## IX.1. Изменения, связанные с техническими и уточняющими правками

## Приложение № 9.1.1

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

**Обоснование:** для корректности текстов регламентов требуется внести уточняющие изменения в порядок направления участникам оптового рынка отчета о состоянии обязательств по матрице прикреплений, а также технические изменения, направленные на актуализацию применяемых в регламентах оптового рынка ссылок; уточнение наименований регламентов, упоминаемых в тексте и содержащих ошибки; устранение описок и неточностей; исключение неактуальных определений; уточнение кодов форм и наименований электронных документов, обращающихся в системе ЭДО.

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

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **9.1** | …  Отчет о состоянии обязательств по матрице прикреплений, сформированной в соответствии с приложением 53.2 к настоящему Регламенту, публикуется ЦФР для каждого участника оптового рынка и ФСК на сайте КО по итогам расчетов за рабочий день, в который ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией: за текущий расчетный период – в даты платежа 14, 28-го числа и в последний рабочий день месяца; за предыдущий расчетный период – 17, 21-го числа и в последний рабочий день месяца – персонально для каждого участника оптового рынка по форме, установленной приложением 67 к настоящему Регламенту. Публикация отчета проводится в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день. Отчет содержит информацию о размере платежных обязательств, сформированных по матрице прикреплений на каждую дату платежа, информацию об исполнении и размере задолженности по оплате указанных обязательств за соответствующий расчетный период по состоянию на конец рабочего дня, за который формируется отчет.  Отчет по обязательствам на дату платежа публикуется ЦФР на сайте КО к датам платежа (14, 21, 28-го числа каждого месяца) персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК и СО по форме, установленной приложением 25 к настоящему Регламенту. Отчет по обязательствам на дату платежа содержит информацию о размере обязательств по договорам, заключенным на оптовом рынке, подлежащих оплате/получению в дату платежа (14, 21, 28-го числа каждого месяца). Отчеты публикуются 10, 17, 24-го числа месяца и обновляются по мере поступления реестров обязательств от КО и реестра обязательств за услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики от СО. Публикация отчета проводится в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  … | …  Отчет о состоянии обязательств по матрице прикреплений, сформированной в соответствии с приложением 53.2 к настоящему Регламенту, публикуется ЦФР для каждого участника оптового рынка и ФСК на сайте КО по итогам расчетов за рабочий день, в который ЦФР проводились торговые сессии с уполномоченной кредитной организацией, в даты платежа 14, 21 и 28-го числа и в последний рабочий день месяца. Отчет публикуется за те расчетные периоды, обязательства за которые подлежали оплате в соответствующую дату платежа, а в последний рабочий день – в отношении предыдущего расчетного периода. Публикация отчета проводится персонально для каждого участника оптового рынка по форме, установленной приложением 67 к настоящему Регламенту, в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день. Отчет содержит информацию о размере платежных обязательств, сформированных по матрице прикреплений на каждую дату платежа, информацию об исполнении и размере задолженности по оплате указанных обязательств за соответствующий расчетный период по состоянию на конец рабочего дня, за который формируется отчет.  Отчет по обязательствам на дату платежа публикуется ЦФР на сайте КО к датам платежа (14, 21, 28-го числа каждого месяца) персонально для каждого участника оптового рынка, ФСК и СО по форме, установленной приложением 25 к настоящему Регламенту. Отчет по обязательствам на дату платежа содержит информацию о размере обязательств по договорам, заключенным на оптовом рынке, подлежащих оплате/получению в дату платежа (14, 21, 28-го числа каждого месяца) Отчеты публикуются 10, 17, 24-го числа месяца и обновляются по мере поступления реестров обязательств от КО и реестра обязательств за услуги по ОДУ в части обеспечения надежности функционирования электроэнергетики от СО. Публикация отчета проводится в указанные даты или в первый рабочий день, следующий за датой, если она приходится на нерабочий день.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в ПЕРЕЧЕНЬ ОПРЕДЕЛЕНИЙ И ПРИНЯТЫХ СОКРАЩЕНИЙ (Приложение № 17 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) | |
|  | **Вынужденный режим** | Технологические параметры работы генерирующих мощностей в теплофикационном режиме, атомных электростанций, а также гидроэлектростанций в условиях технологического пропуска воды. |  | **Удалить определение** |
|  | **Генерирующий объект, поставляющая мощность в вынужденном режиме** | Генерирующий объект, с использованием которого осуществляется поставка мощности на оптовый рынок в период, на который мощность такого объекта не была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, в случае необходимости поддержания данного объекта в работоспособном состоянии для обеспечения допустимых режимов работы ЕЭС России, систем жизнеобеспечения, режимов водопользования, а также в случаях, установленных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности). | **Генерирующий объект, поставляющий мощность в вынужденном режиме** | Поместить определение после определения «**Генерирующее оборудование КОММод, функционирующее после реализации мероприятий по модернизации**»  Генерирующий объект, с использованием которого осуществляется поставка мощности на оптовый рынок в период, на который мощность такого объекта не была отобрана по результатам конкурентного отбора мощности, в случае необходимости поддержания данного объекта в работоспособном состоянии для обеспечения допустимых режимов работы ЕЭС России, систем жизнеобеспечения, режимов водопользования, а также в случаях, установленных Правилами оптового рынка электрической энергии (мощности). |
|  | **Группа точек поставки потребления типа «нагрузка»** | Группа точек поставки потребления, соответствующая потреблению энергопотребляющего оборудования Участника оптового рынка, отнесенная СО коэффициентов отнесения, определенных в соответствии с требованиями *Регламента допуска* *к торговой системе оптового рынка* и *Регламента актуализации расчетной модели.* | **Группа точек поставки потребления типа «нагрузка»** | Группа точек поставки потребления, соответствующая потреблению энергопотребляющего оборудования Участника оптового рынка, отнесенная СО к узлам расчетной модели с учетом коэффициентов отнесения к узлам расчетной модели, указанных в *Акте о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (приложении к указанному акту)*,  в соответствии с требованиями *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*) и *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
