставщика мощности уведомления о предоставлении обеспечения (по форме приложения 4.10 к настоящему Регламенту) проверяет поставщика мощности на соответствие требованиям пункта 1.3.1 настоящего приложения и при их выполнении: * если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ТБО является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО расторгает договоры поручительства и направляет в ЦФР реестр расторгнутых (прекращенных) договоров по форме приложения 4.6 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты прекращения;
* если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ТБО является штраф, оплата которого производится по аккредитиву в соответствии с Соглашением, то КО направляет в ЦФР уведомление о необходимости отказаться от аккредитива.
 | Если поставщик мощности намерен заменить ранее предоставленное обеспечение, предусмотренное пунктом 1.3.2 либо пунктом 1.3.3 настоящего приложения, на обеспечение, предусмотренное пунктом 1.3.1 настоящего приложения, то КО после получения от поставщика мощности уведомления о предоставлении обеспечения (по форме приложения 4.10 к настоящему Регламенту) проверяет поставщика мощности на соответствие требованиям пункта 1.3.1 настоящего приложения и при их выполнении: * если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ТБО является поручительство участника (-ов) оптового рынка – поставщика (-ов), то КО расторгает договоры поручительства и направляет в ЦФР реестр расторгнутых (прекращенных) договоров по форме приложения 4.6 к настоящему Регламенту в электронном виде с использованием ЭП не позднее 2 (двух) рабочих дней с даты расторжения;
* если обеспечением исполнения обязательств по ДПМ ТБО является штраф, оплата которого производится по аккредитиву в соответствии с Соглашением, то КО направляет в ЦФР уведомление о необходимости отказаться от аккредитива.
 |
| **Приложение 4,****п. 2.4.4** | Если в качестве обеспечения предоставляется поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО после получения от ЦФР информации о заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту) организует заключение договоров поручительства по ДПМ ТБО. В случае получения КО от ЦФР вышеуказанного реестра с информацией о заключении с поручителем договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства до 15-го числа месяца (включительно), договоры поручительства по ДПМ ТБО заключаются в месяце, в котором получен реестр от ЦФР. В случае получения КО от ЦФР вышеуказанного реестра с информацией о заключении с поручителем договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства после 15-го числа месяца, договоры поручительства по ДПМ ТБО заключаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен реестр от ЦФР.В случае если поручительство участника оптового рынка – поставщика предоставляется в качестве дополнительного обеспечения, то ЦФР направляет в КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не позднее 7 (седьмого) рабочего дня с даты истечения срока, предусмотренного п. 1.1.2 настоящего приложения.Не позднее даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ТБО КО направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров.В случае если действующим обеспечением по ДПМ ТБО является поручительство участника оптового рынка – поставщика, КО с даты подписания договоров поручительства по ДПМ ТБО с новым поручителем расторгает договоры поручительства по ДПМ ТБО с действующим поручителем и направляет в ЦФР реестр расторгнутых (прекращенных) договоров поручительства по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.6 к настоящему Регламенту в электронном виде с электронной подписью) не позднее двух рабочих дней с даты прекращения.В случае если исполнение обязательств по ДПМ ТБО обеспечивается штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от КО реестра заключенных договоров поручительства по ДПМ ТБО, направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. | Если в качестве обеспечения предоставляется поручительство участника оптового рынка – поставщика, то КО после получения от ЦФР информации о заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту) организует заключение договоров поручительства по ДПМ ТБО. Договоры поручительства по ДПМ ТБО заключаются в месяце, следующем за месяцем, в котором от ЦФР получен реестр с информацией о заключенном договоре коммерческого представительства.В случае если поручительство участника оптового рынка – поставщика предоставляется в качестве дополнительного обеспечения, то ЦФР направляет в КО на бумажном носителе реестр по форме приложения 4.2 к настоящему Регламенту с указанием информации о заключенном договоре коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства не позднее 7 (седьмого) рабочего дня с даты истечения срока, предусмотренного п. 1.1.2 настоящего приложения.Не позднее 3 (трех) рабочих дней с даты подписания новых договоров поручительства по соответствующим ДПМ ТБО КО направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр заключенных договоров поручительства по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.3 к настоящему Регламенту), содержащий перечень новых договоров.В случае если действующим обеспечением по ДПМ ТБО является поручительство участника оптового рынка – поставщика, КО с даты подписания договоров поручительства по ДПМ ТБО с новым поручителем расторгает договоры поручительства по ДПМ ТБО с действующим поручителем и направляет в ЦФР реестр расторгнутых (прекращенных) договоров поручительства по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.6 к настоящему Регламенту в электронном виде с электронной подписью) не позднее двух рабочих дней с даты расторжения.В случае если исполнение обязательств по ДПМ ТБО обеспечивается штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву, ЦФР в течение 5 (пяти) рабочих дней со дня, следующего за днем получения от КО реестра заключенных договоров поручительства по ДПМ ТБО, направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву заявление об отказе от исполнения аккредитива. |
| **Приложение 4,****п. 2.4.5** | В случае если в качестве предоставляемого обеспечения заключено Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору ДПМ ТБО, и предоставлен аккредитив, соответствующий требованиям п. 1.3.3 настоящего приложения, то ЦФР направляет в КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств, по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи.В случае если данное обеспечение предоставляется продавцом по ДПМ ТБО в соответствии с пунктом 1.1.2 настоящего приложения, то ЦФР направляет в КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с электронной подписью) не позднее 7 (седьмого) рабочего дня с даты истечения срока, предусмотренного п. 1.1.2 настоящего приложения. В случае если исполнение обязательств по ДПМ ТБО обеспечивается штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву, ЦФР не позднее даты принятия нового аккредитива направляет исполняющему банку по ранее открытому в рамках Соглашения аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.В случае если действующим обеспечением по ДПМ ТБО является поручительство участника оптового рынка – поставщика, КО после получения от ЦФР реестра аккредитивов (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту) расторгает в отношении указанного ДПМ ТБО договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ТБО о предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ТБО и не позднее 3 (трех) рабочих дней до начала месяца, с которого расторгаются договоры поручительства, направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр договоров поручительства по ДПМ ТБО, которые будут расторгнуты (по форме приложения 4.6 к настоящему Регламенту).В случае получения КО реестра аккредитивов (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту) от ЦФР до 20-го числа месяца (включительно), договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ТБО расторгаются в месяце, в котором получен указанный реестр. В случае получения КО реестра аккредитивов (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту) от ЦФР после 20-го числа месяца, договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ТБО расторгаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен указанный реестр. | В случае если в качестве предоставляемого обеспечения заключено Соглашение о порядке расчетов, связанных с уплатой штрафа по договору ДПМ ТБО, и предоставлен аккредитив, соответствующий требованиям п. 1.3.3 настоящего приложения, то ЦФР направляет в КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств, по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с применением электронной подписи.В случае если данное обеспечение предоставляется продавцом по ДПМ ТБО в соответствии с пунктом 1.1.2 настоящего приложения, то ЦФР направляет в КО реестр аккредитивов с указанием аккредитива, уведомление об открытии которого получено ЦФР как получателем средств (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту в электронном виде с электронной подписью) не позднее 7 (седьмого) рабочего дня с даты истечения срока, предусмотренного п. 1.1.2 настоящего приложения. В случае если исполнение обязательств по ДПМ ТБО обеспечивается штрафом, оплата которого осуществляется по аккредитиву, ЦФР не позднее даты принятия нового аккредитива направляет исполняющему банку по ранее открытому в рамках Соглашения аккредитиву через банк получателя средств заявление об отказе от исполнения аккредитива.В случае если действующим обеспечением по ДПМ ТБО является поручительство участника оптового рынка – поставщика, КО после получения от ЦФР реестра аккредитивов (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту) расторгает в отношении указанного ДПМ ТБО договоры поручительства, уведомляет продавца по ДПМ ТБО о предоставлении дополнительного обеспечения по ДПМ ТБО и в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты расторжения договоров поручительства направляет в ЦФР в электронном виде с применением электронной подписи реестр расторгнутых договоров поручительства по ДПМ ТБО (по форме приложения 4.6 к настоящему Регламенту).В случае получения КО реестра аккредитивов (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту) от ЦФР до 20-го числа месяца (включительно), договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ТБО расторгаются в месяце, в котором получен указанный реестр. В случае получения КО реестра аккредитивов (по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту) от ЦФР после 20-го числа месяца, договоры поручительства для обеспечения обязательств по соответствующим ДПМ ТБО расторгаются в месяце, следующем за месяцем, в котором получен указанный реестр. |
| **Приложение 4,****п. 2.4.6** | Для внесения изменений в аккредитив в целях исполнения требований п. 1.1.2 настоящего приложения, поставщику мощности необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе уведомление о намерении внести изменения в ранее открытый аккредитив (далее по пункту – Уведомление).Уведомление от поставщика мощности и запрос согласия ЦФР (извещение) на изменение условий аккредитива от банка получателя средств по аккредитиву должны быть представлены в ЦФР не позднее даты окончания срока, предусмотренного в п. 1.1.2 для внесения изменений в аккредитив.ЦФР после получения от поставщика мощности уведомления о намерении внести изменения в аккредитив и запроса согласия ЦФР (извещения) на изменение условий аккредитива от банка получателя средств по аккредитиву в течение 7 (семи) рабочих дней проверяет аккредитив (с учетом предполагаемых изменений) на соответствие требованиям п. 1.3.3 настоящего приложения.В случае соответствия аккредитива (с учетом предполагаемых изменений) указанным требованиям принимает изменение условий аккредитива и:* направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива;
* уведомляет продавца по ДПМ ТБО о принятии изменений ранее открытого аккредитива;
* направляет в КО реестр аккредитивов с указанием информации по аккредитиву с учетом принятых изменений по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту (в электронном виде с применением электронной подписи).
* направляет на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятых в аккредитив изменениях.

