**VI.5. Изменения, связанные с исключением процедур подачи, приема и учета интегральных ценовых заявок**

**Приложение № 6.5**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «СО ЕЭС».  **Обоснование:** исключить из регламентов оптового рынка неиспользуемые процедуры подачи, приема и учета интегральных ценовых заявок.  **Дата вступления в силу:** 1 февраля 2025 года. |

## 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) |
| --- | --- | --- |
| **Приложение 1, п. 4** | В случае если максимальное значение параметра <количество> в парах <цена―количество> ценовой заявки ВСВГО в отношении ЕГО *b* оказывается меньше величины технического максимума генерирующего оборудования (в случае подачи интегральной суточной ценовой заявки ВСВГО – суммарного за часы операционных суток технического максимума генерирующего оборудования), которое отнесено к данной ЕГО *b*, то величина , соответствующая максимальному значению параметра <количество> в паре <цена-количество> ценовой заявки ВСВГО принимается равной значению указанного технического максимума генерирующего оборудования.  В случае если максимальное значение параметра <количество> в парах <цена―количество> ценовой заявки ВСВГО в отношении ЕГО *b* оказывается больше величины технического максимума генерирующего оборудования (в случае подачи интегральной суточной ценовой заявки ВСВГО – суммарного за часы операционных суток технического максимума генерирующего оборудования), которое отнесено к данной ЕГО *b*, то:  …  (B3) +=0, если =0, и += , если =1,  если участником оптового рынка в отношении ЕГО *b* была подана неинтегральная суточная ценовая заявка ВСВГО без признака интегральной суточной ценовой заявки ВСВГО, предусмотренного *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),  (B3\*) 0 < < , если участником оптового рынка в отношении ЕГО *b* была ценовая заявка ВСВГО с признаком интегральной суточной ценовой заявки ВСВГО, предусмотренным *Регламентом* *подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), | В случае если максимальное значение параметра <количество> в парах <цена―количество> ценовой заявки ВСВГО в отношении ЕГО *b* оказывается меньше величины технического максимума генерирующего оборудования, которое отнесено к данной ЕГО *b*, то величина , соответствующая максимальному значению параметра <количество> в паре <цена-количество> ценовой заявки ВСВГО принимается равной значению указанного технического максимума генерирующего оборудования.  В случае если максимальное значение параметра <количество> в парах <цена―количество> ценовой заявки ВСВГО в отношении ЕГО *b* оказывается больше величины технического максимума генерирующего оборудования, которое отнесено к данной ЕГО *b*, то: … (B3) +=0, если =0, и += , если =1, |

## 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) |
| --- | --- | --- |
| **3.1** | Ценовая заявка на планирование объемов производства в отношении ГТП генерации может быть представлена одним следующих двух типов:1) неинтегральной, состоящей из 24 часовых подзаявок;2) интегральной, состоящей из одной интегральной подзаявки, содержащей часовые подзаявки в отношении каждого часа операционных суток. Порядок подачи и формирования интегральных ценовых заявок определяется в соответствии с настоящим Регламентом. | Ценовая заявка на планирование объемов производства в отношении ГТП генерации Ценовая заявка должна состоять из 24 часовых подзаявок в отношении каждого часа операционных суток. |
| **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: тип ценовой заявки;индивидуальный идентификационный код субъекта оптового рынка;идентификационный код ГТП генерации, ГТП импорта или ГТП потребления с регулируемой нагрузкой;идентификационный код объекта управления, относящегося к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой,уникальный идентификационный номер ценовой заявки;срок действия ценовой заявки;для неинтегральных заявок часовые подзаявки в отношении каждого часа операционных суток (с 0 по 23); для ГТП импорта – только в отношении тех часов, в которые Участник оптового рынка намерен осуществлять операции по направлению импорта. Для интегральных ценовых заявок, поданных по ГТП генерации, – часовые подзаявки в отношении каждого часа операционных суток, а также указание на использование интегральной ценовой заявки по единому в отношении всех часов операционных суток периоду;для интегральных и неинтегральных заявок в отношении каждого часа операционных суток – объем электроэнергии, который должен быть учтен по ценоприниманию в приоритетном порядке (далее – приоритетный объем в ценовой заявке):который входит в суммарный объем электроэнергии регулируемых и приравненных к ним договоров и объемов в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заключенных Участником оптового рынка и зарегистрированных в КО в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*,*который входит в суммарный объем электроэнергии двусторонних договоров, заключенных Участником оптового рынка и зарегистрированных в КО в соответствии с *Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и объем электрической энергии, поставляемой по СДЭМ, зарегистрированным Участником оптового рынка в соответствии с *Регламентом регистрации и учета свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности* (Приложение № 6.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), за исключением ГТП генерации, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования, за счет которого формируется перспективный резерв мощности. | 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: тип ценовой заявки;индивидуальный идентификационный код субъекта оптового рынка;идентификационный код ГТП генерации, ГТП импорта или ГТП потребления с регулируемой нагрузкой;идентификационный код объекта управления, относящегося к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой,уникальный идентификационный номер ценовой заявки;срок действия ценовой заявки;часовые подзаявки в отношении каждого часа операционных суток (с 0 по 23); для ГТП импорта – только в отношении тех часов, в которые Участник оптового рынка намерен осуществлять операции по направлению импорта;в отношении каждого часа операционных суток – объем электроэнергии, который должен быть учтен по ценоприниманию в приоритетном порядке (далее – приоритетный объем в ценовой заявке):который входит в суммарный объем электроэнергии регулируемых и приравненных к ним договоров и объемов в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), заключенных Участником оптового рынка и зарегистрированных в КО в соответствии с *Регламентом регистрации регулируемых договоров купли-продажи электроэнергии и мощности* (Приложение № 6.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)*,*который входит в суммарный объем электроэнергии двусторонних договоров, заключенных Участником оптового рынка и зарегистрированных в КО в соответствии с *Регламентом регистрации и учета свободных двусторонних договоров купли-продажи электроэнергии* (Приложение № 6.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и объем электрической энергии, поставляемой по СДЭМ, зарегистрированным Участником оптового рынка в соответствии с *Регламентом регистрации и учета свободных договоров купли-продажи электрической энергии и мощности* (Приложение № 6.4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), 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: в каждой часовой подзаявке в отношении ГТП генерации или объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, может быть указано не более 3 (трех) пар <цена―количество>, при этом Участник оптового рынка выражает согласие с тем, что на объем, равный суммарному по РГЕ, отнесенным к ГТП генерации, максимуму из технического минимума, определенных на данный час и технологического минимума, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО включает в каждую часовую подзаявку ценовой заявки Участника оптового рынка дополнительно ценопринимающую пару <цена―количество>, а для целей проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед КО включает в каждую часовую подзаявку ценовой заявки участника оптового рынка дополнительно ценопринимающую пару <цена―количество> на объем, равный суммарному по РГЕ, отнесенным к ГТП генерации, значению определенного на данный час нижнего предела регулирования, в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);в отношении интегральной либо неинтегральной ценовой заявки участника, поданной по ГТП генерации, − указание на намерение Участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax:если в неинтегральной ценовой заявке Участника оптового рынка содержится указание на намерение Участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax, то часовые подзаявки ценовой заявки будут модифицированы следующим образом:– в случае если в ценовой заявке поставщика по ГТП генерации, поданной для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации, величина минимума из технического максимума генерирующего оборудования и технологического максимума генерирующего оборудования, определенных для данной РГЕ на данный чассогласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой при проведении [конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=54) (), превышает максимальное значение параметра <количество> в парах <цена―количество> рассматриваемой часовой подзаявки в ценовой заявке участника по данной ГТП генерации, то данное значение параметра <количество> в ценовой заявке поставщика увеличивается до значения указанной величины.