Приложение № 12

к Протоколу № 4-II/2019 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от 25 февраля 2019 года

**VI.6. Изменения, связанные с уточнением порядка рассмотрения ценовых заявок Коммерческим оператором**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «АТС».  **Обоснование:** в настоящий момент отсутствует порядок рассмотрения ценовых заявок РСВ поданных в сутки *X*-1 в отношении операционных суток *X*+1, *X*+2… (далее – фиксированные ценовые заявки РСВ). Предлагается определить следующий двухэтапный порядок рассмотрения фиксированных ценовых заявок РСВ: предварительное рассмотрение заявки РСВ в момент ее поступления (в том числе на соответствие идентификационных кодов ГТП и участника по состоянию на дату проверки с учетом изменений субъектного состава оптового рынка и их технической реализации) и окончательная проверка – в сутки, предшествующие дате поставки. При этом положительный результат предварительного рассмотрения не означает, что заявка допускается к торгам, решение о допуске заявки к торгам принимается после окончательного рассмотрения заявки РСВ в сутки *Х*-1. Кроме того, предлагается описать двухэтапный порядок рассмотрения КО ценовых заявок ВСВГО, а также уточнить порядок рассмотрения уведомлений на распределение объемов РД.  **Дата вступления в силу:** 1 июня 2019 года. |

# Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 5 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| **3.2.1** | 3.2.1 Ценовая заявка на планирование объемов производства в отношении ГТП генерации, ГТП импорта или объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, должна содержать следующую информацию:  …  за исключением ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования, за счет которого формируется перспективный резерв мощности;  9) фамилию, имя, отчество лица, уполномоченного подавать от имени Участника оптового рынка ценовую заявку на планирование производства в отношении ГТП генерации и его электронную цифровую подпись. | 3.2.1 Ценовая заявка на планирование объемов производства в отношении ГТП генерации, ГТП импорта или объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, должна содержать следующую информацию:  …  за исключением ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования, за счет которого формируется перспективный резерв мощности. |
| **3.2.2** | 3.2.2 При формировании и подаче в КО ценовой заявки в отношении ГТП генерации и ГТП импорта, а также в отношении объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, Участник оптового рынка выполняет следующие требования:  …  21) в каждой часовой подзаявке в отношении ГТП импорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, в отношении которых выполнено условие, указанное в п. 6.2 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), значение количества должно быть не меньше величины минимально допустимого значения перетока в направлении импорта, установленной СО в отношении соответствующего сечения экспорта-импорта для данного часа в соответствии с п. 5.5.1 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | 3.2.2 При формировании и подаче в КО ценовой заявки в отношении ГТП генерации и ГТП импорта, а также в отношении объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, Участник оптового рынка выполняет следующие требования:  …  21) в каждой часовой подзаявке в отношении ГТП импорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, в отношении которых выполнено условие, указанное в п. 6.2 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), значение количества должно быть не меньше величины минимально допустимого значения перетока в направлении импорта, установленной СО в отношении соответствующего сечения экспорта-импорта для данного часа в соответствии с п. 5.5.1 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынк*а (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  22) ценовая заявка должна быть подписана электронной подписью лица, уполномоченного подавать ценовые заявки от имени участника оптового рынка. |
| **4.1.1** | 4.1.1 Ценовая заявка на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта должна содержать следующую информацию:  …  в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта, по которой подается ценовая заявка;  8) фамилию, имя, отчество лица, уполномоченного подавать от имени Участника оптового рынка ценовую заявку на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта и его электронную цифровую подпись. | 4.1.1 Ценовая заявка на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта должна содержать следующую информацию:  …  в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта, по которой подается ценовая заявка. |
| **4.1.2** | 4.1.2 При формировании и подаче в КО ценовой заявки на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта Участник оптового рынка выполняет следующие требования:  …  16) в каждой часовой подзаявке в отношении ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, в отношении которых выполнено условие, указанное в п. 6.2 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), значение количества должно быть не меньше величины минимально допустимого значения перетока в направлении экспорта, установленной СО в отношении соответствующего сечения экспорта-импорта для данного часа в соответствии с п. 5.5.1 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | 4.1.2 При формировании и подаче в КО ценовой заявки на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта Участник оптового рынка выполняет следующие требования:  …  16) в каждой часовой подзаявке в отношении ГТП экспорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта, в отношении которых выполнено условие, указанное в п. 6.2 *Регламента покупки/продажи электроэнергии участниками оптового рынка для дальнейшего использования в целях экспорта/импорта в зарубежные энергосистемы* (Приложение № 15 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), значение количества должно быть не меньше величины минимально допустимого значения перетока в направлении экспорта, установленной СО в отношении соответствующего сечения экспорта-импорта для данного часа в соответствии с п. 5.5.1 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  17) ценовая заявка должна быть подписана электронной подписью лица, уполномоченного подавать ценовые заявки от имени участника оптового рынка. |