 В случае несоответствия аккредитива (с учетом предполагаемых изменений) указанным требованиям направляет продавцу по ДПМ ТБО мотивированный отказ в принятии изменений аккредитива. | Для внесения изменений в аккредитив в целях исполнения требований п. 1.1.2 настоящего приложения, поставщику мощности необходимо предоставить в ЦФР на бумажном носителе уведомление о намерении внести изменения в ранее открытый аккредитив (далее по пункту – Уведомление).Уведомление от поставщика мощности и запрос согласия ЦФР (извещение) на изменение условий аккредитива от банка получателя средств по аккредитиву должны быть представлены в ЦФР не позднее даты окончания срока, предусмотренного в п. 1.1.2 для внесения изменений в аккредитив.ЦФР после получения от поставщика мощности уведомления о намерении внести изменения в аккредитив и запроса согласия ЦФР (извещения) на изменение условий аккредитива от банка получателя средств по аккредитиву в течение 7 (семи) рабочих дней проверяет аккредитив (с учетом предполагаемых изменений) на соответствие требованиям п. 1.3.3 настоящего приложения.В случае соответствия аккредитива (с учетом предполагаемых изменений) указанным требованиям принимает изменение условий аккредитива и:* на следующий рабочий день после окончания срока на проведение проверки аккредитива направляет исполняющему банку через банк получателя средств по аккредитиву согласие на изменение условий аккредитива, а также направляет в КО реестр аккредитивов с указанием информации по аккредитиву с учетом принятых изменений по форме приложения 4.4 к настоящему Регламенту (в электронном виде с применением электронной подписи);
* в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания срока на проведение проверки аккредитива уведомляет продавца по ДПМ ТБО о принятии изменений ранее открытого аккредитива и направляет на бумажном носителе информацию в Совет рынка о принятых в аккредитив изменениях.