|  | **Группа точек поставки потребления типа «система»** | Группа точек поставки потребления, соответствующая совокупному потреблению энергопотребляющего оборудования Участника оптового рынка, а также объектов электросетевого хозяйства, отнесенная СО к узлам расчетной модели в соответствии с *Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка*, коэффициенты отнесения к которым определяются на основе прогнозного диспетчерского графика в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели*. | **Группа точек поставки потребления типа «система»** | Группа точек поставки потребления, соответствующая совокупному потреблению энергопотребляющего оборудования Участника оптового рынка, а также объектов электросетевого хозяйства, отнесенная СО в соответствии с требованиями *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*) и *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) к узлам расчетной модели. При этом коэффициенты отнесения к узлам расчетной модели определяются ежесуточно в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
|  | **Объект потребления с регулируемой нагрузкой** | Электроэнергетический объект, группа точек поставки которого имеет тип потребления и не имеет общих точек с группами точек поставки генерации, технологический процесс, которого позволяет изменять величину его потребления мощности (не по сальдо перетоков) в оперативном режиме: от суток до нескольких минут. |  | **Удалить определение** |
|  | **Период угрозы холостых сбросов** | Период, характеризующийся высокой вероятностью возникновения холостых сбросов на ГЭС, вызванных паводком, и определяемый в первой ценовой зоне с 1 апреля по 30 июня, во второй ценовой зоне с 1 июня по 31 августа; либо период, характеризующийся высокой вероятностью возникновения холостых сбросов на ГЭС, устанавливаемый по указанию федерального органа управления в сфере регулирования водных ресурсов. |  | **Удалить определение** |
|  | **Составляющая цены на мощность, определенная ФСТ России** | Определенная федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов составляющая цены на мощность, соответствующая размеру денежных средств, необходимых для обеспечения безопасной эксплуатации станций и финансирования инвестиционных программ субъектов электроэнергетики в части, касающейся генерирующих объектов атомных станций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), в отношении которых были заключены соответствующие установленные Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности договоры. |  | **Удалить определение** |
|  | **Цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, установленная ФСТ России** | Цена на мощность, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, установленная ФСТ России в отношении генерирующего объекта. В случае если ФСТ России установлена цена на мощность для электростанции, КО применяет ее к ГТП генерации, которые относятся к данной электростанции. В случае если ФСТ России установлены различные значения цены на мощность для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и включенных в одну ГТП генерации, то КО определяет средневзвешенную цену на мощность для ГТП генерации, к которой относится (-ятся) данный (-ые) генерирующий (-ие) объект (-ы). |  | **Удалить определение** |
|  | **Цена на электрическую энергию, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, установленная ФСТ России** | Цена на электрическую энергию, производимую с использованием генерирующего объекта, поставляющего мощность в вынужденном режиме, установленная ФСТ России в отношении данного генерирующего объекта. В случае если ФСТ России установлена цена на электрическую энергию для электростанции, КО применяет ее к ГТП генерации, которые относятся к данной электростанции. В случае если ФСТ России установлены различные значения цены на электрическую энергию для генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме и включенных в одну ГТП генерации, то КО определяет средневзвешенную цену на электрическую энергию для данной ГТП генерации в соответствии с регламентами оптового рынка. В случае если ФСТ России установлено одно значение цены на электрическую энергию (далее – цена «1») для генерирующего объекта (далее – генерирующий объект «1»), а также генерирующий объект «1» полностью включен в другой генерирующий объект (далее – генерирующий объект «2»), для которого ФСТ России установлено другое значение цены на электрическую энергию (далее – цена «2»), то в отношении отнесенного к генерирующему объекту «1» генерирующего оборудования КО применяет значение цены «1», а в отношении генерирующего оборудования, отнесенного к генерирующему объекту «2», но не отнесенного к генерирующему объекту «1», КО применяет значение цены «2». |  | **Удалить определение** |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ АТТЕСТАЦИИ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **6.8.4.1** | …  Если в течение периода, для которого определяется величина в соответствии с настоящим пунктом, действовало более одного Акта о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности, то расчет величины осуществляется с учетом следующих особенностей:   * используются данные об объемах выработки электроэнергии только за часы, входящие во временные интервалы, в которых действовали вышеуказанные Акты о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности;   используются результаты измерений, на основании которых рассчитываются данные об объемах выработки электроэнергии, переданные в КО в период действия вышеуказанных Актов о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности в порядке, предусмотренном *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний средств и объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности*). В случае передачи результатов измерений в КО после окончания срока действия Акта о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности от АИИС КУЭ, данные об объемах выработки электроэнергии в часы, в отношении которых направлены вышеуказанные результаты измерений, не используются при расчете величины.  … | …  Если в течение периода, для которого определяется величина в соответствии с настоящим пунктом, действовало более одного Акта о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности, то расчет величины осуществляется с учетом следующих особенностей:   * используются данные об объемах выработки электроэнергии только за часы, входящие во временные интервалы, в которых действовали вышеуказанные Акты о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности;   используются результаты измерений, на основании которых рассчитываются данные об объемах выработки электроэнергии, переданные в КО в период действия вышеуказанных Актов о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности в порядке, предусмотренном *Форматом и регламентом предоставления результатов измерений, состояний объектов измерений в АО «АТС», АО «СО ЕЭС» и смежным субъектам* (Приложение № 11.1.1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности*). В случае передачи результатов измерений в КО после окончания срока действия Акта о соответствии системы коммерческого учета техническим требованиям оптового рынка электрической энергии и мощности от АИИС КУЭ, данные об объемах выработки электроэнергии в часы, в отношении которых направлены вышеуказанные результаты измерений, не используются при расчете величины.  … |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ** **КОНКУРЕНТНЫХ ОТБОРОВ МОЩНОСТИ**

