**VI.8. Изменения, связанные с корректировкой схемы прикрепления по регулируемым договорам**

**Приложение № 6.8**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** согласно п. 281 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, начало периода поставки мощности по договорам на модернизацию может быть изменено по инициативе поставщика на более раннюю дату в связи с уменьшением длительности периода реализации проекта модернизации. При этом поставщик должен получить право на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП генерации, сформированной для генерирующего оборудования КОММод, функционирующего после реализации мероприятий по модернизации (новая ГТП), с одновременным лишением права на участие в торговле электрической энергией и мощностью в отношении ГТП генерации, сформированной для генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации (старая ГТП). Однако в случае, если в отношении старой ГТП в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии и (или) мощности в рамках ЕЭС России по субъектам Российской Федерации (прогнозный баланс) определены ненулевые объемы поставки электрической энергии и (или) мощности по регулируемым договорам (РД) и заключены такие договоры, то дата, с которой в отношении такой ГТП прекращается право на участие в торговле электрической энергией и мощностью, не может быть установлена ранее даты прекращения поставки электрической энергии и мощности по РД. В связи с чем необходимо внести изменения в Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка, устанавливающие соответствующий порядок корректировки схемы прикрепления по РД.  **Дата вступления в силу:** 27 марта 2024 года. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ РЕГИСТРАЦИИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.1** | КО для формирования регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности и определения объемов поставки электрической энергии и мощности по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности осуществляет расчет схемы прикрепления по регулируемым договорам.  Схема прикрепления по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности включает в себя информацию обо всех регулируемых договорах купли-продажи электрической энергии и мощности, сформированных на определенный период, а именно в отношении каждого регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности:  − ГТП покупателя;  − одна или несколько ГТП продавца;  − почасовой объем поставки электрической энергии;  − месячный объем поставки мощности.  Порядок формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, а также ограничения, учитывающиеся при формировании схемы прикрепления по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, приведены в приложении 3 к настоящему Регламенту.  Схема прикрепления по регулируемым договорам может формироваться либо на период регулирования (календарный год), либо в два этапа: на период с января по март и на период с апреля по декабрь. | КО для формирования регулируемых договоров купли-продажи электрической энергии и мощности и определения объемов поставки электрической энергии и мощности по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности осуществляет расчет схемы прикрепления по регулируемым договорам.  Схема прикрепления по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности включает в себя информацию обо всех регулируемых договорах купли-продажи электрической энергии и мощности, сформированных на определенный период, а именно в отношении каждого регулируемого договора купли-продажи электрической энергии и мощности:  − ГТП покупателя;  − одна или несколько ГТП продавца;  − почасовой объем поставки электрической энергии;  − месячный объем поставки мощности.  Порядок формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, а также ограничения, учитывающиеся при формировании схемы прикрепления по регулируемым договорам купли-продажи электрической энергии и мощности, приведены в приложении 3 к настоящему Регламенту.  Схема прикрепления по регулируемым договорам может формироваться либо на период регулирования (календарный год), либо в два этапа: на период с января по март и на период с апреля по декабрь.  В отношении 2024 года схема прикрепления по регулируемым договорам формируется в 3 этапа: на период с января по март 2024 года, на апрель 2024 года и на период с мая по декабрь 2024 года. |
| **3.9** | Ежемесячно не позднее чем за 2 календарных дня до начала расчетного месяца (за октябрь 2019 года не позднее 4 октября 2019 года; за июль 2020 года не позднее 30 июня 2020 года) КО определяет почасовые договорные объемы поставки электрической энергии и договорные объемы поставки мощности по регулируемым договорам и публикует их на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка, у которого действуют регулируемые договоры в отношении расчетного месяца, с использованием электронной подписи по форме приложений:   * почасовые графики поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.3 к настоящему Регламенту); * величины мощности, поставляемые по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.4 к настоящему Регламенту).   … | Ежемесячно не позднее чем за 2 календарных дня до начала расчетного месяца (за октябрь 2019 года не позднее 4 октября 2019 года; за июль 2020 года не позднее 30 июня 2020 года; за апрель 2024 года не позднее 30 марта 2024 года) КО определяет почасовые договорные объемы поставки электрической энергии и договорные объемы поставки мощности по регулируемым договорам и публикует их на своем официальном сайте персонально для каждого участника оптового рынка, у которого действуют регулируемые договоры в отношении расчетного месяца, с использованием электронной подписи по форме приложений:   * почасовые графики поставки электрической энергии по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.3 к настоящему Регламенту); * величины мощности, поставляемые по регулируемому договору купли-продажи электрической энергии и мощности (приложение 10.4 к настоящему Регламенту).   … |