При этом модифицированные заявки Участника оптового рынка участвуют в процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.если в интегральной ценовой заявке Участника оптового рынка содержится указание на намерение Участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax, то интегральные подзаявки ценовой заявки будут модифицированы следующим образом:– в случае если в интегральной подзаявке ценовой заявки поставщика по ГТП генерации, поданной для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, суммарная за период данной подзаявки величина , превышает максимальное значение параметра <количество> в парах <цена―количество> рассматриваемой интегральной подзаявки ценовой заявки участника по данной ГТП генерации, то данное значение параметра <количество> увеличивается до значения суммарной за период данной подзаявки величины .При этом модифицированные заявки Участника оптового рынка участвуют в процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед и в конкурентном отборе ценовых заявок для балансирования системы.в каждой часовой или интегральной подзаявке пары <цена―количество> должны быть размещены последовательно в порядке возрастания значения количества – от минимальной к максимальной паре <цена―количество>;интегральные подзаявки формируются на основе часовых подзаявок, поданных участником в составе интегральной ценовой заявки и отнесенных к периоду данной интегральной подзаявки, путем сложения по всем часам соответствующего периода всех часовых объемов (значений <количество> из пар <цена―количество> указанных часовых подзаявок), соответствующих одному и тому же значению цены;в каждой часовой или интегральной подзаявке разница между значениями количества в последовательных парах <цена―количество> должна быть не менее 1 (Одного) МВт∙ч;в каждой часовой или интегральной подзаявке значение цены в каждой паре <цена―количество> должно увеличиваться с увеличением соответствующего ей значения количества;в каждой часовой или интегральной подзаявке значения количества во всех парах <цена―количество> должны быть выражены в МВт∙ч с точностью не более трех знаков после запятой;в каждой часовой или интегральной подзаявке значение количества в минимальной паре <цена―количество> должно быть не менее 0,1 (одной десятой) МВт∙ч;в каждой часовой подзаявке значение количества в ценопринимающей паре <цена―количество> должно быть не меньше суммы объемов электрической энергии, указанных Участником оптового рынка в качестве приоритетных объемов продажи по регулируемым договорам, свободным договорам купли-продажи электрической энергии и свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности в соответствии с подпунктом 8 п. 3.2.1 настоящего Регламента:при этом приоритеты в такой заявке устанавливаются в соответствии с п. 5.2 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*в каждой часовой или интегральной подзаявке 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 или интегральной подзаявке значение цены в парах <цена―количество> не должно превышать значения цены, соответствующего парам <цена―количество>, указанным Участником оптового рынка в часовой подзаявке ценовой заявки ВСВГО на соответствующий час соответствующих операционных суток (либо на соответствующие сутки в случае подачи интегральной ценовой заявки ВСВГО), поданной Участником оптового рынка в КО в целях ее учета при проведении расчета ВСВГО на текущий период ВСВГОв соответствии с разделом 9 настоящего Регламента;в отношении каждой ГТП генерации или ГТП импорта, зарегистрированной в отношении Участника оптового рынка в *Реестре субъектов оптового рынка*, подается отдельная ценовая заявка;в отношении каждого объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, подается отдельная ценовая заявка;число различных значений цены во всех парах <цена―количество> не должно превышать трех во всей ценовой заявке на планирование объемов производства в отношении ГТП генерации или объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой;часовая подзаявка в отношении ГТП импорта, зарегистрированная за Участником оптового рынка в данном сечении экспорта-импорта, отменяет ранее поданную на этот час заявку по ГТП экспорта, зарегистрированной за этим Участником оптового рынка в данном сечении экспорта-импорта, и, в свою очередь, может быть отменена ценовой заявкой по ГТП экспорта, зарегистрированной за этим Участником оптового рынка в данном сечении экспорта-импорта и поданной в отношении данного часа позже по времени, чем указанная заявка в отношении ГТП импорта, но не позднее времени, указанного в п. 6.1.1 настоящего Регламента;срок действия ценовой заявки – одни операционные сутки;интегральные ценовые заявки подаются участником оптового рынка только в отношении ГТП генерации.в каждой интегральной подзаявке ценовой заявки участника объем ценопринимания не может быть меньше суммы приоритетных часовых объемов по всем часам периода, в отношении которого сформирована данная подзаявка;для подачи интегральной ценовой заявки по ГТП генерации Участником оптового рынка должна быть подана неинтегральная заявка и поставлен отдельный признак, содержащий указание на использование интегральной заявки по единому периоду в соответствии с пп. 7 п. 3.2.1 настоящего Регламента;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*), может быть указано не более 3 (трех) пар <цена―количество>, при этом Участник оптового рынка выражает согласие с тем, что на объем, равный величине минимально допустимого значения перетока в направлении импорта, установленный 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*), КО включает в ценовую заявку Участника оптового рынка дополнительно основную ценопринимающую пару <цена―количество> в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынк*а);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*);ценовая заявка должна быть подписана электронной подписью лица, уполномоченного подавать ценовые заявки от имени участника оптового рынка;в случае если участником оптового рынка в отношении ГТП генерации была подана интегральная ценовая заявка ВСВГО, то в отношении данной ГТП генерации на данные операционные сутки должна быть подана интегральная ценовая заявка на планирование объемов производства. При этом участник оптового рынка выражает согласие с тем, что в случае подачи интегральной ценовой заявки ВСВГО и неинтегральной ценовой заявки на планирование объемов производства КО преобразует поданную участником оптового рынка ценовую заявку на планирование объемов производства в интегральную;в случае если участником оптового рынка в отношении ГТП генерации была подана неинтегральная ценовая заявка ВСВГО, то в отношении данной ГТП генерации на данные операционные сутки должна быть подана неинтегральная ценовая заявка на планирование объемов производства. При этом участник оптового рынка выражает согласие с тем, что в случае подачи неинтегральной ценовой заявки ВСВГО и интегральной ценовой заявки на планирование объемов производства КО преобразует поданную участником оптового рынка ценовую заявку на планирование объемов производства в неинтегральную;в отношении ГТП генерации АЭС должна быть подана ценовая заявка на планирование объемов производства с указанием на намерение участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax. При этом участник оптового рынка выражает согласие с тем, что в случае подачи ценовой заявки на планирование объемов производства без указания на намерение участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax, КО преобразует поданную участником оптового рынка ценовую заявку на планирование объемов производства в ценовую заявку на планирование объемов производства с указанием на намерение участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax. | 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: в каждой часовой подзаявке в отношении ГТП генерации или объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, может быть указано не более 3 (трех) пар <цена―количество>, при этом Участник оптового рынка выражает согласие с тем, что на объем, равный суммарному по РГЕ, отнесенным к ГТП генерации, максимуму из технического минимума, определенных на данный час и технологического минимума, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО включает в каждую часовую подзаявку ценовой заявки Участника оптового рынка дополнительно ценопринимающую пару <цена―количество>, а для целей проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед КО включает в каждую часовую подзаявку ценовой заявки участника оптового рынка дополнительно ценопринимающую пару <цена―количество> на объем, равный суммарному по РГЕ, отнесенным к ГТП генерации, значению определенного на данный час нижнего предела регулирования, в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);в отношении ценовой заявки участника, поданной по ГТП генерации, − указание на намерение Участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax:если в ценовой заявке Участника оптового рынка содержится указание на намерение Участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax, то часовые подзаявки ценовой заявки будут модифицированы следующим образом:– в случае если в ценовой заявке поставщика по ГТП генерации, поданной для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед, суммарная по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации, величина минимума из технического максимума генерирующего оборудования и технологического максимума генерирующего оборудования, определенных для данной РГЕ на данный чассогласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой при проведении [конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=54) (), превышает максимальное значение параметра <количество> в парах <цена―количество> рассматриваемой часовой подзаявки в ценовой заявке участника по данной ГТП генерации, то данное значение параметра <количество> в ценовой заявке поставщика увеличивается до значения указанной величины.