| **5.1.1** | 5.1.1 Ценовая заявка на планирование объема отрицательного потребления в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой по объекту управления, подаваемая Участником оптового рынка только для участия в процедуре конкурентного отбора БР, должна содержать следующую информацию:  …  ж) признак участия ценовой заявки только в процедуре конкурентного отбора балансирующего рынка;  з) фамилию, имя, отчество лица, уполномоченного подавать от имени Участника оптового рынка ценовую заявку на планирование объема отрицательного потребления в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой по объекту потребления только для участия в процедуре конкурентного отбора балансирующего рынка и его электронную цифровую подпись. | 5.1.1 Ценовая заявка на планирование объема отрицательного потребления в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой по объекту управления, подаваемая Участником оптового рынка только для участия в процедуре конкурентного отбора БР, должна содержать следующую информацию:  …  ж) признак участия ценовой заявки только в процедуре конкурентного отбора балансирующего рынка. |
| **5.1.2** | 5.1.2 При формировании и подаче в КО ценовой заявки на планирование объема отрицательного потребления в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой по объекту управления, подаваемой Участником оптового рынка только для участия в процедуре конкурентного отбора балансирующего рынка Участник оптового рынка выполняет следующие требования:  …  11) ценовая заявка по ГТП потребления с регулируемой нагрузкой подается отдельно в отношении каждого объекта управления, зарегистрированного в данной ГТП в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается Положением 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). | 5.1.2 При формировании и подаче в КО ценовой заявки на планирование объема отрицательного потребления в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой по объекту управления, подаваемой Участником оптового рынка только для участия в процедуре конкурентного отбора балансирующего рынка Участник оптового рынка выполняет следующие требования:  …  11) ценовая заявка по ГТП потребления с регулируемой нагрузкой подается отдельно в отношении каждого объекта управления, зарегистрированного в данной ГТП в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели (стандартная форма устанавливается Положением 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);  12) ценовая заявка должна быть подписана электронной подписью лица, уполномоченного подавать ценовые заявки от имени участника оптового рынка. |
| **6.2.1** | 1. в 9 часов 00 минут по времени ценовой зоны рассматриваемых торговых суток начать процедуру рассмотрения ценовых заявок путем их проверки на предмет соответствия следующим требованиям:   а) наличия в ценовой заявке на планирование объема производства электроэнергии в отношении ГТП генерации, объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, или ГТП импорта - информации, указанной в подпунктах 1–7, 9 п. 3.2.1 настоящего Регламента, для рассматриваемых операционных суток;  б) наличия в ценовой заявке на планирование объема потребления электроэнергии в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта – информации, указанной в подпунктах 1–6, 8 п. 4.1.1 настоящего Регламента, для рассматриваемых операционных суток;  в) наличия в ценовой заявке на планирование объема отрицательного потребления электроэнергии в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой по объекту управления информации, указанной в п. 5.1.1 настоящего Регламента.  г) соответствия ценовой заявки на планирование объема производства электроэнергии в отношении ГТП генерации, объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, или ГТП импорта – условиям, указанным в подпунктах 1–3, 5–10, 12–19 п. 3.2.2 и п. 3.8 настоящего Регламента, для рассматриваемых операционных суток;  д) соответствия ценовой заявки на планирование объема потребления электроэнергии в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта – условиям, указанным в подпунктах 1–4, 7–14 п. 4.1.2 и п. 4.4 настоящего Регламента, для рассматриваемых операционных суток;  е) соответствия информации, содержащейся в ценовой заявке Участника оптового рынка, информации, указанной им при включении в Реестр субъектов оптового рынка и подписании Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка;  ж) соответствие ценовой заявки на планирование объема отрицательного потребления электроэнергии в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой по объекту управления требованиям, указанным в п. 5.1.1, 5.1.2 и 5.2 настоящего Регламента. | 1. ежедневно с 9 часов 00 минут до 13 часов 30 минут по времени ценовой зоны в порядке, предусмотренном пп. 6.2.2–6.2.5, осуществлять процедуры предварительной проверки заявок, поданных в отношении операционных суток *X*+1 и последующих, а также рассмотрения ценовых заявок, подданных в отношении операционных суток *Х*, путем их проверки на предмет соответствия следующим требованиям:   а) наличия в ценовой заявке на планирование объема производства электроэнергии в отношении ГТП генерации, объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, или ГТП импорта - информации, указанной в подпунктах 1–7 п. 3.2.1 настоящего Регламента, для рассматриваемых операционных суток;  б) наличия в ценовой заявке на планирование объема потребления электроэнергии в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта – информации, указанной в подпунктах 1–6 п. 4.1.1 настоящего Регламента, для рассматриваемых операционных суток;  в) наличия в ценовой заявке на планирование объема отрицательного потребления электроэнергии в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой по объекту управления информации, указанной в п. 5.1.1 настоящего Регламента.  