**(Приложение № 19.3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.7** | Порядок направления и приема Заявки в процедуре конкурентного отбора мощности.  2.7.1. Формирование и направление Заявки для участия в конкурентном отборе мощности (далее – подача Заявки) осуществляется с использованием сайта КОМ СО.  2.7.2. Заявленные параметры и данные должны быть подписаны ЭЦП соответствующего физического лица, имеющего право подписывать указанный документ от имени субъекта оптового рынка (ЭЦП должна иметь соответствующую область действия, подтвержденную удостоверяющим центром).  2.7.3. Направление Заявки на продажу мощности на соответствующий период поставки должно быть осуществлено субъектом оптового рынка не ранее 9 часов 00 минут суток начала подачи Заявок и не позднее 18 часов 00 минут суток окончания подачи Заявок, указанных СО в объявлении о проведении КОМ в соответствии с Правилами оптового рынка и *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). Для целей настоящего Порядка применяется московское время.  2.7.4. Под временем подачи Заявки понимается время подтверждения подлинности ЭЦП физического лица, подписывающего Заявку, в отношении подписания заявленных им параметров и данных о составе Заявки. С этого момента Заявка на продажу мощности считается поданной субъектом оптового рынка для целей проведения КОМ.  2.7.5. Если до истечения срока подачи Заявок, указанного в п. 2.7.3 настоящего Порядка, субъект оптового рынка подаст несколько Заявок в отношении одной и той же электростанции (ГТП импорта), то СО включает в процедуру КОМ последнюю по времени подачи Заявку, удовлетворяющую требованиям настоящего Порядка.  2.7.6. Заявка принимается СО только при выполнении следующих условий:  значения заявленных параметров должны соответствовать допустимому формату и размерности;   * заявлены все предусмотренные настоящим Порядком значения параметров и данные; * данные и параметры подписаны ЭЦП уполномоченного лица, удовлетворяющей требованиям настоящего Порядка; * заявка подана с соблюдением предусмотренного п. 2.7.3 настоящего Порядка срока; * СО не получено на момент подачи заявки уведомление КО об исключении субъекта оптового рынка из Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, либо Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке или Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * Заявка соответствует актуальным данным о составе ГЕМ и (или) значениях параметров ЕГО, указанных в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, предоставленных Коммерческим оператором Системному оператору после начала приема заявок на КОМ.   …  2.7.9. Заявки, подлежащие подаче для участия в процедуре проведения КОМ на условиях ценопринимания в соответствии с Правилами оптового рынка, содержащие заявленную субъектом оптового рынка цену мощности, принимаются СО в процедуру проведения КОМ на условиях, определенных Правилами оптового и *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | Порядок направления и приема Заявки в процедуре конкурентного отбора мощности.  2.7.1. Формирование и направление Заявки для участия в конкурентном отборе мощности (далее – подача Заявки) осуществляется с использованием сайта КОМ СО.  2.7.2. Заявленные параметры и данные должны быть подписаны ЭП соответствующего физического лица, имеющего право подписывать указанный документ от имени субъекта оптового рынка (ЭП должна иметь соответствующую область действия, подтвержденную удостоверяющим центром).  2.7.3. Направление Заявки на продажу мощности на соответствующий период поставки должно быть осуществлено субъектом оптового рынка не ранее 9 часов 00 минут суток начала подачи Заявок и не позднее 18 часов 00 минут суток окончания подачи Заявок, указанных СО в объявлении о проведении КОМ в соответствии с Правилами оптового рынка и настоящим Регламентом. Для целей настоящего Порядка применяется московское время.  2.7.4. Под временем подачи Заявки понимается время подтверждения подлинности ЭП физического лица, подписывающего Заявку, в отношении подписания заявленных им параметров и данных о составе Заявки. С этого момента Заявка на продажу мощности считается поданной субъектом оптового рынка для целей проведения КОМ.  2.7.5. Если до истечения срока подачи Заявок, указанного в п. 2.7.3 настоящего Порядка, субъект оптового рынка подаст несколько Заявок в отношении одной и той же электростанции (ГТП импорта), то СО включает в процедуру КОМ последнюю по времени подачи Заявку, удовлетворяющую требованиям настоящего Порядка.  