При этом модифицированные заявки Участника оптового рынка участвуют в процедуре конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед.в каждой часовой подзаявке пары <цена―количество> должны быть размещены последовательно в порядке возрастания значения количества – от минимальной к максимальной паре <цена―количество>;в каждой часовой подзаявке разница между значениями количества в последовательных парах <цена―количество> должна быть не менее 1 (Одного) МВт∙ч;в каждой часовой подзаявке значение цены в каждой паре <цена―количество> должно увеличиваться с увеличением соответствующего ей значения количества;в каждой часовой подзаявке 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 значение количества в минимальной паре <цена―количество> должно быть не менее 0,1 (одной десятой) МВт∙ч;в каждой часовой подзаявке значение количества в ценопринимающей паре <цена―количество> должно быть не меньше суммы объемов электрической энергии, указанных Участником оптового рынка в качестве приоритетных объемов продажи по регулируемым договорам, свободным договорам купли-продажи электрической энергии и свободным договорам купли-продажи электрической энергии и мощности в соответствии с подпунктом 8 п. 3.2.1 настоящего Регламента:при этом приоритеты в такой заявке устанавливаются в соответствии с п. 5.2 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*в каждой часовой подзаявке 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 значение цены в парах <цена―количество> не должно превышать значения цены, соответствующего парам <цена―количество>, указанным Участником оптового рынка в часовой подзаявке ценовой заявки ВСВГО на соответствующий час соответствующих операционных суток, поданной Участником оптового рынка в КО в целях ее учета при проведении расчета ВСВГО на текущий период ВСВГОв соответствии с разделом 9 настоящего Регламента;в отношении каждой ГТП генерации или ГТП импорта, зарегистрированной в отношении Участника оптового рынка в *Реестре субъектов оптового рынка*, подается отдельная ценовая заявка;в отношении каждого объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в соответствии с Актом о согласовании групп точек поставки субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели, подается отдельная ценовая заявка;число различных значений цены во всех парах <цена―количество> не должно превышать трех во всей ценовой заявке на планирование объемов производства в отношении ГТП генерации или объекта управления, представленного генерирующим оборудованием и отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой;часовая подзаявка в отношении ГТП импорта, зарегистрированная за Участником оптового рынка в данном сечении экспорта-импорта, отменяет ранее поданную на этот час заявку по ГТП экспорта, зарегистрированной за этим Участником оптового рынка в данном сечении экспорта-импорта, и, в свою очередь, может быть отменена ценовой заявкой по ГТП экспорта, зарегистрированной за этим Участником оптового рынка в данном сечении экспорта-импорта и поданной в отношении данного часа позже по времени, чем указанная заявка в отношении ГТП импорта, но не позднее времени, указанного в п. 6.1.1 настоящего Регламента;срок действия ценовой заявки – одни операционные сутки;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*), может быть указано не более 3 (трех) пар <цена―количество>, при этом Участник оптового рынка выражает согласие с тем, что на объем, равный величине минимально допустимого значения перетока в направлении импорта, установленный 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*), КО включает в ценовую заявку Участника оптового рынка дополнительно основную ценопринимающую пару <цена―количество> в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынк*а);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*);ценовая заявка должна быть подписана электронной подписью лица, уполномоченного подавать ценовые заявки от имени участника оптового рынка;в отношении ГТП генерации АЭС должна быть подана ценовая заявка на планирование объемов производства с указанием на намерение участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax. При этом участник оптового рынка выражает согласие с тем, что в случае подачи ценовой заявки на планирование объемов производства без указания на намерение участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax, КО преобразует поданную участником оптового рынка ценовую заявку на планирование объемов производства в ценовую заявку на планирование объемов производства с указанием на намерение участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax. |
| **3.4** | Участие ценовой заявки на планирование производства в отношении ГТП генерации и ГТП импорта в конкурентном отборе на сутки вперед3.4.1 Пара <цена―количество> в каждой часовой или интегральной подзаявке означает, что Участник оптового рынка согласен включить в плановый почасовой объем производства электроэнергию в рынке на сутки вперед в соответствующий подзаявке час (часы) операционных суток и в отношении узла(ов) ГТП генерации или ГТП импорта, указанной в его ценовой заявке, по цене не ниже указанной в соответствующей паре <цена―количество>, или средневзвешенной по часовым объемам из указанных цен (при наличии по данной ГТП интегральных ограничений).3.4.2 Наличие признака, содержащего указание на использование интегральной заявки по единому периоду в соответствии с подп. 7 п. 3.2.1 означает, что участник оптового рынка поручает КО произвести сложение по часам периода всех часовых объемов (количеств из часовых подзаявок <цена―количество>), соответствующих одному и тому же значению цены, указанных в часовых подзаявках ценовой заявки для получения интегральных объемов (количеств в интегральных подзаявках). | Участие ценовой заявки на планирование производства в отношении ГТП генерации и ГТП импорта в конкурентном отборе на сутки вперед3.4.1 Пара <цена―количество> в каждой часовой подзаявке означает, что Участник оптового рынка согласен включить в плановый почасовой объем производства электроэнергию в рынке на сутки вперед в соответствующий подзаявке час (часы) операционных суток и в отношении узла(ов) ГТП генерации или ГТП импорта, указанной в его ценовой заявке, по цене не ниже указанной в соответствующей паре <цена―количество>, или средневзвешенной по часовым объемам из указанных цен (при наличии по данной ГТП интегральных ограничений). |
| **3.6** | Участие ценовой заявки на планирование производства в отношении ГТП генерации или ГТП импорта в конкурентном отборе на балансирование системы3.6.1 Пара <цена―количество> для количеств больше торгового графика в каждой часовой (интегральной) подзаявке означает, что Участник оптового рынка согласен увеличить (интегрально) объем производства от величины торгового графика, определенного КО в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок* *на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* – т.е. продать электроэнергию по внешней инициативе в балансирующем рынке в соответствующий подзаявке час (часы) операционных суток и в отношении ГТП генерации или ГТП импорта, указанной в его ценовой заявке.3.6.2 Пара <цена―количество> для количеств меньше торгового графика в каждой часовой (интегральной) подзаявке означает, что Участник оптового рынка согласен снизить (интегрально) объем производства от торгового графика, определенного КО в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок* *на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),*- т.е. купить электроэнергию по внешней инициативе в БР в соответствующий подзаявке час (часы) операционных суток и в отношении ГТП генерации или ГТП импорта , указанной в его ценовой заявке. | Участие ценовой заявки на планирование производства в отношении ГТП генерации или ГТП импорта в конкурентном отборе на балансирование системы3.6.1 Пара <цена―количество> для количеств больше торгового графика в каждой часовой подзаявке означает, что Участник оптового рынка согласен увеличить объем производства от величины торгового графика, определенного КО в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок* *на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* – т.е. продать электроэнергию по внешней инициативе в балансирующем рынке в соответствующий подзаявке час (часы) операционных суток и в отношении ГТП генерации или ГТП импорта, указанной в его ценовой заявке.3.6.2 Пара <цена―количество> для количеств меньше торгового графика в каждой часовой подзаявке означает, что Участник оптового рынка согласен снизить объем производства от торгового графика, определенного КО в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора ценовых заявок* *на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),*- т.е. купить электроэнергию по внешней инициативе в БР в соответствующий подзаявке час (часы) операционных суток и в отношении ГТП генерации или ГТП импорта , указанной в его ценовой заявке. |
| **3.8.8** | то в каждой часовой подзаявке (в том числе, являющейся частью интегральной ценовой заявки) средневзвешенная по поданным ступеням цена не должна превышать значение регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующего оборудования каждой электростанции поставщика (направления (-ий) экспортно-импортных поставок), т.е.: | то в каждой часовой подзаявке средневзвешенная по поданным ступеням цена не должна превышать значение регулируемой цены (тарифа) на электрическую энергию, утвержденной федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующего оборудования каждой электростанции поставщика (направления (-ий) экспортно-импортных поставок), т.е.: |
| **6.2.1** | КО обязан:1) вести учет всех поступивших в его адрес ценовых заявок 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 подтвердить факт ее получения путем направления в адрес Участника оптового рынка уведомления о получении ценовой заявки уведомления о получении ценовой заявки (квитанции о получении электронного документа, согласно *Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)). Под временем направления уведомления понимается время отправки Участнику оптового рынка электронного документа, регистрируемое КО в соответствии с Под временем направления уведомления понимается время отправки Участнику оптового рынка электронного документа, 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 до 13 часов 30 минут по времени ценовой зоны (кроме случаев, предусмотренных п. 6.2.6 настоящего Регламента) 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: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;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;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.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;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;наличия 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;соответствия 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;соответствия поданной в отношении ГТП генерации АЭС ценовой заявки на планирование объемов производства требованию подпункта 25 п. 3.2.2 настоящего Регламента. В случае невыполнения данного требования КО преобразует поданную участником оптового рынка ценовую заявку на планирование объемов производства в ценовую заявку на планирование объемов производства с указанием на намерение участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax. | КО обязан:1) вести учет всех поступивших в его адрес ценовых заявок 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 подтвердить факт ее получения путем направления в адрес Участника оптового рынка уведомления о получении ценовой заявки уведомления о получении ценовой заявки (квитанции о получении электронного документа, согласно *Соглашению о применении электронной подписи в торговой системе оптового рынка* (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)). Под временем направления уведомления понимается время отправки Участнику оптового рынка электронного документа, регистрируемое КО в соответствии с Под временем направления уведомления понимается время отправки Участнику оптового рынка электронного документа, 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 до 13 часов 30 минут по времени ценовой зоны (кроме случаев, предусмотренных п. 6.2.6 настоящего Регламента) 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: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;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;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.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, 4–9, 11–15, 18 п. 3.2.2 и п. 3.8 настоящего Регламента, для рассматриваемых операционных суток;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;наличия 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;соответствия 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;соответствия поданной в отношении ГТП генерации АЭС ценовой заявки на планирование объемов производства требованию подпункта 19 п. 3.2.2 настоящего Регламента. В случае невыполнения данного требования КО преобразует поданную участником оптового рынка ценовую заявку на планирование объемов производства в ценовую заявку на планирование объемов производства с указанием на намерение участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом Pmax. |
| **7.1.1** | указание на час (в случае подачи неинтегральной ценовой заявки по соответствующей ГТП генерации для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед) или соответствующий период, в отношении которого сформирована интегральная подзаявка ценовой заявки участника по данной ГТП (в случае подачи участником интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед); | указание на час; |
| **7.1.2** | 7.1.2. При формировании и подаче в СО оперативной ценопринимающей заявки на изменение объемов производства / потребления в отношении ГТП генерации (и ГТП потребления поставщика) или ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в отношении объекта управления, Участник оптового рынка выполняет следующие требования:объем электроэнергии должен быть выражен в целых значениях МВт∙ч и должен быть не менее 1 (одного) МВт∙ч;срок действия оперативной ценопринимающей заявки – 1 (один) час (в случае подачи неинтегральной ценовой заявки по соответствующей ГТП генерации для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед) или период от 0 до 23 часа операционных суток, в отношении которого сформирована интегральная подзаявка ценовой заявки участника по данной ГТП (в случае подачи участником интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед). | 7.1.2. При формировании и подаче в СО оперативной ценопринимающей заявки на изменение объемов производства / потребления в отношении ГТП генерации (и ГТП потребления поставщика) или ГТП потребления с регулируемой нагрузкой в отношении объекта управления, Участник оптового рынка выполняет следующие требования:объем электроэнергии должен быть выражен в целых значениях МВт∙ч и должен быть не менее 1 (одного) МВт∙ч;срок действия оперативной ценопринимающей заявки – 1 (один) час. |
| **8.1.3** | Оперативные ценопринимающие заявки, определенные на соответствующий период интегральной подзаявки ценовой заявки участника по данной ГТП (в случае подачи участником интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед), подаются участником оптового рынка Системному оператору не позднее чем за 150 минут до последней минуты первого часа периода поставки электрической энергии, в отношении которого осуществляется конкурентный отбор ценовых заявок для балансирования системы, включающего первый час соответствующего периода интегральной подзаявки, путем их размещения на сайте ОРЭМ СО. | **Удалить** |
| **9.1** | Ценовая заявка ВСВГО по ГТП устанавливает ограничение на максимальную цену в ценовой заявке на планирование объемов производства Участника оптового рынка на соответствующие операционные сутки, включенные в период, на который осуществляется расчет ВСВГО.  Ценовая заявка ВСВГО подается в отношении:  − каждой единицы генерирующего оборудования, входящей в состав данной ГТП;  или  − группы единиц генерирующего оборудования, входящей в состав данной ГТП,  с указанием стоимости пуска 1 МВт мощности единицы генерирующего оборудования (в том числе, включенной в указанную группу единиц генерирующего оборудования) в отношении соответствующих операционных суток периода ВСВГО.  Ценовая заявка ВСВГО может быть одного из следующих типов:   * суточная ценовая заявка ВСВГО, включающая 24 часовых подзаявки; * интегральная суточная ценовая заявка ВСВГО, включающая подзаявку в отношении 24 часов данных операционных суток.   Пары <цена―количество> указанной ценовой заявки ВСВГО устанавливают максимальные уровни цены в парах <цена―количество> в ценовой заявке на планирование объемов производства Участника оптового рынка в отношении соответствующего часа (всех часов операционных суток – в случае если ценовая заявка участника оптового рынка на планирование объемов производства является интегральной). Указанные ценовые заявки ВСВГО применяются КО при контроле входящей информации в ценовых заявках на планирование производства. | Ценовая заявка ВСВГО по ГТП устанавливает ограничение на максимальную цену в ценовой заявке на планирование объемов производства Участника оптового рынка на соответствующие операционные сутки, включенные в период, на который осуществляется расчет ВСВГО.  Ценовая заявка ВСВГО подается в отношении:  − каждой единицы генерирующего оборудования, входящей в состав данной ГТП;  или  − группы единиц генерирующего оборудования, входящей в состав данной ГТП,  с указанием стоимости пуска 1 МВт мощности единицы генерирующего оборудования (в том числе, включенной в указанную группу единиц генерирующего оборудования) в отношении соответствующих операционных суток периода ВСВГО.  Суточная ценовая заявка ВСВГО должна включать 24 часовых подзаявки.  Пары <цена―количество> указанной ценовой заявки ВСВГО устанавливают максимальные уровни цены в парах <цена―количество> в ценовой заявке на планирование объемов производства Участника оптового рынка в отношении соответствующего часа. Указанные ценовые заявки ВСВГО применяются КО при контроле входящей информации в ценовых заявках на планирование производства. |