г) соответствия ценовой заявки на планирование объема производства электроэнергии в отношении ГТП генерации, объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, или ГТП импорта – условиям, указанным в подпунктах 1–3, 5–10, 12–19, 22 п. 3.2.2 и п. 3.8 настоящего Регламента, для рассматриваемых операционных суток;  д) соответствия ценовой заявки на планирование объема потребления электроэнергии в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта – условиям, указанным в подпунктах 1–4, 7–14, 17 п. 4.1.2 и п. 4.4 настоящего Регламента, для рассматриваемых операционных суток;  е) наличие у участника, идентификационный код которого указан в заявке, права участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием ГТП в отношении даты операционных суток, указанных в заявке. Указанная проверка осуществляется с учетом информации об изменениях субъектного состава участников оптового рынка, содержащейся в программно-аппаратном комплексе КО, с использованием которого осуществляется проведение конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (далее – ПАК), при этом техническая реализация изменений субъектного состава участников оптового рынка в ПАК должна быть завершена КО не позднее чем за два рабочих дня до даты вступления в силу соответствующих изменений;  ж) соответствие ценовой заявки на планирование объема отрицательного потребления электроэнергии в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой по объекту управления требованиям, указанным в п. 5.1.1, 5.1.2 и 5.2 настоящего Регламента. |
| **6.2.2–6.2.5** | 6.2.3.  КО обязан в течение 30 (Тридцати) минут с момента получения ценовой заявки, но не ранее 10 часов 00 минут и не позднее 14 часов 00 минут по времени ценовой (неценовой) зоны торговых суток:  1.проверить соответствие ценовой заявки условиям подпункта 3 п. 6.2.1 настоящего Регламента:  а. в случае несоответствия указанным условиям, направить Участнику оптового рынка, подавшему ценовую заявку, уведомление об ошибке по форме, указанной в приложении 2 к настоящему Регламенту. При поступлении от участника оптового рынка нескольких ценовых заявок, КО направляет отдельные уведомления на каждую ценовую заявку. Факт направления уведомления об ошибке Участнику оптового рынка свидетельствует о том, что указанная ценовая заявка не допущена КО к процедуре конкурентного отбора. Под временем направления уведомления понимается время отправки участнику оптового рынка электронного документа, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  b. в случае соответствия ценовой заявки указанным условиям, направить в адрес Участника оптового рынка, подавшего ценовую заявку, соответствующее уведомление по форме, указанной в приложении 3 к настоящему Регламенту. Ценовая заявка на планирование объемов производства/потребления, соответствующая требованиям подпункта 3 п. 6.2.1 настоящего Регламента, считается допущенной к процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы. Под временем направления уведомления понимается время отправки участнику оптового рынка электронного документа, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  2. в случае если в отношении ГТП на рассматриваемые операционные сутки была применена мера оперативного воздействия в соответствии с приложением 5 к настоящему Регламенту, отказать в приёме ценовой заявки в отношении данной ГТП Участнику оптового рынка и направить Участнику уведомление об отклонении ценовой заявки по форме, указанной в приложении 4 к настоящему Регламенту. 6.2.4. В 14 часов 00 минут по времени ценовой (неценовой) зоны торговых суток КО должен закончить рассмотрение ценовых заявок. При этом если до истечения срока подачи заявок, указанного в п. 6.1.1 настоящего Регламента, Участник оптового рынка подаст несколько заявок в отношении одной и той же ГТП генерации (ГТП импорта) или несколько заявок в отношении одной и той же ГТП потребления (ГТП экспорта) на одни и те же операционные сутки, то КО включает в процедуру конкурентного отбора ценовых заявок последнюю по времени поступления ценовую заявку, соответствующую требованиям, перечисленным в подпункте 3 п. 6.2.1 настоящего Регламента.6.2.5. Не позднее 19:00 торговых суток КО в случае отсутствия поданной в установленном порядке на данные операционные сутки ценовой заявки на планирование производства/потребления формирует и направляет участнику оптового рынка, в отношении которого зарегистрирована данная ГТП, соответствующее уведомление (код формы: ATS\_PART\_RSV\_BID\_DIDNT\_SEND – приложение № 2 к Правилам ЭДО СЭД КО). 6.2.6. КО ежедневно для каждого участника оптового рынка в отношении каждой зарегистрированной за ним группы точек поставки, с использованием которой участник оптового рынка участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, размещает на официальном сайте в сети Интернет в разделе, к которому имеют доступ только участники оптового рынка, электронное сообщение, содержащее справочную персонифицированную информацию о результатах приема, обработки и допуска к процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с п. 6.2.3 настоящего Регламента, включающую:   * + - информацию о наличии ценовой заявки, допущенной к процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;     - информацию об отсутствии ценовой заявки, допущенной к процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;     - информацию об идентификационном номере ценовой заявки, суммарных за сутки объемах (), указанных в ценовой заявке, допущенной к процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (где , – максимальное значение параметра <количество>, указанное в ценовой заявке, поданной в отношении ГТП *i*, в час операционных суток *h*).  Информация, указанная в данном пункте, доступна для участника оптового рынка в отношении 30 предшествующих, текущих и 90 последующих операционных суток. В сроки, предусмотренные для направления уведомлений о результатах обработки ценовых заявок в соответствии с п. 6.2.3 настоящего Регламента, размещенная информация дополняется сведениями о результатах приема, обработки и допуска заявок, поданных в отношении указанного периода после ее размещения. | 6.2.2. В торговые сутки *Х*-1 КО рассматривает все заявки, поданные в отношении суток *Х* (дата операционных суток, соответствующая дате указанных торговых суток) и выполняет предварительную проверку заявок, поданных в отношении иных операционных суток, в случае если соответствующая проверка в отношении таких заявок не была осуществлена ранее:  6.2.2.1. Если заявка подана в отношении операционных суток, следующих за датой *X*, то КО выполняет предварительную проверку на предмет соответствия условиям подпункта 3 п. 6.2.1:  а) в случае соответствия заявки указанным выше условиям подпункта 3 п. 6.2.1, КО направляет на адрес участника уведомление о том, что указанная заявка будет рассмотрена КО в соответствующие торговые сутки по форме, указанной в приложении 1а к настоящему Регламенту. Направление указанного уведомления участнику оптового рынка не подтверждает допуск указанной ценовой заявки к процедуре конкурентного отбора в отношении соответствующих операционных суток; б) в случае несоответствия заявки указанным выше условиям подпункта 3 п. 6.2.1 настоящего Регламента, КО направляет в адрес участника уведомление об ошибке по форме, указанной в приложении 2 к настоящему Регламенту. Для участия в конкурентном отборе на сутки вперед участнику необходимо предоставить новую заявку, соответствующую условиям подп. 3 п. 6.2.1 настоящего Регламента. 