2.7.6. Заявка принимается СО только при выполнении следующих условий:  значения заявленных параметров должны соответствовать допустимому формату и размерности;   * заявлены все предусмотренные настоящим Порядком значения параметров и данные; * данные и параметры подписаны ЭП уполномоченного лица, удовлетворяющей требованиям настоящего Порядка; * заявка подана с соблюдением предусмотренного п. 2.7.3 настоящего Порядка срока; * СО не получено на момент подачи заявки уведомление КО об исключении субъекта оптового рынка из Реестра поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, либо Реестра мощности, подлежащей обязательной покупке или Реестра генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме; * Заявка соответствует актуальным данным о составе ГЕМ и (или) значениях параметров ЕГО, указанных в Реестре поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ, или Реестре генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, предоставленных Коммерческим оператором Системному оператору после начала приема заявок на КОМ.   …  2.7.9. Заявки, подлежащие подаче для участия в процедуре проведения КОМ на условиях ценопринимания в соответствии с Правилами оптового рынка, содержащие заявленную субъектом оптового рынка цену мощности, принимаются СО в процедуру проведения КОМ на условиях, определенных Правилами оптового и настоящим Регламентом.  … |
| **Приложение 3** | **Математическая модель конкурентного отбора мощности**  **1. Общие положения и постановка задачи**  …  Результаты решения задачи конкурентного отбора ценовых заявок на мощность учитываются при определении результатов конкурентного отбора мощности (КОМ) в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  … | **Математическая модель конкурентного отбора мощности**  **1. Общие положения и постановка задачи**  …  Результаты решения задачи конкурентного отбора ценовых заявок на мощность учитываются при определении результатов конкурентного отбора мощности (КОМ) в соответствии с настоящим Регламентом.  … |
| **Приложение 3, п.2** | **2. Исходные данные**  Исходные данные для задачи оптимизации формируются в соответствии с *Регламентом проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  …  а) для ГЕМ, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ:  - для ГЕМ ГЭС – объем мощности, определенный в соответствии с п. 4.2.1.2 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  …  в) для ГЕМ, включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме:  …  - для иных ГЕМ – объем поставки мощности этого объекта, указанный в заявке по ГЕМ на декабрь года, на который проводится КОМ, но не выше объема, указанного в данном реестре (по тексту *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) такие исходные данные также именуются );  … | **2. Исходные данные**  Исходные данные для задачи оптимизации формируются в соответствии с настоящим Регламентом.  …  а) для ГЕМ, включенных в Реестр поставщиков и генерирующих объектов, допущенных к участию в КОМ:  - для ГЕМ ГЭС – объем мощности, определенный в соответствии с п. 4.2.1.2 настоящего Регламента;  …  в) для ГЕМ, включенных в Реестр генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме:  …  - для иных ГЕМ – объем поставки мощности этого объекта, указанный в заявке по ГЕМ на декабрь года, на который проводится КОМ, но не выше объема, указанного в данном реестре (по тексту настоящего Регламентатакие исходные данные также именуются );  … |
| **Приложение 3, п.4** | **4. Ранжирование заявок**  …  Остальные ГЕМ и соответствующие им объемы мощности  выстраиваются в порядке возрастания приоритета отбора – в порядке возрастания цены. Из ГЕМ (объемов), в отношении которых в заявках указаны одинаковые цены, более высокий приоритет при отборе устанавливается путем последовательного соблюдения следующих приоритетов, установленных п. 4.3 *Регламента проведения конкурентных отборов мощности* (Приложение № 19.3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):  - меньшей доли ограничений установленной мощности;  - меньшей доли выработки паркового ресурса;  - более ранней подачи заявки при равенстве цен, удельных диапазонов регулирования и удельной обеспеченной выработки в заявках ГЕМ.  … | **4. Ранжирование заявок**  …  Остальные ГЕМ и соответствующие им объемы мощности  выстраиваются в порядке возрастания приоритета отбора – в порядке возрастания цены. Из ГЕМ (объемов), в отношении которых в заявках указаны одинаковые цены, более высокий приоритет при отборе устанавливается путем последовательного соблюдения следующих приоритетов, установленных п. 4.3 настоящего Регламента:  - меньшей доли ограничений установленной мощности;  - меньшей доли выработки паркового ресурса;  - более ранней подачи заявки при равенстве цен, удельных диапазонов регулирования и удельной обеспеченной выработки в заявках ГЕМ.  … |