| **5** | …Вынесение измененной (изменений) схемы прикрепления по регулируемым договорам на утверждение Наблюдательным советом Совета рынка не требуется, если при формировании измененной (изменений) схемы прикрепления по регулируемым договорам выполняются следующие условия:– коэффициенты, задающие допустимые отклонения параметров модели формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам (пункт 2.3 приложения 3 к настоящему Регламенту) сохраняются равными аналогичным коэффициентам, утвержденным Наблюдательным советом Совета рынка;– в случаях, предусмотренных п. 5.5 настоящего Регламента, выбраны только генерирующие объекты, указанные в абзацах 7 и (или) 10 п. 5.5 настоящего Регламента.… | …Вынесение измененной (изменений) схемы прикрепления по регулируемым договорам на утверждение Наблюдательным советом Совета рынка не требуется, если при формировании измененной (изменений) схемы прикрепления по регулируемым договорам выполняются следующие условия:– коэффициенты, задающие допустимые отклонения параметров модели формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам (пункт 2.3 приложения 3 к настоящему Регламенту) сохраняются равными аналогичным коэффициентам, утвержденным Наблюдательным советом Совета рынка;– в случаях, предусмотренных п. 5.5 настоящего Регламента, выбраны только генерирующие объекты, указанные в абзацах 7 и (или) 10 п. 5.5 настоящего Регламента;– в случае, предусмотренном п. 5.7 настоящего Регламента. … |
| **5.7** | **Добавить пункт** | Порядок изменения регулируемых договоров, схемы прикрепления по регулируемым договорам и (или) перечня регулируемых договоров в случае лишения продавца права участия в торговле электрической энергией (мощностью) на оптовом рынке по ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации В случае если в отношении ГТП генерации *GTP* поставщика электрической энергии и мощности *I*, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, включающей генерирующий объект *G*, в отношении которой заключены регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и (или) мощности или в утвержденной схеме прикрепления определены объемы поставки электрической энергии по регулируемым договорам, ранее принято и вступает в силу решение о лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) в текущем периоде регулирования с месяца *m* при соблюдении следующих условий:  1) решение о лишении права участия в торговле электрической энергией (мощностью) было принято в связи с выполнением требований, предусмотренных п. 4.1.5 *Положения 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*), по соответствующей ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации; объемы поставки электрической энергии по указанным регулируемым договорам или объемы поставки электрической энергии, определенные утвержденной схемой прикрепления, относящиеся к соответствующим регулируемым договорам, не равны нулю хотя бы в одном месяце в период с месяца *m* до окончания срока действия договора (до окончания периода, на который сформирована схема прикрепления);на дату вступления в силу решения о лишении права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) Сводный прогнозный баланс на текущий период регулирования не был скорректирован с учетом вышеуказанного решения. При этом в строке в прогнозных объемах поставки электрической энергии и (или) мощности по регулируемым ценам (тарифам), относящейся к генерирующему объекту *G*, отсутствуют иные генерирующие объекты, включенные в ГТП генерации, закрепленные на оптовом рынке, – указанный поставщик выражает безусловное согласие на изменение схемы прикрепления по регулируемым договорам, осуществляемое КО с учетом следующих особенностей:  – регулируемые договоры, заключенные или информация о формировании которых содержится в утвержденной схеме прикрепления, в отношении ГТП генерации *GTP* поставщика электрической энергии и мощности *I*, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, расторгаются (информация о формировании регулируемых договоров исключается из изменяемой схемы прикрепления) с 1-го числа месяца *m*;  – для каждого месяца *m*’ в текущем периоде регулирования, начиная с месяца *m*, в Сводном прогнозном балансе из всех генерирующих объектов, включенных в закрепленные за поставщиком *I* ГТП генерации, выбирается:  один генерирующий объект, для которого величина тарифа на электрическую энергию равна величине тарифа на электрическую энергию для объекта *G*. Если таких объектов несколько, то выбирается объект, в отношении которого в Сводном прогнозном балансе определен наибольший годовой объем поставки электрической энергии;  либо, если такой объект отсутствует, два генерирующих объекта: один объект с максимальным тарифом на электрическую энергию среди всех генерирующих объектов поставщика *I*, у которых величина тарифа на электрическую энергию меньше величины тарифа на электрическую энергию для объекта *G* (если таких объектов несколько, то выбирается объект, в отношении которого в Сводном прогнозном балансе определен наибольший годовой объем поставки электрической энергии), и второй объект с минимальным тарифом на электрическую энергию среди всех генерирующих объектов поставщика *I*, у которых величина тарифа на электрическую энергию больше величины тарифа на электрическую энергию для объекта *G* (если таких объектов несколько, то выбирается объект, в отношении которого в Сводном прогнозном балансе определен наибольший годовой объем поставки электрической энергии).  В отношении ГТП генерации, содержащих указанные генерирующие объекты, в схему прикрепления вносятся изменения, предусматривающие добавление информации о сформированных новых регулируемых договорах, подлежащих заключению между теми же сторонами и на суммарные договорные объемы электрической энергии в отношении соответствующих месяцев *m*’, идентичные объемам поставки электрической энергии по регулируемым договорам, информация о формировании которых в отношении ГТП генерации *GTP* поставщика электрической энергии и мощности *I* содержится в утвержденной схеме прикрепления, или в договорах, заключенных в отношении ГТП генерации *GTP* поставщика электрической энергии и мощности *I*. При этом в отношении месяцев *m*’, для которых в соответствии с вышеуказанным порядком было выбрано два генерирующих объекта, договорные объемы электрической энергии распределяются обратно пропорционально разнице между соответствующими тарифами на электрическую энергию указанных генерирующих объектов и тарифами для объекта *G*. Объемы первого генерирующего объекта округляются вверх до целого числа кВт, объемы второго генерирующего объекта округляются вниз до целого числа кВт. |