6.2.2.2. В отношении заявок, поданных в отношении операционных суток *X* (в том числе заявок, полученных ранее, и для которых была выполнена предварительная проверка в соответствии с п. 6.2.2.1 настоящего Регламента, и по результатам которой не было найдено ошибок), КО выполняет проверку на предмет соответствия всем условиям подпункта 3 п. 6.2.1:  а. в случае несоответствия указанным условиям, КО направляет Участнику оптового рынка, подавшему ценовую заявку, уведомление об ошибке по форме, указанной в приложении 2 к настоящему Регламенту. При поступлении от участника оптового рынка нескольких ценовых заявок, КО направляет отдельные уведомления на каждую ценовую заявку. Факт направления уведомления об ошибке Участнику оптового рынка свидетельствует о том, что указанная ценовая заявка не допущена КО к процедуре конкурентного отбора.  b. в случае соответствия ценовой заявки указанным условиям, КО направляет в адрес Участника оптового рынка, подавшего ценовую заявку, соответствующее уведомление по форме, указанной в приложении 3 к настоящему Регламенту. Ценовая заявка на планирование объемов производства/потребления, соответствующая требованиям подпункта 3 п. 6.2.1 настоящего Регламента, считается допущенной к процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы.  При этом, в случае если в отношении ГТП на рассматриваемые операционные сутки Х была применена мера оперативного воздействия в соответствии с приложением 5 к настоящему Регламенту, КО отказывает участнику оптового рынка в приёме ценовой заявки в отношении данной ГТП и направляет Участнику уведомление об отклонении ценовой заявки по форме, указанной в приложении 4 к настоящему Регламенту.  6.2.2.3. Если заявка подана в отношении операционных суток, предшествующих дате *X*, то КО отклоняет данную заявку и направляет уведомление об ошибке по форме, указанной в приложении 2 к настоящему Регламенту.  6.2.2.4. КО направляет указанные в подп. 6.2.2.1–6.2.2.3 настоящего Регламента уведомления в течение 30 (тридцати) минут с момента начала рассмотрения соответствующей заявки. При этом под временем начала рассмотрения заявки в настоящем пункте понимается:   * время поступления в КО соответствующей ценовой заявки, в случае ее поступления в торговые сутки *Х*-1 в период рассмотрения ценовых заявок, указанный в подп. 3 п. 6.2.1 настоящего Регламента; * время начала периода рассмотрения заявок торговых суток *Х*-1, указанный в подп. 3 п. 6.2.1 настоящего Регламента, в случае ее поступления до указанного времени.   Под временем направления уведомления понимается время формирования электронной подписи уведомления, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). 6.2.3. Если до истечения срока подачи заявок, указанного в п. 6.1.1 настоящего Регламента, Участник оптового рынка подаст несколько заявок в отношении одной и той же ГТП генерации (ГТП импорта) или несколько заявок в отношении одной и той же ГТП потребления (ГТП экспорта) на одни и те же операционные сутки, то КО включает в процедуру конкурентного отбора ценовых заявок последнюю по времени поступления ценовую заявку, соответствующую требованиям, перечисленным в подпункте 3 п. 6.2.1 настоящего Регламента.6.2.4. Не позднее 19:00 торговых суток КО в случае отсутствия поданной в установленном порядке на данные операционные сутки ценовой заявки на планирование производства/потребления формирует и направляет участнику оптового рынка, в отношении которого зарегистрирована данная ГТП, соответствующее уведомление (код формы: ATS\_PART\_RSV\_BID\_DIDNT\_SEND – приложение № 2 к Правилам ЭДО СЭД КО). 6.2.5. КО ежедневно для каждого участника оптового рынка в отношении каждой зарегистрированной за ним группы точек поставки, с использованием которой участник оптового рынка участвует в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, размещает на официальном сайте в сети Интернет в разделе, к которому имеют доступ только участники оптового рынка, электронное сообщение, содержащее справочную персонифицированную информацию о результатах приема, предварительной проверки и допуска к процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед в соответствии с п. 6.2.2 настоящего Регламента, включающую:   * + - информацию о наличии ценовой заявки, прошедшей предварительную проверку;     - информацию о наличии ценовой заявки, допущенной к процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;     - информацию об отсутствии ценовой заявки, прошедшей предварительную проверку и (или) допущенной к процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;     - информацию об идентификационном номере ценовой заявки, суммарных за сутки объемах (), указанных в ценовой заявке, допущенной к процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (где , – максимальное значение параметра <количество>, указанное в ценовой заявке, поданной в отношении ГТП *i*, в час операционных суток *h*).  Информация, указанная в данном пункте, доступна для участника оптового рынка в отношении 30 предшествующих, текущих и 90 последующих операционных суток. В сроки, предусмотренные для направления уведомлений о результатах обработки ценовых заявок в соответствии с п. 6.2.2 настоящего Регламента, размещенная информация дополняется сведениями о результатах приема, обработки и допуска заявок, поданных в отношении указанного периода после ее размещения. |