| **9.2.1** | ценовые заявки ВСВГО, каждая из которых подана в отношении отдельных операционных суток периода, на который осуществляется расчет ВСВГО, одного из следующих видов:  * неинтегральная суточная ценовая заявка ВСВГО, включающая 24 часовые подзаявки в отношении указанных операционных суток; * интегральная суточная ценовая заявка ВСВГО, включающая одну подзаявку в отношении всех часов указанных операционных суток, содержащая часовые подзаявки в отношении каждого часа указанных суток (интегральная суточная подзаявка ценовой заявки ВСВГО формируется путем суммирования по всем часам операционных суток указанных часовых подзаявок); | ценовые заявки ВСВГО, каждая из которых подана в отношении отдельных операционных суток периода, на который осуществляется расчет ВСВГО должны включать 24 часовых подзаявки. |
| **9.2.2** | 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. | ценовая заявка должна быть подписана электронной подписью лица, уполномоченного подавать ценовые заявки от имени участника оптового рынка. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК НА СУТКИ ВПЕРЕД (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **1.1** | С учетом их разделения для интегральных ценовых подзаявок на объемы, относящиеся к каждой ценовой паре «цена-количество» (к ценовой ступени из интегральной подзаявки). | Удалить сноску |
| **4** | В целях проведения конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления участников оптового рынка КО формирует поузловые модельные пары «цена-количество»в соответствии с *Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка*, являющейся приложением к настоящему Регламенту. Указанные пары формируются для каждого часа или (для интегральных ценовых заявок) периода торговых суток с целью задания параметров совокупного спроса и предложения в каждом узле расчетной модели, являющихся необходимыми входными данными для определения равновесных цен и объемов электрической энергии, включаемых в плановое почасовое производство и потребление участников оптового рынка. | В целях проведения конкурентного отбора и определения планового почасового производства и потребления участников оптового рынка КО формирует поузловые модельные пары «цена-количество»в соответствии с *Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка*, являющейся приложением к настоящему Регламенту. Указанные пары формируются для каждого часа с целью задания параметров совокупного спроса и предложения в каждом узле расчетной модели, являющихся необходимыми входными данными для определения равновесных цен и объемов электрической энергии, включаемых в плановое почасовое производство и потребление участников оптового рынка. |
| **4, 16.1** | 16.1. 1) В случае если максимальный объем в часовой (интегральной суточной) подзаявке ценовой заявки ВСВГО, указанный в отношении единицы генерирующего оборудования (далее – ЕГО) (группы ЕГО), оказывается меньше величины установленной мощности генерирующего оборудования (в случае подачи интегральной суточной ценовой заявки ВСВГО – суммарной за часы операционных суток величины установленной мощности генерирующего оборудования), которое отнесено к данной ЕГО (группе ЕГО), то значение параметра <количество> в указанной подзаявке для целей преобразования ценовых заявок на планирование объемов производства КО устанавливает на уровне установленной мощности генерирующего оборудования (в случае подачи интегральной суточной ценовой заявки ВСВГО – суммарной за часы операционных суток величины установленной мощности генерирующего оборудования), которое отнесено к данной ЕГО (группе ЕГО), при этом значение цены для значений количества, соответствующего диапазону значений между максимальным заявленным объемом и указанной величиной установленной мощности устанавливается равной:   * максимальному значению цены, заявленному участником оптового рынка в ценовой заявке ВСВГО в отношении указанной ЕГО (группы ЕГО), – в случае подачи интегральной суточной ценовой заявки ВСВГО; * максимальному значению цены, заявленному участником оптового рынка в ценовой заявке ВСВГО в отношении соответствующего часа и в отношении указанной ЕГО (группы ЕГО) – в случае подачи неинтегральной суточной ценовой заявки ВСВГО.   2) КО для целей преобразования ценовых заявок на планирование объемов производства модифицирует каждую из включенных в ценовую заявку ВСВГО часовых (интегральных суточных) подзаявок в отношении ЕГО (группы ЕГО), сформированных с учетом модификации в соответствии с подпунктом 1 данного пункта настоящего Регламента, путем уменьшения значения <количество> в парах указанных подзаявок (начиная с максимального значения <количество>) до величины установленной мощности генерирующего оборудования, по которому имеется подтверждение СО о включении в сеть на соответствующий час данных операционных суток (в случае подачи интегральной суточной ценовой заявки ВСВГО – суммарной за часы операционных суток величины установленной мощности генерирующего оборудования, по которому имеется подтверждение СО о включении в сеть на данный час операционных суток) и которое отнесено к данной ЕГО (группе ЕГО).  3) В случае если участником оптового рынка были поданы интегральная ценовая заявка ВСВГО и неинтегральная ценовая заявка на планирование объемов производства, то КО преобразует ценовую заявку на планирование объемов производства в интегральную путем использования поданных участником оптового рынка часовых подзаявок по единому в отношении всех часов операционных суток периоду.  В случае если участником оптового рынка были поданы неинтегральная ценовая заявка ВСВГО и интегральная ценовая заявка на планирование объемов производства, то КО преобразует ценовую заявку на планирование объемов производства в неинтегральную путем использования каждой из поданных участником оптового рынка часовых подзаявок в отношении соответствующего часа операционных суток.  4) В случае если участником оптового рынка в отношении ГТП генерации на операционные сутки была подана неинтегральная ценовая заявка ВСВГО, то КО формирует ценовую заявку ограничений ВСВГО в отношении данной ГТП генерации на данные операционные сутки следующим образом:   * в отношении каждого часа операционных суток формируется подзаявка путем суммирования по ЕГО (группам ЕГО), отнесенным к указанной ГТП генерации и по которым имеется подтверждение СО о включении в сеть на соответствующий час данных операционных суток, часовых подзаявок ценовой заявки ВСВГО, сформированных с учетом модификации в соответствии с подпунктами 1–2 данного пункта настоящего Регламента. В случае если максимальный объем в указанной подзаявке ценовой заявки ограничений ВСВГО оказывается меньше максимального значения <количество>, указанного участником оптового рынка в ценовой заявке на планирование объемов производства по указанной ГТП генерации в отношении рассматриваемого часа (рассматривается ценовая заявка с учетом преобразования в соответствии с подпунктом 3 данного пункта), то максимальное значение параметра <количество> в указанной подзаявке ценовой заявки ограничений ВСВГО устанавливается на уровне максимального значения <количество>, указанного участником оптового рынка в ценовой заявке на планирование объемов производства по указанной ГТП генерации в отношении рассматриваемого часа.   В случае если участником оптового рынка в отношении ГТП генерации на операционные сутки была подана интегральная ценовая заявка ВСВГО, то КО формирует ценовую заявку ограничений ВСВГО в отношении данной ГТП генерации на данные операционные сутки следующим образом:   * в отношении данных операционных суток формируется интегральная ценовая заявка ограничений ВСВГО путем суммирования по ЕГО (группам ЕГО), отнесенным к указанной ГТП генерации, интегральных суточных подзаявок ценовой заявки ВСВГО, сформированных с учетом модификации в соответствии с подпунктами 1–2 данного пункта настоящего Регламента. В случае если максимальный объем в указанной интегральной ценовой заявке ограничений ВСВГО оказывается меньше максимального значения <количество>, указанного участником оптового рынка в интегральной ценовой заявке на планирование объемов производства по указанной ГТП генерации (рассматривается ценовая заявка с учетом преобразования в соответствии с подпунктом 3 данного пункта), то максимальное значение параметра <количество> в указанной интегральной ценовой заявке ограничений ВСВГО устанавливается на уровне максимального значения <количество>, указанного участником оптового рынка в интегральной ценовой заявке на планирование объемов производства по указанной ГТП генерации.   5) КО осуществляет преобразование ценовых заявок на планирование объемов производства следующим образом.  В отношении неинтегральной ценовой заявки на планирование объемов производства, если значение параметра <цена> в паре <цена−количество> часовой подзаявки ценовой заявки на планирование объемов производства превышает значение параметра <цена> в элементе сформированной КО в соответствии с подпунктами 1–3 данного пункта настоящего Регламента часовой подзаявки ограничений ВСВГО по ГТП генерации в соответствующий час для соответствующих объемов (т.