 В случае несоответствия аккредитива (с учетом предполагаемых изменений) указанным требованиям в течение 3 (трех) рабочих дней после окончания срока на проведение проверки направляет продавцу по ДПМ ТБО мотивированный отказ в принятии изменений аккредитива. |
| **Приложение 4,****п. 2.4.7** | КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления (информации) о возникновении оснований для предоставления продавцом по ДПМ ТБО дополнительного обеспечения (внесения изменений в обеспечение), предусмотренных п. 1.1.2 настоящего приложения, направляет в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление об обязанности продавца по ДПМ ТБО предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) с указанием даты окончания срока, предусмотренного п. 1.1.2 настоящего приложения, на предоставление дополнительного обеспечения. В случае если до даты окончания срока, указанного в направленном в соответствии с настоящим пунктом уведомлении, внесены изменения в п. 1.1.2.5 настоящего приложения в части срока предоставления дополнительного обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО, КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты вступления в силу соответствующих изменений направляет в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление об обязанности продавца по ДПМ ТБО предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) с указанием даты окончания срока предоставления дополнительного обеспечения, соответствующего п. 1.1.2.5 настоящего приложения с учетом внесенных изменений.КО на 8 (восьмой) рабочий день со дня истечения срока, предусмотренного п. 1.1.2 настоящего приложения, фиксирует в соответствии с настоящим пунктом исполнение либо неисполнение участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ТБО требований, предусмотренных п. 1.1.2 настоящего приложения, и направляет в ЦФР и участнику оптового рынка – продавцу по ДПМ ТБО уведомление об исполнении либо неисполнении требования по предоставлению дополнительного обеспечения (либо внесению изменений в обеспечение) (на бумажном носителе). Исполнением требования по предоставлению продавцом по ДПМ ТБО дополнительного обеспечения (внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ТБО является выполнение любого из следующих условий:* наличие по состоянию на последний день периода (включительно) (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), предусмотренного п. 1.1.2 настоящего приложения для предоставления дополнительного обеспечения, заключенного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО с поручителем, соответствующим требованиям п. 1.3.2, объем ответственности поручителя по которому не менее объема обеспечения обязательств, соответствующего пункту 1.2 настоящего приложения (за исключением договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем по ДПМ ТБО, прекращающимся в связи с отказом поручителя от данного договора);
* ЦФР по состоянию на последний день периода (включительно) (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), предусмотренного п. 1.1.2 настоящего приложения для предоставления дополнительного обеспечения, получено через банк получателя средств уведомление об открытии аккредитива, соответствующего требованиям п. 1.3.3 настоящего приложения, либо получен запрос (извещение) на внесение изменений в аккредитив, который с учетом внесения указанных в запросе (извещении) изменений соответствует требованиям п. 1.3.3 настоящего приложения;
* 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 ТБО, заключенным в отношении генерирующего объекта.