## 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) |
| **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):   * для заключивших в отношении исключаемой ГТП регулируемые договоры в соответствии с требованиями п. 62 Правил оптового рынка – решение о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) вступает в силу с 1 января очередного календарного года, но не ранее даты, установленной в решении Наблюдательного совета Совета рынка, за исключением следующих случаев: * в случае если исключение ГТП не влечет за собой прекращение права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) для субъекта оптового рынка в отношении всех ГТП, указанных хотя бы в одном из заключенных таким субъектом оптового рынка регулируемых договоров, и исключение ГТП связано с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования или с перерегистрацией генерирующего оборудования в другую ГТП, в отношении которой субъектом оптового рынка заключены регулируемые договоры либо в отношении которой соблюдаются следующие условия: в отношении такой ГТП субъектом оптового рынка заключены договоры о предоставлении мощности, указанное генерирующее оборудование было модернизировано (в том числе в рамках реализации мероприятий по модернизации), перерегистрация генерирующего оборудования связана с началом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, решение о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) вступает в силу с 1-го числа очередного календарного месяца, если иная дата не установлена в решении Наблюдательного совета Совета рынка; * в случае если исключение ГТП влечет за собой прекращение права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) для субъекта оптового рынка в отношении всех ГТП, указанных хотя бы в одном из заключенных таким субъектом оптового рынка регулируемых договоров, и суммарные объемы поставки электрической энергии и мощности по регулируемым договорам, заключенным субъектом оптового рынка в отношении исключаемой ГТП, определенные в соответствии со схемой прикрепления по регулируемым договорам, утвержденной решением Наблюдательного совета Совета рынка, равны нулю за период с 1-го числа какого-либо месяца до конца текущего календарного года, решение о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) вступает в силу с 1-го числа такого месяца, если иная дата не установлена в решении Наблюдательного совета Совета рынка;  … | 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 заключивших в отношении исключаемой ГТП регулируемые договоры в соответствии с требованиями п. 62 Правил оптового рынка – решение о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) вступает в силу с 1 января очередного календарного года, но не ранее даты, установленной в решении Наблюдательного совета Совета рынка, за исключением следующих случаев: * в случае если исключение ГТП не влечет за собой прекращение права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) для субъекта оптового рынка в отношении всех ГТП, указанных хотя бы в одном из заключенных таким субъектом оптового рынка регулируемых договоров, и исключение ГТП связано с выводом из эксплуатации генерирующего оборудования или с перерегистрацией генерирующего оборудования в другую ГТП, в отношении которой субъектом оптового рынка заключены регулируемые договоры либо в отношении которой соблюдаются следующие условия: в отношении такой ГТП субъектом оптового рынка заключены договоры о предоставлении мощности, указанное генерирующее оборудование было модернизировано (в том числе в рамках реализации мероприятий по модернизации), перерегистрация генерирующего оборудования связана с началом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, решение о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) вступает в силу с 1-го числа очередного календарного месяца, если иная дата не установлена в решении Наблюдательного совета Совета рынка; * в случае если исключение ГТП влечет за собой прекращение права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) для субъекта оптового рынка в отношении всех ГТП, указанных хотя бы в одном из заключенных таким субъектом оптового рынка регулируемых договоров, и суммарные объемы поставки электрической энергии и мощности по регулируемым договорам, заключенным субъектом оптового рынка в отношении исключаемой ГТП, определенные в соответствии со схемой прикрепления по регулируемым договорам, утвержденной решением Наблюдательного совета Совета рынка, равны нулю за период с 1-го числа какого-либо месяца до конца текущего календарного года, решение о лишении субъекта оптового рынка права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) вступает в силу с 1-го числа такого месяца, если иная дата не установлена в решении Наблюдательного совета Совета рынка; * в случае если исключение ГТП генерации, сформированной в отношении генерирующего оборудования КОММод, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации, в состав которого входит (-ят) турбина (-ы), вывод из эксплуатации которой (-ых) не предусмотрен в Перечне объектов КОММод, связано с выполнением заявителем требований, предусмотренных п. 4.1.5 настоящего Положения (в том числе если указанный случай относится к одному из вышеперечисленных в настоящем пункте случаев), указанное решение вступает в силу в порядке, предусмотренном настоящим пунктом для случая лишения права на участие в торговле электрической энергией (мощностью) с использованием такой ГТП, но не ранее даты начала поставки мощности по договорам на модернизацию, заключенным в отношении данной ГТП, указанной в приложении 1 к договору на модернизацию.   … |