е. произошло пересечение сформированных КО указанных ценовых подзаявок), КО преобразует часовую подзаявку данного участника на планирование объемов производства по указанной ГТП в указанный час следующим образом: значение цены в парах <цена−количество> часовой подзаявки на планирование объемов производства принимается равным минимальной величине из значений цены, указанной в соответствующей паре <цена−количество> часовой подзаявки участника на планирование объемов производства, и минимальной из цен в сформированной согласно настоящему пункту часовой подзаявке ограничений ВСВГО по ГТП генерации в указанный час, относящихся к полуинтервалу, который соответствует полуинтервалу значений параметра <количество> между этой и предыдущей парой <цена−количество> часовой подзаявки на планирование объемов производства в указанный час.  В отношении интегральной ценовой заявки на планирование объемов производства, если значение параметра <цена> в паре <цена−количество> интегральной ценовой заявки превышает значение параметра <цена> в элементе сформированной КО в соответствии с подпунктами 1–3 данного пункта настоящего Регламента интегральной ценовой заявки ограничений ВСВГО по ГТП генерации для соответствующих объемов (т.е. произошло пересечение сформированных КО указанных ценовых заявок), КО преобразует интегральную ценовую заявку данного участника по указанной ГТП следующим образом: значение цены в парах <цена−количество> интегральной ценовой заявки принимается равным минимальной величине из значений цены, указанной в соответствующей паре <цена−количество> интегральной ценовой заявки, и минимальной из цен в сформированной согласно настоящему пункту интегральной ценовой заявке ограничений ВСВГО по ГТП генерации, относящихся к полуинтервалу, который соответствует полуинтервалу значений параметра <количество> между этой и предыдущей парой <цена−количество> интегральной ценовой заявки. | 16.1. 1) В случае если максимальный объем в часовой подзаявке ценовой заявки ВСВГО, указанный в отношении единицы генерирующего оборудования (далее – ЕГО) (группы ЕГО), оказывается меньше величины установленной мощности генерирующего оборудования, которое отнесено к данной ЕГО (группе ЕГО), то значение параметра <количество> в указанной подзаявке для целей преобразования ценовых заявок на планирование объемов производства КО устанавливает на уровне установленной мощности генерирующего оборудования, при этом значение цены для значений количества, соответствующего диапазону значений между максимальным заявленным объемом и указанной величиной установленной мощности устанавливается равной максимальному значению цены, заявленному участником оптового рынка в ценовой заявке ВСВГО в отношении соответствующего часа и в отношении указанной ЕГО (группы ЕГО).  2) КО для целей преобразования ценовых заявок на планирование объемов производства модифицирует каждую из включенных в ценовую заявку ВСВГО часовых подзаявок в отношении ЕГО (группы ЕГО), сформированных с учетом модификации в соответствии с подпунктом 1 данного пункта настоящего Регламента, путем уменьшения значения <количество> в парах указанных подзаявок (начиная с максимального значения <количество>) до величины установленной мощности генерирующего оборудования, по которому имеется подтверждение СО о включении в сеть на соответствующий час данных операционных суток и которое отнесено к данной ЕГО (группе ЕГО).  3) КО формирует ценовую заявку ограничений ВСВГО в отношении данной ГТП генерации на данные операционные сутки следующим образом:   * в отношении каждого часа операционных суток формируется подзаявка путем суммирования по ЕГО (группам ЕГО), отнесенным к указанной ГТП генерации и по которым имеется подтверждение СО о включении в сеть на соответствующий час данных операционных суток, часовых подзаявок ценовой заявки ВСВГО, сформированных с учетом модификации в соответствии с подпунктами 1–2 данного пункта настоящего Регламента. В случае если максимальный объем в указанной подзаявке ценовой заявки ограничений ВСВГО оказывается меньше максимального значения <количество>, указанного участником оптового рынка в ценовой заявке на планирование объемов производства по указанной ГТП генерации в отношении рассматриваемого часа (рассматривается ценовая заявка с учетом преобразования в соответствии с подпунктом 3 данного пункта), то максимальное значение параметра <количество> в указанной подзаявке ценовой заявки ограничений ВСВГО устанавливается на уровне максимального значения <количество>, указанного участником оптового рынка в ценовой заявке на планирование объемов производства по указанной ГТП генерации в отношении рассматриваемого часа.   4) КО осуществляет преобразование ценовых заявок на планирование объемов производства следующим образом.  Если значение параметра <цена> в паре <цена−количество> часовой подзаявки ценовой заявки на планирование объемов производства превышает значение параметра <цена> в элементе сформированной КО в соответствии с подпунктами 1–3 данного пункта настоящего Регламента часовой подзаявки ограничений ВСВГО по ГТП генерации в соответствующий час для соответствующих объемов (т.е. произошло пересечение сформированных КО указанных ценовых подзаявок), КО преобразует часовую подзаявку данного участника на планирование объемов производства по указанной ГТП в указанный час следующим образом: значение цены в парах <цена−количество> часовой подзаявки на планирование объемов производства принимается равным минимальной величине из значений цены, указанной в соответствующей паре <цена−количество> часовой подзаявки участника на планирование объемов производства, и минимальной из цен в сформированной согласно настоящему пункту часовой подзаявке ограничений ВСВГО по ГТП генерации в указанный час, относящихся к полуинтервалу, который соответствует полуинтервалу значений параметра <количество> между этой и предыдущей парой <цена−количество> часовой подзаявки на планирование объемов производства в указанный час. |
| **4, 18** | 18. В случае если максимальное значение параметра <количество> в парах <цена―количество> часовой подзаявки неинтегральной ценовой заявки участника оптового рынка по ГТП генерации оказывается больше величины , определенной согласно п. 3.2.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то КО   * в паре <цена―количество> со значением параметра <количество>, являющимся минимальным значением параметра <количество> в указанных парах, которое не ниже , заменяет значение параметра <количество> на указанную величину; * исключает каждую пару <цена―количество> со значением параметра <количество>, превышающим .   В случае если максимальное значение параметра <количество> в парах <цена―количество> интегральной подзаявки ценовой заявки участника оптового рынка по ГТП генерации оказывается больше суммарной за период данной подзаявки величины , то КО   * в основной паре <цена―количество> со значением параметра <количество>, являющимся минимальным значением параметра <количество> в указанных парах не ниже суммарной за период данной подзаявки величины , заменяет значение параметра <количество> на значение суммарной за период данной интегральной подзаявки величины ; * исключает каждую пару <цена―количество> со значением параметра <количество>, превышающим суммарную за период данной подзаявки величины . | 18. В случае если максимальное значение параметра <количество> в парах <цена―количество> часовой подзаявки ценовой заявки участника оптового рынка по ГТП генерации оказывается больше величины , определенной согласно п. 3.2.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то КО   * в паре <цена―количество> со значением параметра <количество>, являющимся минимальным значением параметра <количество> в указанных парах, которое не ниже , заменяет значение параметра <количество> на указанную величину; * исключает каждую пару <цена―количество> со значением параметра <количество>, превышающим . |
| **5.3** | 1. В случае соблюдения условия, указанного в подпункте 6 п. 5.3 настоящего Регламента, объемы, включенные в плановое почасовое производство сверх значения нижнего предела регулирования, оплачиваются поставщику по максимуму из равновесной узловой цены в его ГТП генерации и цены в его ценовой заявке на принятый объем с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках. | 1. В случае соблюдения условия, указанного в подпункте 6 п. 5.3 настоящего Регламента, объемы, включенные в плановое почасовое производство сверх значения нижнего предела регулирования, оплачиваются поставщику по максимуму из равновесной узловой цены в его ГТП генерации и цены в его ценовой заявке на принятый объем. |