 Исполнения требования по предоставлению продавцом по ДПМ ТБО обеспечения (дополнительного обеспечения, внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ТБО в рамках исполнения требований, предусмотренных пунктом 1.1.2 настоящего приложения, не требуется, если:а) в отношении объекта генерации ТБО продавцом по ДПМ ТБО 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; иб) предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации ТБО, 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 ТБО, заключенным в отношении генерирующего объекта. | КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты получения уведомления (информации) о возникновении оснований для предоставления продавцом по ДПМ ТБО дополнительного обеспечения (внесения изменений в обеспечение), предусмотренных п. 1.1.2 настоящего приложения, направляет в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление об обязанности продавца по ДПМ ТБО предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) с указанием даты окончания срока, предусмотренного п. 1.1.2 настоящего приложения, на предоставление дополнительного обеспечения. В случае если до даты окончания срока, указанного в направленном в соответствии с настоящим пунктом уведомлении, внесены изменения в п. 1.1.2.5 настоящего приложения в части срока предоставления дополнительного обеспечения исполнения обязательств по ДПМ ТБО, КО в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты вступления в силу соответствующих изменений направляет в ЦФР на бумажном носителе за подписью уполномоченного лица уведомление об обязанности продавца по ДПМ ТБО предоставить дополнительное обеспечение (внести изменения в обеспечение) с указанием даты окончания срока предоставления дополнительного обеспечения, соответствующего п. 1.1.2.5 настоящего приложения с учетом внесенных изменений.Исполнением требования по предоставлению продавцом по ДПМ ТБО дополнительного обеспечения (внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ТБО является выполнение любого из следующих условий:* наличие по состоянию на последний день периода (включительно) (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), предусмотренного п. 1.1.2 настоящего приложения для предоставления дополнительного обеспечения, заключенного договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства по ДПМ ТБО с поручителем, соответствующим требованиям п. 1.3.2, объем ответственности поручителя по которому не менее объема обеспечения обязательств, соответствующего пункту 1.2 настоящего приложения (за исключением договора коммерческого представительства для целей заключения договоров поручительства с поручителем по ДПМ ТБО, прекращающимся в связи с отказом поручителя от данного договора);
* ЦФР по состоянию на последний день периода (включительно) (либо на следующий рабочий день в случае, если последний день периода приходится на выходной день), предусмотренного п. 1.1.2 настоящего приложения для предоставления дополнительного обеспечения, получено через банк получателя средств уведомление об открытии аккредитива, соответствующего требованиям п. 1.3.3 настоящего приложения, либо получен запрос (извещение) на внесение изменений в аккредитив, который с учетом внесения указанных в запросе (извещении) изменений соответствует требованиям п. 1.3.3 настоящего приложения.