| **9.2** | 9.2.1. Ценовая заявка ВСВГО должна содержать следующую информацию: … 9) указываемая в составе суточной ценовой заявки ВСВГО на данные операционные сутки стоимость пуска 1 МВт мощности в отношении соответствующих операционных суток,10) фамилию, имя, отчество лица, уполномоченного подавать от имени Участника оптового рынка ценовую заявку ВСВГО в отношении ГТП генерации и его электронную цифровую подпись.9.2.2 При формировании и подаче в КО ценовой заявки ВСВГО в отношении ГТП генерации участник оптового рынка выполняет следующие требования:ценовая заявка ВСВГО содержит полный набор подзаявок, определенный в п. 9.2.1 настоящего Регламента;в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) может быть указано не более 3 (трех) пар <цена―количество>, в которых значение цены является ограничением для ценовой заявки на планирование объемов производства Участника оптового рынка;в ценовой заявке ВСВГО в отношении ЕГО (группы ЕГО) может быть указано не более одного значения стоимости пуска 1 МВт мощности;в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) пары <цена―количество> должны быть размещены последовательно в порядке возрастания значения количества – от минимальной к максимальной паре <цена―количество>;в каждую группу ЕГО можно включать ЕГО только с одинаковым типом оборудования (блочное/неблочное), отнесенные к данной ГТП генерации;в одну группу ЕГО не могут входить ЕГО от разных РГЕ;каждый ЕГО может входить не более чем в одну группу ЕГО;в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) разница между значениями количества в последовательных парах <цена―количество> должна быть не менее 1 (одного) МВт∙ч;в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) значение количества в минимальной паре <цена―количество> должно быть не менее 0,1 (одной десятой) МВт∙ч;в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) значение цены в каждой паре <цена―количество> должно увеличиваться с увеличением соответствующего ей значения количества;в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) значения количества во всех парах <цена―количество> должны быть выражены в МВт∙ч с точностью не более трех знаков после запятой;в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) значение цены во всех парах <цена―количество> должно быть выражено в целых рублях за 1 (один) МВт∙ч и должно быть неотрицательным;в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) значение стоимости пуска 1 МВт мощности должно быть выражено в целых рублях за 1 (один) МВт и должно быть неотрицательным;число различных значений цены во всех парах <цена―количество> в отношении ЕГО (группы ЕГО) не должно превышать трех;в отношении каждой ГТП генерации, зарегистрированной в отношении участника оптового рынка в Реестре субъектов оптового рынка, подается отдельная ценовая заявка ВСВГО;множество ЕГО, указанных в ценовой заявке ВСВГО, должно совпадать с множеством ЕГО, входящих в состав данной ГТП; для подачи интегральной суточной ценовой заявки ВСВГО по ГТП генерации Участником оптового рынка должна быть подана неинтегральная суточная ценовая заявка ВСВГО (содержащая 24 часовые подзаявки в отношении соответствующих операционных суток) и поставлен отдельный признак, содержащий указание на использование интегральной суточной ценовой заявки ВСВГО. На основании указанного признака КО производит сложение по часам указанных операционных суток всех часовых объемов (количеств из пар <цена―количество> часовых подзаявок), соответствующих одному и тому же значению цены, для получения значения параметров <количество> в парах <цена―количество> подзаявок интегральных суточных ценовых заявок ВСВГО | 9.2.1. Ценовая заявка ВСВГО должна содержать следующую информацию: … 9) указываемая в составе суточной ценовой заявки ВСВГО на данные операционные сутки стоимость пуска 1 МВт мощности в отношении соответствующих операционных суток.9.2.2 При формировании и подаче в КО ценовой заявки ВСВГО в отношении ГТП генерации участник оптового рынка выполняет следующие требования:а) ценовая заявка ВСВГО содержит полный набор подзаявок, определенный в п. 9.2.1 настоящего Регламента;б) в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) может быть указано не более 3 (трех) пар <цена―количество>, в которых значение цены является ограничением для ценовой заявки на планирование объемов производства Участника оптового рынка;в) в ценовой заявке ВСВГО в отношении ЕГО (группы ЕГО) может быть указано не более одного значения стоимости пуска 1 МВт мощности;г) в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) пары <цена―количество> должны быть размещены последовательно в порядке возрастания значения количества – от минимальной к максимальной паре <цена―количество>;д) в каждую группу ЕГО можно включать ЕГО только с одинаковым типом оборудования (блочное/неблочное), отнесенные к данной ГТП генерации;е) в одну группу ЕГО не могут входить ЕГО от разных РГЕ;ж) каждый ЕГО может входить не более чем в одну группу ЕГО;з) в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) разница между значениями количества в последовательных парах <цена―количество> должна быть не менее 1 (одного) МВт∙ч;и) в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) значение количества в минимальной паре <цена―количество> должно быть не менее 0,1 (одной десятой) МВт∙ч;к) в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) значение цены в каждой паре <цена―количество> должно увеличиваться с увеличением соответствующего ей значения количества;л) в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) значения количества во всех парах <цена―количество> должны быть выражены в МВт∙ч с точностью не более трех знаков после запятой;м) в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) значение цены во всех парах <цена―количество> должно быть выражено в целых рублях за 1 (один) МВт∙ч и должно быть неотрицательным;н) в каждой часовой подзаявке в отношении ЕГО (группы ЕГО) значение стоимости пуска 1 МВт мощности должно быть выражено в целых рублях за 1 (один) МВт и должно быть неотрицательным;о) число различных значений цены во всех парах <цена―количество> в отношении ЕГО (группы ЕГО) не должно превышать трех;п) в отношении каждой ГТП генерации, с использованием которой участнику оптового рынка предоставлено право участия в торговле электрической энергией и мощностью в отношении указанных в заявке операционных суток, подается отдельная ценовая заявка ВСВГО;р) множество ЕГО, указанных в ценовой заявке ВСВГО, должно совпадать с множеством ЕГО, входящих в состав данной ГТП; с) наличие у участника, идентификационный код которого указан в ценовой заявке ВСВГО, права участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием ГТП и в отношении даты операционных суток, указанных в заявке;  т) ценовая заявка должна быть подписана электронной подписью лица уполномоченного подавать ценовые заявки от имени участника оптового рынка,  для подачи интегральной суточной ценовой заявки ВСВГО по ГТП генерации Участником оптового рынка должна быть подана неинтегральная суточная ценовая заявка ВСВГО (содержащая 24 часовые подзаявки в отношении соответствующих операционных суток) и поставлен отдельный признак, содержащий указание на использование интегральной суточной ценовой заявки ВСВГО. На основании указанного признака КО производит сложение по часам указанных операционных суток всех часовых объемов (количеств из пар <цена―количество> часовых подзаявок), соответствующих одному и тому же значению цены, для получения значения параметров <количество> в парах <цена―количество> подзаявок интегральных суточных ценовых заявок ВСВГО |
| **9.4** | 9.4. Порядок подачи, принятия и рассмотрения ценовой заявки ВСВГО  9.4.1 КО обязан:  1) вести учет всех поступивших в его адрес ценовых заявок ВСВГО Участников оптового рынка посредством программного обеспечения, позволяющего фиксировать время поступления заявок на сервер КО, а также обеспечивающего их хранение в электронном виде не менее 3 (трех) лет;  2) в течение 15 (пятнадцати) минут со времени поступления от Участника оптового рынка ценовой заявки ВСВГО подтвердить факт её получения путем направления в адрес Участника оптового рынка уведомления о получении ценовой заявки Участника оптового рынка по форме, указанной в Приложении № 6 к настоящему Регламенту. Под временем направления уведомления понимается время отправки Участнику оптового рынка электронного документа, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);  3) в течение 30 (тридцати) минут с момента получения ценовой заявки ВСВГО проверить соответствие ценовой заявки ВСВГО условиям п. 9.2 настоящего Регламента. В случае несоответствия направить Участнику оптового рынка, подавшему ценовую заявку ВСВГО, уведомление об ошибке по форме, указанной в приложении 7 к настоящему Регламенту. В случае соответствия направить Участнику оптового рынка, подавшему ценовую заявку ВСВГО, уведомление о результатах обработки по форме, указанной в приложении 8 к настоящему Регламенту. При поступлении от Участника оптового рынка нескольких ценовых заявок, КО направляет отдельные уведомления (не содержащие вложений с информацией о других поданных заявках участника) на каждую ценовую заявку. Под временем направления уведомления понимается время отправки участнику оптового рынка электронного документа, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).  9.4.2 КО ежедневно не позднее 12 часов 00 минут по времени ценовой зоны передает СО в электронном виде с использованием специализированного программного обеспечения все полученные и сформированные (с учетом модификаций) согласно п. 9.2–9.5 ценовые заявки ВСВГО. При этом под временем передачи информации принимается время подтверждения в установленном порядке подлинности электронной подписи. 9.4.3 Ценовая заявка ВСВГО в отношении операционных суток X+2 подается участником оптового рынка не ранее чем за 90 (девяносто) календарных дней до указанных операционных суток и не позднее 11 часов 00 минут по времени ценовой зоны суток Х–2.9.4.4 Подача Участником оптового рынка ценовой заявки ВСВГО в КО должна быть осуществлена посредством электронной почты с применением специализированного ПО «АРМ Участника», передаваемого Участникам оптового рынка КО в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). Уведомление должно быть подписано электронно-цифровой подписью.9.4.5. СО включает в процедуру выбора состава оборудования последнюю по времени поступления от Участника оптового рынка в КО ценовую заявку ВСВГО, соответствующую указанным в данном разделе требованиям. | 9.4. Порядок подачи, принятия и рассмотрения ценовой заявки ВСВГО  9.4.1 КО обязан:  1) вести учет всех поступивших в его адрес ценовых заявок ВСВГО Участников оптового рынка посредством программного обеспечения, позволяющего фиксировать время поступления заявок на сервер КО, а также обеспечивающего их хранение в электронном виде не менее 3 (трех) лет;  2) в течение 15 (пятнадцати) минут со времени поступления от Участника оптового рынка ценовой заявки ВСВГО подтвердить факт её получения путем направления в адрес Участника оптового рынка уведомления о получении ценовой заявки Участника оптового рынка по форме, указанной в Приложении № 6 к настоящему Регламенту. Под временем направления уведомления понимается время отправки Участнику оптового рынка электронного документа, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии (Приложение № Д 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка); 3) ежедневно не позднее 0:00 по времени ценовой зоны начинать и не позднее 11:00 завершать предварительную проверку заявок ВСВГО, а также рассмотрение заявок ВСВГО, поданных в отношении суток *X*+2 в порядке, предусмотренном пп. 9.4.2.1–9.4.2.4 настоящего Регламента (далее – период рассмотрения заявок ВСВГО в сутки *Х*-2).9.4.2. В период рассмотрения заявок, указанный в подп. 3 п. 9.4.1 настоящего Регламента, КО рассматривает все заявки, поданные в отношении операционных суток *Х*+2, а также выполняет предварительную проверку заявок, поданных в отношении иных операционных суток, в случае если соответствующая проверка в отношении таких заявок не была осуществлена ранее: 9.4.2.1. Если заявка ВСВГО подана в отношении операционных суток, следующих за *Х*+2, то КО проводит предварительную проверку на выполнение требований п. 9.2 настоящего Регламента, за исключением соответствия заявки требованиям подп. «д», «е», «р», «с» п. 9.2.2 настоящего Регламента.  В случае если по результатам вышеуказанной проверки не было найдено ошибок, КО направляет участнику уведомление по форме, указанной в приложении 6 к настоящему Регламенту. Направление указанного уведомления участнику оптового рынка не означает допуск соответствующей заявки к процедуре выбора состава генерирующего оборудования в отношении соответствующих операционных суток.  