| **Приложение 1 , п. 1.1** | 1. На основе каждой почасовой (интегральной) пары <цена-количество> входящей в допущенную к торговой сессии заявку ГТП генерации, для каждого узла расчетной модели, соотнесенного с данной ГТП генерации, формируются поузловые пары <цена-количество>. Значение <цена> в каждой поузловой паре <цена-количество> устанавливается равным значению <цена> в почасовой (интегральной) паре <цена-количество>. Значения <кол-во>, (, ( для интегральных пар <цена-количество>), (=0,1,2) устанавливаются по следующему алгоритму:   b1) Для каждой неинтегральной ценовой заявки, определенной по данной ГТП:  если в определенный час, соответствующий почасовой паре <цена–количество>, суммарный по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, нижний предел регулирования согласно актуализированной расчетной модели равен нулю либо равен суммарному по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, верхнему пределу регулирования согласно актуализированной расчетной модели, то значение <количество> устанавливается равным значению < количество > из почасовой пары <цена–количество>, умноженному на отношение значения верхнего предела регулирования по РГЕ в данном узле к значению суммарного по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, верхнего предела регулирования согласно актуализированной расчетной модели;  – в случае если указанное в предыдущем абзаце данного подпункта настоящего Регламента условие не выполняется, то КО рассчитывает величины , (l=0,1,2), согласно следующему алгоритму:  если  (l),  то ;  в ином случае, где  (l) – значение <количество> в паре <цена-количество> *l* в отношении часа *h*, входящей в допущенную в торговую сессию часовую подзаявку неинтегральной ценовой заявки по ГТП генерации *q* Участника оптового рынка *i*,определенной в соответствии с подпунктом 20 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [МВт∙ч] – нижний предел регулирования режимной генерирующей единицы (РГЕ), установленный СО для РГЕ *g*, включенной в ГТП генерации *q*, в час операционных суток *h* согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [МВт∙ч] – верхний предел регулирования режимной генерирующей единицы (РГЕ), установленный СО для РГЕ *g*, включенной в ГТП генерации *q*, в час операционных суток *h* согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *l* – порядковый номер пары <цена-количество>;  *–* режимная генерирующая единица, включенная в ГТП *q*;  *–* режимная генерирующая единица, включенная в ГТП *q*.  b2) Для каждой интегральной ценовой заявки, определенной по данной ГТП:  – если суммарная за период данной интегральной подзаявки величина суммарного по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, нижнего предела регулирования, определенного согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, равна суммарной за период данной интегральной подзаявки величине суммарного по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, верхнего предела регулирования, определенного согласно указанной актуализированной расчетной модели, то значения <количество>, , не определяются;  – в случае если указанное в предыдущем абзаце данного подпункта настоящего Регламента условие не выполняется, то КО рассчитывает величины , (l=0,1,2), согласно следующему алгоритму:  если (l),  то ;  в ином случае,  (l) – значение <количество> в интегральной паре <цена-количество> *l* в отношении периода T, входящей в допущенную в торговую сессию интегральную подзаявку ценовой заявки по ГТП генерации *q* Участника оптового рынка *i*, определенной в соответствии с подпунктом 20 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).*  …   1. В каждой почасовой модельной заявке на планирование объемов производства, на основе объемов (части объемов) электрической энергии, соответствующих величине нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы (РГЕ), соотнесенной с данным узлом, и определенной для данного часа согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой для проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для каждого узла расчетной модели, соотнесенного с данной ГТП генерации, формируются *поузловые объемы ценопринимания*. в модельных заявках на планирование объемов производства.   Для каждого часа периода, на который подана интегральная ценовая заявка, формируются поузловые объемы ценопринимания со значением <количество> равным соответствующей величине нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы (РГЕ), соотнесенной с данным узлом, определенной для данного часа согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для каждого узла расчетной модели, соотнесенного с данной ГТП генерации.  Приоритеты формирования объемов ценопринимания устанавливаются в соответствии с п. 1.2 настоящей Методики. | 1. На основе каждой почасовой пары <цена-количество> входящей в допущенную к торговой сессии заявку ГТП генерации, для каждого узла расчетной модели, соотнесенного с данной ГТП генерации, формируются поузловые пары <цена-количество>. Значение <цена> в каждой поузловой паре <цена-количество> устанавливается равным значению <цена> в почасовой паре <цена-количество>. Значения <кол-во>, (, (=0,1,2) устанавливаются по следующему алгоритму:   Для каждой ценовой заявки, определенной по данной ГТП:  если в определенный час, соответствующий почасовой паре <цена–количество>, суммарный по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, нижний предел регулирования согласно актуализированной расчетной модели равен нулю либо равен суммарному по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, верхнему пределу регулирования согласно актуализированной расчетной модели, то значение <количество> устанавливается равным значению < количество > из почасовой пары <цена–количество>, умноженному на отношение значения верхнего предела регулирования по РГЕ в данном узле к значению суммарного по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, верхнего предела регулирования согласно актуализированной расчетной модели;  – в случае если указанное в предыдущем абзаце данного подпункта настоящего Регламента условие не выполняется, то КО рассчитывает величины , (l=0,1,2), согласно следующему алгоритму:  если  (l),  то ;  в ином случае, где  (l) – значение <количество> в паре <цена-количество> *l* в отношении часа *h*, входящей в допущенную в торговую сессию часовую подзаявку ценовой заявки по ГТП генерации *q* Участника оптового рынка *i*,определенной в соответствии с подпунктом 20 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [МВт∙ч] – нижний предел регулирования режимной генерирующей единицы (РГЕ), установленный СО для РГЕ *g*, включенной в ГТП генерации *q*, в час операционных суток *h* согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  [МВт∙ч] – верхний предел регулирования режимной генерирующей единицы (РГЕ), установленный СО для РГЕ *g*, включенной в ГТП генерации *q*, в час операционных суток *h* согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *l* – порядковый номер пары <цена-количество>;  *–* режимная генерирующая единица, включенная в ГТП *q*;  *–* режимная генерирующая единица, включенная в ГТП *q*.  …   1. В каждой почасовой модельной заявке на планирование объемов производства, на основе объемов (части объемов) электрической энергии, соответствующих величине нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы (РГЕ), соотнесенной с данным узлом, и определенной для данного часа согласно актуализированной расчетной модели, переданной СО Коммерческому оператору в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и используемой для проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, для каждого узла расчетной модели, соотнесенного с данной ГТП генерации, формируются *поузловые объемы ценопринимания*. в модельных заявках на планирование объемов производства.   Приоритеты формирования объемов ценопринимания устанавливаются в соответствии с п. 1.2 настоящей Методики. |
| **Приложение 2, п. 6** | Целевая функция Задачи оптимизации В задаче расчета узловых цен и объемов РСВ при заданном составе оборудования используется критерий максимизации функции благосостояния, отражающей общий выигрыш от участия в рынке на сутки вперед и задаваемой следующим образом:    **(А.0)**  где *T* – период, который содержит *t* от 0 до 23;  *I –* индексы генераторов, подавших на РСВ ценовую заявку с признаком интегральной.  Четвертое слагаемое в целевой функции учитывается со знаком «+» в случае экспортного перетока по сечению и «–» в противном случае. | Целевая функция Задачи оптимизации В задаче расчета узловых цен и объемов РСВ при заданном составе оборудования используется критерий максимизации функции благосостояния, отражающей общий выигрыш от участия в рынке на сутки вперед и задаваемой следующим образом:    **(А.0)**  где *T* – период, который содержит *t* от 0 до 23;  *I –* индексы генераторов, в отношении которых КО была сформирована интегральная ценовая заявка.  Четвертое слагаемое в целевой функции учитывается со знаком «+» в случае экспортного перетока по сечению и «–» в противном случае. |