КО в течение 3 (трех) рабочих дней (но не позднее чем на 8 (восьмой) рабочий день со дня истечения срока, предусмотренного п. 1.1.2 настоящего Приложения) с даты получения от ЦФР информации о предоставленном в рамках исполнения требований п. 1.1.2 настоящего Приложения обеспечении по ДПМ ТБО (дополнительном обеспечении, внесении изменений в обеспечение) фиксирует в соответствии с настоящим пунктом исполнение либо неисполнение участником оптового рынка – продавцом по ДПМ ТБО требований, предусмотренных п. 1.1.2 настоящего Приложения, и направляет ЦФР и участнику оптового рынка – продавцу по ДПМ ТБО уведомление об исполнении либо неисполнении требования по предоставлению обеспечения (дополнительного обеспечения либо внесению изменений в обеспечение).Исполнения требования по предоставлению продавцом по ДПМ ТБО обеспечения (дополнительного обеспечения, внесению изменений в обеспечение) по соответствующему ДПМ ТБО в рамках исполнения требований, предусмотренных пунктом 1.1.2 настоящего приложения, не требуется, если:а) в отношении объекта генерации ТБО продавцом по ДПМ ТБО 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; и при этомб) предельный объем поставки мощности на оптовый рынок с использованием объекта генерации ТБО, 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 ТБО, заключенным в отношении генерирующего объекта.в) продавец по ДПМ ТБО не находится в состоянии реорганизации, ликвидации или банкротства, в отношении него 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);г) в отношении объекта генерации в полном объеме использовано обеспечение исполнения обязательств по ДПМ ТБО, предоставленное в целях обеспечения исполнения обязательств по указанным договорам. |

**Добавить приложения:**

Приложение 4.15

РЕЕСТР СОГЛАШЕНИЙ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, 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. |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |

Приложение 4.15.1

РЕЕСТР ЗАКЛЮЧЕННЫХ СОГЛАШЕНИЙ О ПОРЯДКЕ РАСЧЕТОВ, СВЯЗАННЫХ С УПЛАТОЙ ПРОДАВЦОМ ШТРАФОВ ПО ДОГОВОРАМ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ КВАЛИФИЦИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИХ НА ОСНОВЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ОТХОДОВ ПРОИЗВОДСТВА И ПОТРЕБЛЕНИЯ, НА *ДД.ММ.ГГГГ*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Номер соглашения | Дата заключения соглашения | Дата подписания Соглашения принципалом | Принципал | Код принципала  | Продавец | Код продавца | Код ГТП генерации |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |

**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 позиции в *приложение 2 к Правилам ЭДО СЭД КО (вносимые позиции выделены желтым цветом):***

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| ASUD\_CFR\_DPMTBO\_FINE\_NEW\_REESTR | Реестр соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ТБО, на дд.мм.гггг | Приложение № Д 27.1, п. 2.2.1 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer) | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.6 | Excel | 5 лет |  |
| ASUD\_CFR\_DPMTBO\_FINE\_NEW\_PART\_REESTR | Реестр заключенных соглашений о порядке расчетов, связанных с уплатой продавцом штрафов по ДПМ ТБО, на дд.мм.гггг | Приложение № Д 27.1, п. 2.2.1 | xlsx | АТС | ЦФР | электронная почта (ASPMailer | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |