Приложение № 1.5

к Протоколу № 12/2023 заочного голосования Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 23 августа 2023 года.

**VI.1. Изменения, связанные с уточнением порядка предоставления права торговли по условным ГТП КОММод**

**Приложение № 1.5**

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

**Обоснование:** предлагается предусмотреть в регламентах оптового рынка возможность исключения из акта о согласовании ГТП условных ГТП, исключенных решением Правительства Российской Федерации из какого-либо перечня генерирующих объектов, утвержденного на основании результатов отбора проектов модернизации, а также возможность предоставления права торговли по условным ГТП, согласованным в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, после проведения отбора проектов модернизации при условии включения данной ГТП соответствующим решением Правительства Российской Федерации в какой-либо указанный выше перечень.

**Дата вступления в силу:** 1 сентября 2023 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ДОПУСКА К ТОРГОВОЙ СИСТЕМЕ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **3.15** | …– право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной ГТП (в том числе условной ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, поставка мощности которого будет осуществляться по договорам КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р), предоставленное в соответствии с решением Правления КО субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности по соответствующей зарегистрированной условной ГТП, возникает у субъекта оптового рынка с 1 (первого) числа следующего месяца в случае, если решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью принято Правлением КО в срок по 20 (двадцатое) число текущего месяца (включительно) (либо на следующий рабочий день после 20 (двадцатого) числа, в случае если 20 (двадцатое) число является нерабочим днем) или с 1 (первого) числа второго месяца, следующего за текущим, в случае, если указанное решение принято Правлением КО после указанной даты;– право участия в торговле мощностью на оптовом рынке, предоставленное в соответствии с решением Правления КО субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности по соответствующей зарегистрированной условной ГТП, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации объекта ВИЭ / ТБО) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов), возникает с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем опубликования КО Перечня отобранных объектов / Перечня отобранных проектов ТБО при условии, что соответствующий генерирующий объект отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО. В случае если генерирующий объект не отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО, происходит отмена регистрации условной ГТП, согласованной в отношении соответствующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО (в том числе условной ГТП, в отношении которой субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности не предоставлялось право участия в торговле мощностью);… | …– право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной ГТП (в том числе условной ГТП, зарегистрированной в отношении генерирующего объекта, поставка мощности которого будет осуществляться по договорам КОМ НГО в соответствии с пунктом 112(5) Правил оптового рынка и распоряжением Правительства РФ от 08.04.2023 № 867-р, а также условной ГТП, зарегистрированной в отношении объекта КОММод, включенного актом Правительства Российской Федерации в ранее утвержденный перечень генерирующих объектов на основании результатов отбора проектов модернизации), предоставленное в соответствии с решением Правления КО субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности по соответствующей зарегистрированной условной ГТП, возникает у субъекта оптового рынка с 1 (первого) числа следующего месяца в случае, если решение о предоставлении права участия в торговле электрической энергией и (или) мощностью принято Правлением КО в срок по 20 (двадцатое) число текущего месяца (включительно) (либо на следующий рабочий день после 20 (двадцатого) числа, в случае если 20 (двадцатое) число является нерабочим днем) или с 1 (первого) числа второго месяца, следующего за текущим, в случае, если указанное решение принято Правлением КО после указанной даты;– право участия в торговле мощностью на оптовом рынке, предоставленное в соответствии с решением Правления КО субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности по соответствующей зарегистрированной условной ГТП, согласованной в отношении генерирующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации объекта ВИЭ / ТБО) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (далее – объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов), возникает с 1 (первого) числа месяца, следующего за месяцем опубликования КО Перечня отобранных объектов / Перечня отобранных проектов ТБО при условии, что соответствующий генерирующий объект отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО. В случае если генерирующий объект не отобран по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО, происходит отмена регистрации условной ГТП, согласованной в отношении соответствующего объекта, строительство которого (реконструкция, модернизация объекта ВИЭ / ТБО) предполагается по итогам отбора проектов ВИЭ / отбора проектов ТБО (в том числе условной ГТП, в отношении которой субъекту оптового рынка – поставщику электрической энергии и (или) мощности не предоставлялось право участия в торговле мощностью);… |
| **4.2** | а) Субъект оптового рынка, зарегистрировавший в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом, условную группу точек поставки на оптовом рынке и имеющий намерение получить право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием такой условной группы точек поставки, для получения права участия в торговле мощностью на оптовом рынке обязан:* предоставить Коммерческому оператору заявление на имя Председателя Правления АО «АТС» о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки по форме 1 приложения 1Б к настоящему Регламенту (в том числе при получении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условной ГТП в отношении объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация в отношении объекта ВИЭ, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, далее по тексту настоящего Регламента – реконструкция, модернизация объекта ВИЭ ТБО) предполагается по итогам отбора проектов). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы 1 приложения 1Б GTP\_ZAJAVL\_PRAVO\_USLOV\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы.

Для условных ГТП генерации, сформированных в отношении объектов КОММод, указанное заявление предоставляется после получения КО от СО Реестра условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, в порядке и сроки, предусмотренные п. 5.3.6 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (за исключением случаев предоставления права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП генерации, сформированных в отношении объекта КОММод для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим договорам на модернизацию). При этом КО не рассматривает следующие заявления:– заявления, представленные участником оптового рынка в КО с нарушением указанного выше срока;­– заявления в отношении условных ГТП, при согласовании которых в разделы 2–4 формы 13Д, заполненной согласно *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), было включено генерирующее оборудование, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации, в отношении которого на момент подачи данного заявления не выполняется ни одно из следующих условий:а) указанное генерирующее оборудование входит в состав ГТП, закрепленной (-ых) за заявителем; б) в отношении ГТП, сформированной (-ых) в отношении указанного генерирующего оборудования, заявителю предоставлено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с даты, наступающей не позднее окончания приема ценовых заявок на отбор проектов модернизации;– заявления в отношении условных ГТП, не включенных в Реестр условных ГТП или в отношении которых в Реестре условных ГТП нет признака соответствия требованиям (для отбора, проводимого в 2021 году, заявления в отношении условных ГТП, не включенных в Реестр условных ГТП, или в отношении которых в Реестре условных ГТП нет признака подачи технических параметров); | а) Субъект оптового рынка, зарегистрировавший в порядке, предусмотренном настоящим Регламентом, условную группу точек поставки на оптовом рынке и имеющий намерение получить право участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием такой условной группы точек поставки, для получения права участия в торговле мощностью на оптовом рынке обязан:* предоставить Коммерческому оператору заявление на имя Председателя Правления АО «АТС» о предоставлении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием зарегистрированной условной группы точек поставки по форме 1 приложения 1Б к настоящему Регламенту (в том числе при получении права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условной ГТП в отношении объекта ВИЭ, строительство которого (реконструкция, модернизация в отношении объекта ВИЭ, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии – отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, далее по тексту настоящего Регламента – реконструкция, модернизация объекта ВИЭ ТБО) предполагается по итогам отбора проектов). Документ предоставляется в электронном виде на материальном носителе (код формы 1 приложения 1Б GTP\_ZAJAVL\_PRAVO\_USLOV\_WEB) в соответствии с приложением 2 к Правилам ЭДО СЭД КО. Наименование файла должно соответствовать наименованию формы.

Для условных ГТП генерации, сформированных в отношении объектов КОММод, указанное заявление предоставляется после получения КО от СО Реестра условных ГТП, включенных в Сводный перечень заявленных проектов модернизации, в порядке и сроки, предусмотренные п. 5.3.6 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (за исключением случаев предоставления права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП генерации, сформированных в отношении объекта КОММод для целей перехода прав и обязанностей по соответствующим договорам на модернизацию). Данное требование не распространяется на условные ГТП генерации, сформированные в отношении объектов КОММод, включенных актом Правительства Российской Федерации в ранее утвержденный перечень генерирующих объектов на основании результатов отбора проектов модернизации.При этом КО не рассматривает следующие заявления:– заявления, представленные участником оптового рынка в КО с нарушением указанного выше срока;­– заявления в отношении условных ГТП, при согласовании которых в разделы 2–4 формы 13Д, заполненной согласно *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), было включено генерирующее оборудование, функционирующее до реализации мероприятий по модернизации, в отношении которого на момент подачи данного заявления не выполняется ни одно из следующих условий:а) указанное генерирующее оборудование входит в состав ГТП, закрепленной (-ых) за заявителем; б) в отношении ГТП, сформированной (-ых) в отношении указанного генерирующего оборудования, заявителю предоставлено право на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с даты, наступающей не позднее окончания приема ценовых заявок на отбор проектов модернизации;– заявления в отношении условных ГТП, не включенных в Реестр условных ГТП или в отношении которых в Реестре условных ГТП нет признака соответствия требованиям (за исключением заявлений в отношении условных ГТП генерации, сформированных в отношении объектов КОММод, включенных актом Правительства Российской Федерации в ранее утвержденный перечень генерирующих объектов на основании результатов отбора проектов модернизации); |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПОЛОЖЕНИЕ О ПОРЯДКЕ ПОЛУЧЕНИЯ СТАТУСА СУБЪЕКТА ОПТОВОГО РЫНКА И ВЕДЕНИЯ РЕЕСТРА СУБЪЕКТОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **4.2.7** | С целью исключения из Акта о согласовании ГТП условных ГТП, регистрация которых ранее была отменена в соответствии с абзацем 4 п. 2.2.1 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, а также условных ГТП, сформированных в отношении объектов КОММод, не включенных в перечень генерирующих объектов по результатам отбора проектов модернизации, КО:1) в течение 3 (трех) рабочих дней с даты отмены регистрации условных ГТП на основании абзаца 4 п. 2.2.1 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;2) в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты вступления в силу акта Правительства Российской Федерации, которым утвержден перечень генерирующих объектов на основании результатов отбора проектов модернизации, –оформляет приложение к Акту о согласовании ГТП, с указанием полного перечня ГТП, относящихся к соответствующей электростанции (в том числе условных ГТП), и направляет его в СО.СО в срок не более 10 (десяти) рабочих дней с даты получения документов направляет КО подписанное ЭП приложение к Акту о согласовании ГТП и приложение к Акту регистрации ГЕМ (при необходимости). КО в течение 6 (шести) рабочих дней с момента получения от СО документов осуществляет их проверку, подписание ЭП и направление подписанного ЭП КО и СО приложения к Акту о согласовании ГТП и приложения к актам регистрации ГЕМ (при наличии) участнику ОРЭМ посредством ПСЗ и СО. | С целью исключения из Акта о согласовании ГТП условных ГТП, регистрация которых ранее была отменена в соответствии с абзацем 4 п. 2.2.1 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*, условных ГТП, сформированных в отношении объектов КОММод, не включенных в перечень генерирующих объектов по результатам отбора проектов модернизации, либо в случае исключения актом Правительства Российской Федерации объекта КОММод из ранее утвержденного перечня генерирующих объектов на основании результатов отбора проектов модернизации КО:1) в течение 3 (трех) рабочих дней с даты отмены регистрации условных ГТП на основании абзаца 4 п. 2.2.1 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;2) в течение 5 (пяти) рабочих дней с даты вступления в силу акта Правительства Российской Федерации, которым утвержден перечень генерирующих объектов на основании результатов отбора проектов модернизации (акта Правительства Российской Федерации, которым утверждены изменения, вносимые в ранее утвержденный перечень генерирующих объектов на основании результатов отбора проектов модернизации), –оформляет приложение к Акту о согласовании ГТП, с указанием полного перечня ГТП, относящихся к соответствующей электростанции (в том числе условных ГТП), и направляет его в СО.СО в срок не более 10 (десяти) рабочих дней с даты получения документов направляет КО подписанное ЭП приложение к Акту о согласовании ГТП и приложение к Акту регистрации ГЕМ (при необходимости). КО в течение 6 (шести) рабочих дней с момента получения от СО документов осуществляет их проверку, подписание ЭП и направление подписанного ЭП КО и СО приложения к Акту о согласовании ГТП и приложения к актам регистрации ГЕМ (при наличии) участнику ОРЭМ посредством ПСЗ и СО.Приложение к Акту о согласовании ГТП, учитывающее исключение условной ГТП участника оптового рынка, сформированной в отношении объекта КОММод, в связи с исключением актом Правительства Российской Федерации такого объекта КОММод из ранее утвержденного перечня генерирующих объектов на основании результатов отбора проектов модернизации, вступает в силу с даты лишения участника оптового рынка права участия в торговле мощностью с использованием соответствующей условной ГТП, принятого решением Наблюдательного совета Совета рынка. |