В случае если по результатам вышеуказанной проверки были найдены ошибки, КО направляет участнику уведомление об ошибке по форме, указанной в приложении 7 к настоящему Регламенту.  9.4.2.2. В отношении заявок ВСВГО, поданных в отношении операционных суток *X*+2 (в том числе полученных ранее, и для которых была выполнена предварительная проверка в соответствии с п. 9.4.2.1, и по результатам которой не было найдено ошибок), КО проводит проверку на соответствие условиям п. 9.2 для целей допуска заявок к процедуре выбора состава генерирующего оборудования. В случае несоответствия КО направляет участнику оптового рынка, подавшему ценовую заявку ВСВГО, уведомление об ошибке по форме, указанной в приложении 7 к настоящему Регламенту. Указанная ценовая заявка не допускается КО к процедуре выбора состава генерирующего оборудования в отношении операционных суток *Х*+2.В случае соответствия КО направляет участнику оптового рынка, подавшему ценовую заявку ВСВГО, уведомление о результатах обработки по форме, указанной в приложении 8 к настоящему Регламенту. Указанная ценовая заявка допускается КО к процедуре выбора состава генерирующего оборудования в отношении операционных суток *Х*+2.9.4.2.3. Если заявка ВСВГО подана в отношении операционных суток, предшествующих *Х*+2, то КО отклоняет указанную заявку и направляет уведомление об ошибке по форме, указанной в приложении 7 к настоящему Регламенту. 9.4.2.4. КО направляет вышеуказанные уведомления в течение 30 (тридцати) минут с момента начала рассмотрения соответствующей заявки. При этом под временем начала рассмотрения в настоящем пункте понимается:   * время поступления в КО соответствующей ценовой заявки ВСВГО, в случае ее поступления в период рассмотрения заявок ВСВГО; * время начала рассмотрения заявок, указанное в подп. 3 п. 9.4.1 настоящего Регламента, в случае ее поступления до начала периода рассмотрения заявок ВСВГО.   Под временем направления уведомления понимается время формирования электронной подписи уведомления, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением об использовании электронно-цифровой подписи в торговой системе оптового рынка электроэнергии* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). 9.4.3. Ценовая заявка ВСВГО в отношении операционных суток X+2 подается участником оптового рынка не ранее чем за 90 (девяносто) календарных дней до указанных операционных суток и не позднее 11 часов 00 минут по времени ценовой зоны суток Х–2.9.4.4. Подача Участником оптового рынка ценовой заявки ВСВГО в КО должна быть осуществлена посредством электронной почты в соответствии с форматами электронных документов, входящих в состав специализированного ПО «АРМ Участника», передаваемого Участникам оптового рынка КО в соответствии с Регламентом допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). Ценовая заявка ВСВГО должна быть подписана электронной подписью уполномоченного лица. 9.4.5. КО формирует реестр ценовых заявок ВСВГО, куда включает все принятые и сформированные (с учетом модификаций) согласно пп. 9.2–9.4 ценовые заявки ВСВГО. В случае если участником на операционные сутки *X*+2 в отношении одной ГТП Генерации подано несколько заявок ВСВГО, то в реестр включается информация только о последней по времени поступления ценовой заявки ВСВГО, удовлетворяющей требованиям данного раздела.  9.4.6. КО передает в СО сформированный в соответствии с п. 9.4.5 реестр ценовых заявок ВСВГО в сроки, предусмотренные в п. 2.2.1 *Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (*Приложение* № 3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **Приложение 1а** | **Добавить приложение** | **Приложение 1а**  **Уведомление об обработке ценовой заявки** *“<Дата и время получения*> в адрес КО поступила ценовая заявка со следующими характеристиками*:* Номер ценовой заявки *− <идентификационный номер ценовой заявки>;* Срок действия *– < срок действия>; участник оптового рынка – < наименование участника оптового рынка >;* индивидуальный идентификационный код *−* <*код ГТП генерации*> <*код ГТП потребления*> *<код ГТП импорта> <код группы точек поставки ГТП экспорта>*; Тип ценовой заявки *−* <*ценовая заявка на планирование объема производства в отношении ГТП генерации или ГТП импорта*> <*ценовая заявка на планирование объема потребления в отношении ГТП потребления или ГТП экспорта*> < *ценовая заявка на планирование объема отрицательного потребления в отношении ГТП потребления с регулируемой нагрузкой по объекту регулирования*>*.* Ваша ценовая заявка в отношении операционных суток <*дата операционных суток*> будет рассмотрена на предмет возможности включения в процедуру конкурентного отбора ценовых заявок и определения планового почасового производства участников оптового рынка в торговые сутки <*дата торговых суток*>“. |

# Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования(Приложение № 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) |
| **2.2.1** | 2.2.1. КО не позднее 12 часов 00 минут по времени ценовой зоны суток Х–2 передает в СО в электронном виде с использованием специализированного программного обеспечения все полученные и автоматически сформированные для них в соответствии с пп. 9.2, 9.3 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) ценовые заявки ВСВГО. При этом под временем передачи информации принимается время подтверждения в установленном порядке подлинности электронной цифровой подписи. После получения от Совета рынка подтверждения готовности принятия этой информации она также передается в Совет рынка. | 2.2.1. КО не позднее 12 часов 00 минут по времени ценовой зоны суток Х–2 передает в СО в электронном виде с использованием специализированного программного обеспечения реестр ценовых заявок ВСВГО в отношении суток *Х*+2, сформированный согласно п. 9.4.5 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом под временем передачи информации принимается время подтверждения в установленном порядке подлинности электронной цифровой подписи. После получения от Совета рынка подтверждения готовности принятия этой информации она также передается в Совет рынка. |

# Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент подачи уведомлений участниками оптового рынка(Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **7.1.1** | 7.1.1 Уведомление на распределение объемов РД должно содержать следующую информацию:1) наименование юридического лица – участника оптового рынка;индивидуальный идентификационный код участника оптового рынка;идентификационный код станции;дату операционных суток на которую подается уведомление на распределение объемов РД;… в котором указаны не все ГТП генерации данной электростанции, в состав которых не входят объекты, включенные в договоры о предоставлении мощности и (или) договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций; фамилию, имя, отчество физического лица, подающего уведомление на распределение объемов РД. | 7.1.1 Уведомление на распределение объемов РД должно содержать следующую информацию:1) наименование юридического лица – участника оптового рынка;индивидуальный идентификационный код участника оптового рынка;идентификационный код станции;период операционных суток, в отношении которого действует уведомление на распределение объемов РД;… в котором указаны не все ГТП генерации данной электростанции, в состав которых не входят объекты, включенные в договоры о предоставлении мощности и (или) договоры купли-продажи (поставки) мощности новых объектов атомных электростанций и гидроэлектростанций. |
| **7.1.2** | При формировании и подаче в КО уведомления на распределение объемов РД участник оптового рынка выполняет следующие требования:…4) для ГТП генерации, по которой суммарный верхний предел регулирования по всем РГЕ, отнесенным к данной ГТП равен нулю, доля, заявленная Продавцом, также должна быть равна нулю, в случае если суммарный верхний предел регулирования по всем РГЕ, отнесенным ко всем указанным в регулируемом договоре ГТП генерации Продавца, не равен нулю. | При формировании и подаче в КО уведомления на распределение объемов РД участник оптового рынка выполняет следующие требования:…для ГТП генерации, по которой суммарный верхний предел регулирования по всем РГЕ, отнесенным к данной ГТП равен нулю, доля, заявленная Продавцом, также должна быть равна нулю, в случае если суммарный верхний предел регулирования по всем РГЕ, отнесенным ко всем указанным в регулируемом договоре ГТП генерации Продавца, не равен нулю;уведомление должно быть подписано электронной подписью лица, уполномоченного подавать соответствующий электронный документ от имени участника оптового рынка. |
| **7.2.2** | Уведомление на распределение объемов РД Продавец по регулируемому договору вправе подать в КО не ранее 90 дней операционных суток и не позднее 13 часов 30 минут по времени ценовой зоны торговых суток, относящихся к указанным операционным суткам. Под временем подачи указанного уведомления Продавцом по регулируемому договору в КО понимается время поступления этого *уведомления в КО, регистрируемое в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка*. | Уведомление на распределение объемов РД Продавец по регулируемому договору вправе подать в КО не ранее 90 дней операционных суток и не позднее 13 часов 30 минут по времени ценовой зоны даты, предшествующей дате начала периода действия соответствующего уведомления. Под временем подачи указанного уведомления Продавцом по регулируемому договору в КО понимается время поступления этого уведомления в КО, регистрируемоев соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*.* |
| **7.3.1** | 7.3.1 В процессе рассмотрения полученных от участника уведомлений на распределение объемов РД КО обязан:1) вести учет всех поступивших в его адрес уведомлений на распределение объемов РД от Продавцов по регулируемому договору посредством программного обеспечения, позволяющего фиксировать время поступления уведомлений на сервер КО, а также обеспечивающего их хранение в электронном виде не менее 3 (трех) лет;2) в течение 15 минут со времени поступления подписанного Продавцом по регулируемому договору уведомления на распределение объемов РД подтвердить факт его получения путем направления на адрес Продавца по регулируемому договору соответствующего уведомления. При этом под временем направления указанного уведомления понимается время отправки участнику оптового рынка электронного сообщения, регистрируемое КО в соответствии с Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка;3) с момента получения уведомлений на распределение объемов РД и до 13 часов 30 минут по времени ценовой зоны торговых суток, предшествующих операционным суткам, которые являются датой начала поставки электрической энергии по зарегистрированному регулируемому договору, проверить:1. достоверность ЭЦП Продавца по регулируемому договору;2. соответствие требованиям, указанным в п. 7.1.1. | 7.3.1 В процессе рассмотрения полученных от участника уведомлений на распределение объемов РД КО обязан:1) вести учет всех поступивших в его адрес уведомлений на распределение объемов РД от Продавцов по регулируемому договору посредством программного обеспечения, позволяющего фиксировать время поступления уведомлений на сервер КО, а также обеспечивающего их хранение в электронном виде не менее 3 (трех) лет;2) в течение 15 минут со времени поступления подписанного Продавцом по регулируемому договору уведомления на распределение объемов РД подтвердить факт его получения путем направления на адрес Продавца по регулируемому договору соответствующего уведомления. При этом под временем направления указанного уведомления понимается время отправки участнику оптового рынка электронного сообщения, регистрируемое КО в соответствии с *Соглашением о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);3) ежедневно с 9 часов 00 минут и до 13 часов 30 минут по времени ценовой зоны, проверятьсоответствие требованиям, указанным в п. 7.1.1 и подпункте 5 п.7.1.3наличие у участника, идентификационный код которого указан в уведомлении на распределение объемов РД, права участия в торговле электрической энергией и мощностью с использованием ГТП в отношении даты начала периода поставки, указанных в соответствующем уведомлении.Указанные проверки КО осуществляет с учетом изменений субъектного состава участников оптового рынка, содержащейся в программно-аппаратном комплексе КО, с использованием которого осуществляется проведение конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (далее – ПАК), при этом техническая реализация изменений субъектного состава участников оптового рынка в ПАК должна быть завершена КО не позднее чем за два рабочих дня до даты вступления в силу соответствующих изменений. |