**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**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 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 |
| 51019 | Согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ | Регламент № 11 | xml | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |
| 51019 | Согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ | Регламент № 11 | xml | АТС | Участник | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |
| 51020 | Акт учета перетоков по внутреннему сечению, Акт оборота учета (оборота) по ГТП генерации | Регламент № 11 | xml | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |
| 51020 | Акт учета перетоков по внутреннему сечению, Акт оборота учета (оборота) по ГТП генерации | Регламент № 11 | xml | АТС | Участник | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |
| 51076 | Уведомление о результатах приема данных по 51075 | Регламент № 11 | xml | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Да | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |

**Предлагаемая редакция**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| Код формы | Наименование формы | Основание предоставления | Формат | Отправитель | Получатель | Способ доставки | Подтверждать получение | Шифровать | Область применения ЭП | ПО отображения и изготовления бумажных копий | Срок хранения ЭД в архиве |
| 51019\_PART\_ATS | Согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ | Регламент № 11 | xml | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |
| 51019\_ATS\_PART | Согласие на закрытие приема результатов измерений от АИИС КУЭ | Регламент № 11 | xml | АТС | Участник | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |
| 51020\_PART\_ATS | Акт учета перетоков по внутреннему сечению, Акт учета (оборота) по ГТП генерации | Регламент № 11 | xml | Участник | АТС | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |
| 51020\_ATS\_PART | Акт учета перетоков по внутреннему сечению, Акт учета (оборота) по ГТП генерации | Регламент № 11 | xml | АТС | Участник | WEB-интерфейс | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |
| 51076 | Уведомление о результатах приема данных по 51075 | Регламент № 11 | xml | АТС | Участник | электронная почта | Нет | Нет | 1.3.6.1.4.1.18545.1.2.1.9 | Блокнот | 5 лет |