| **5.4.2** | Решение о лишении права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении ГТП поставщиков электрической энергии (мощности), если иное не установлено настоящим пунктом, принимается Наблюдательным советом Совета рынка и вступает в силу с даты, установленной в решении Наблюдательного совета Совета рынка, с учетом следующих особенностей для отдельных категорий поставщиков электрической энергии (мощности): | Решение о лишении права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) в отношении ГТП поставщиков электрической энергии (мощности), если иное не установлено настоящим пунктом, принимается Наблюдательным советом Совета рынка и вступает в силу с даты, установленной в решении Наблюдательного совета Совета рынка, с учетом следующих особенностей для отдельных категорий поставщиков электрической энергии (мощности):…− для исключаемой условной ГТП, указанной в перечне отобранных проектов, сформированном КО по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, указанное решение вступает в силу с даты, установленной в решении Наблюдательного совета Совета рынка, но не ранее чем с 1-го числа второго месяца, следующего за месяцем, в котором указанный перечень отобранных проектов был опубликован на официальном сайте КО;– для исключаемой условной ГТП, сформированной в отношении объекта, исключенного актом Правительства Российской Федерации из ранее утвержденного перечня генерирующих объектов на основании результатов отбора проектов модернизации, указанное решение вступает в силу с 1-го числа следующего календарного месяца, если иная дата не установлена в решении Наблюдательного совета Совета рынка; − для исключаемой ГТП, указанной в форме 3Г приложения 1 к настоящему Положению, сформированной в отношении соответствующего генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которого (-ых) не предусмотрен в Перечне объектов КОММод, указанное решение вступает в силу одновременно с возникновением права участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке с использованием ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации, и соответствующей ранее зарегистрированной условной ГТП генерации в отношении указанных объектов КОММод;… |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ ОТБОРОВ ПРОЕКТОВ МОДЕРНИЗАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ ТЕПЛОВЫХ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЙ (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **11.1** | …КО в срок не позднее 10 рабочих дней после даты возникновения у субъектов оптового рынка в соответствии с п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рыка*) права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП, включенных в опубликованный перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на соответствующий год, направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту), содержащий генерирующие объекты, указанные в данном перечне, а также генерирующие объекты, в отношении которых на дату направления Реестра заключены договоры на модернизацию.СО при выявлении возможности наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86, в связи с реализацией проекта модернизации направляет в КО решение о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату.В случае получения от Системного оператора решения о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в соответствии с п. 3.4 *Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов* (Приложение № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО направляет в ЦФР на бумажном носителе информацию о таком решении Системного оператора (с указанием даты вступления в силу такого решения) в срок не позднее 10 рабочих дней после получения информации от СО.КО актуализирует Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в случае опубликования принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении какого-либо из перечней, утвержденных Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.КО направляет в ЦФР актуализированный Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в срок не позднее 10 рабочих дней после опубликования принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении какого-либо из перечней, утвержденных Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.При этом, если указанное выше событие произошло в период после опубликования перечня, указанного в абз. 3 настоящего пункта, но до возникновения у субъектов оптового рынка в соответствии с п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рыка*) права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП, включенных в данный опубликованный перечень, то КО направляет в ЦФР актуализированный Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в срок не позднее 10 рабочих дней после даты возникновения у субъектов оптового рынка в соответствии с п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рыка*) права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП, включенных в данный опубликованный перечень.… | …КО в срок не позднее 5 рабочих дней после даты возникновения у субъектов оптового рынка в соответствии с п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рыка*) права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП, включенных в опубликованный перечень, утвержденный Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на соответствующий год, направляет в ЦФР в электронном виде с ЭП Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту), содержащий генерирующие объекты, указанные в данном перечне, а также генерирующие объекты, в отношении которых на дату направления Реестра заключены договоры на модернизацию.СО при выявлении возможности наступления последствий, предусмотренных Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86, в связи с реализацией проекта модернизации направляет в КО решение о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату.В случае получения от Системного оператора решения о переносе периода реализации проекта модернизации на более позднюю дату в соответствии с п. 3.4 *Договора купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов* (Приложение № Д 18.3.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО направляет в ЦФР на бумажном носителе информацию о таком решении Системного оператора (с указанием даты вступления в силу такого решения) в срок не позднее 10 рабочих дней после получения информации от СО.КО актуализирует Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в случае опубликования принятого Правительством Российской Федерации решения об изменении какого-либо из перечней, утвержденных Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций.В случае если опубликованное решение Правительства Российской Федерации об изменении какого-либо из перечней, утвержденных Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, содержит изменения только в части исключения из него ранее включенной (-ых) условной (-ых) ГТП, КО направляет в ЦФР актуализированный Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в срок не позднее 5 (пятого) рабочего дня месяца, наступающего за месяцем опубликования данного решения.В случае если опубликованное решение Правительства Российской Федерации об изменении какого-либо из перечней, утвержденных Правительством Российской Федерации на основании результатов отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, содержит изменения в части включения в него условной (-ых) ГТП, которая (-ые) ранее не была (-и) включена (-ы) в перечень (или как включения, так и исключения условной (-ых) ГТП), КО направляет в ЦФР актуализированный Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в срок не позднее 5 (пятого) рабочего дня месяца возникновения у субъектов оптового рынка в соответствии с п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рыка*) права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП, включенных в данный опубликованный перечень. При этом, если указанное выше событие произошло в период после опубликования перечня, указанного в абз. 3 настоящего пункта, но до возникновения у субъектов оптового рынка в соответствии с п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рыка*) права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП, включенных в данный опубликованный перечень, то КО направляет в ЦФР актуализированный Реестр объектов КОММод (приложение 11 к настоящему Регламенту) в срок не позднее 5 рабочих дней после даты возникновения у субъектов оптового рынка в соответствии с п. 3.15 *Регламента допуска к торговой системе оптового рынка* (Приложение № 1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рыка*) права участия в торговле мощностью на оптовом рынке с использованием условных ГТП, включенных в данный опубликованный перечень.… |

**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)**

**Действующая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| KOMMOD\_PART\_OBJECT\_EXCLUSION\_NOTICE | Уведомление об исключении генерирующего объекта КОММод из Перечня по решению правительства РФ | Приложение № Д 18.3.6, п. 9.4 | doc | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Word | 5 лет |  |

**Предлагаемая редакция приложения 2 к Правилам ЭДО СЭД КО**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат содержательной части | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждение получения документом-квитанцией | Необходимость шифрования | Идентификатор (OID), определяющий требуемые для подписания ЭД полномочия представителя участника ЭДО | ПО для отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения в архиве | Срок доступа через интерфейс сайта |
| KOMMOD\_PART\_OBJECT\_EXCLUSION\_NOTICE | Уведомление об исключении генерирующего объекта КОММод из Перечня по решению правительства РФ | Приложение № Д 18.3.6, п. 9.4 | xls | АТС | Участник | сайт, криптораздел участника | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.7 | Excel | 5 лет |  |