## Приложение № 9.1.2

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».  **Обоснование:** учет особенностей информационного обмена между СО и КО при определении объемов отклонений в ГТП импорта, зарегистрированной на сечении экспорта-импорта, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области или Курганской области.  **Дата вступления в силу:** с 22 июня 2021 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 мая 2021 года. |

## 

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ, ИНИЦИАТИВ И СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **2.4.4** | …  Для ГТП импорта, зарегистрированной на сечении экспорта-импорта, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области или Курганской области, не имеющего электрических связей с ЕЭС России и работающего параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, определяется величина отклонений по собственной инициативе, обусловленная поставкой в энергорайон на территории Омской области или Курганской области, не имеющий электрических связей с ЕЭС России и работающий параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, как:  .  При этом для соответствующей ГТП импорта . | …  Для ГТП импорта, зарегистрированной на сечении экспорта-импорта, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области или Курганской области, не имеющего электрических связей с ЕЭС России и работающего параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, определяется величина отклонений по собственной инициативе, обусловленная поставкой в энергорайон на территории Омской области или Курганской области, не имеющий электрических связей с ЕЭС России и работающий параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, как:  .  В случае если для сечения, по которому осуществляется энергоснабжение энергорайона на территории Омской области, не имеющего электрических связей с ЕЭС России и работающего параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью, при планировании на сутки вперед был учтен режим изолированной от ЕЭС России (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России) и параллельной с зарубежной энергосистемой или ее частью работы энергорайона, но от СО получена информация о прекращении действия данного режима в соответствующий час, то для соответствующей сечению ГТП импорта требования пункта 2.4.6 настоящего Регламента не выполняются и определяется величина отклонений по собственной инициативе:  .  При этом для соответствующих ГТП экспорта и ГТП импорта . |

## 