| **Приложение 2, п. 7** | Ограничения на производство и потребление активной мощности, исходя из заявок участников  0 ≤  для всех *g*, *l* и (в зависимости от заявки *g*) для *h* – часового (*h*=*t*) или интегрального (*t=0–23*) периода (подзаявки),  для всех *c*, *t*, *l*. | Ограничения на производство и потребление активной мощности, исходя из заявок участников  0 ≤  для всех *g*, *l* и (в зависимости от заявки *g*) для *h* – часового (*h*=*t*),  для всех *c*, *t*, *l*. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ расчЕта плановых объЕмов производства и потребления и расчЕта стоимости электроэнергии на сутки вперед (Приложение № 8 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **5.2.2.2** | В случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  ;  ,  где [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени, *l* = 0 соответствует ценопринимающей ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю.  В случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  ,  где  ;  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары <цена – количество> *l*, сформированной для ГТП генерации *q* в отношении операционных суток в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется суммарный по часам рассматриваемых операционных суток максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ*;*  – объем модельной пары <цена – количество> *l,* сформированной для ГТП генерации *q* в отношении операционных суток в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется суммарный по часам рассматриваемых операционных суток максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ*;*  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *l* ≥0 – номер ступени, *l* = 0 соответствует ценопринимающей ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  – значение нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы *g* в часе *h* рассматриваемых операционных суток;  – величина технического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина технологического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – регулируемый уровень цены (тарифа) на электрическую энергию поставщика оптового рынка, утвержденный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и применяемый при введении государственного регулирования цен (тарифов), определенный согласно п. 3.8.8 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *g* – РГЕ, выбранная Системным оператором в состав включенного генерирующего оборудования в отношении часа операционных суток *h* согласно актуализированной расчетной модели для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, отнесенная к ГТП генерации *q*;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *d* – свободный двусторонний договор, принятый КО к учету, по которому ГТП генерации *q* является ГТП продавца по свободному двустороннему договору;  – операционные сутки;  *h* – час операционных суток. | ;  ,  где [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени, *l* = 0 соответствует ценопринимающей ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  – значение нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы *g* в часе *h* рассматриваемых операционных суток;  – величина технического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина технологического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – регулируемый уровень цены (тарифа) на электрическую энергию поставщика оптового рынка, утвержденный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и применяемый при введении государственного регулирования цен (тарифов), определенный согласно п. 3.8.8 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *g* – РГЕ, выбранная Системным оператором в состав включенного генерирующего оборудования в отношении часа операционных суток *h* согласно актуализированной расчетной модели для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, отнесенная к ГТП генерации *q*;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *d* – свободный двусторонний договор, принятый КО к учету, по которому ГТП генерации *q* является ГТП продавца по свободному двустороннему договору;  – операционные сутки;  *h* – час операционных суток. |
| **8.1.5.1** | 1. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, принятой в промышленную эксплуатацию:  1) в случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  ,  где величина рассчитывается КО в соответствии с нижеследующим:  если,  то  ,  иначе: ,  где  ;  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  – объем модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* рынка). При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  – величина технического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина технологического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - значение нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы *g* в часе *h* рассматриваемых операционных суток;  2) в случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  ,  где величина  рассчитывается КО в соответствии с нижеследующим:  если,  то  ,  иначе: ,  где  ;  ;  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары <цена – количество> *l*, сформированной для ГТП генерации *q* в отношении операционных суток *d* в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется суммарный по часам рассматриваемых операционных суток максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ*;*  – объем модельной пары <цена – количество> *l,* сформированной для ГТП генерации *q* в отношении операционных суток *d* в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется суммарный по часам рассматриваемых операционных суток максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  – величина технического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина технологического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – значение нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы *g* в часе *h* рассматриваемых операционных суток;  – операционные сутки;  3) в случаях, предусмотренных подпунктами 6, 7, 10 и 11 пункта 5.3 Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка):  ,  где  [руб.] – стоимость компенсации в отношении объема превышения суммарного по РГЕ минимального значения активной мощности генерирующего оборудования, установленного СО, над значением суммарного по РГЕ максимума из технического минимума и технологического минимума для ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с подпунктом 1 настоящего пункта (в случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед) и в соответствии с подпунктом 2 настоящего пункта (в случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед);  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  ,  где  – объем модельной пары «цена – количество» *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *h* – час операционных суток.  …  5. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, включающей генерирующие объекты, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности (в том числе в случае признания процедуры конкурентного отбора несостоявшейся):  а) в случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  ,  где  ;  ;  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  если *l*>0, то  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  если *l*=0, то  в случае выполнения каждого из следующих условий:   * объем ценопринимающей части ценовой заявки, поданной в отношении рассматриваемой ГТП генерации, не превышает величину суммарного по РГЕ, включенным в данную ГТП, максимума из технического минимума и технологического минимума; * указанная заявка участника содержит ступень с *l*=1;   в ином случае;  ― регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, которые отнесены к ГТП генерации *q*;  ― цена электроэнергии в ГТП потребления, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, определенная в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *h* – час операционных суток.  б) в случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  ,  где  ;  ;  ;  – объем модельной пары <цена – количество> *l,* сформированной для ГТП генерации *q* в отношении операционных суток *d* в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется суммарный по часам рассматриваемых операционных суток максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  если *l*>0, то  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары <цена – количество> *l*, сформированной для ГТП генерации *q* в отношении операционных суток  в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется суммарный по часам рассматриваемых операционных суток максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  если *l*=0, то  в случае выполнения каждого из следующих условий:   * объем ценопринимающей части интегральной ценовой заявки, поданной в отношении рассматриваемой ГТП генерации, не превышает величину просуммированного по часам операционных суток суммарного по РГЕ, включенным в данную ГТП, максимума из технического минимума и технологического минимума; * указанная заявка участника содержит ступень с *l*=1;   в ином случае;  ― регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, которые отнесены к ГТП генерации *q*;  ― цена электроэнергии в ГТП потребления, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, определенная в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента;  *i* ― участник оптового рынка;  *q* ― ГТП генерации;  *d* ― операционные сутки;  *h* ― час операционных суток. | 1. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, принятой в промышленную эксплуатацию:  ,  где величина рассчитывается КО в соответствии с нижеследующим:  если,  то  ,  иначе: ,  где  ;  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары <цена – количество> *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  – объем модельной пары <цена – количество> *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового* рынка). При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  – величина технического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина технологического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - значение нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы *g* в часе *h* рассматриваемых операционных суток;  2) в случаях, предусмотренных подпунктами 6, 7, 10 и 11 пункта 5.3 Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка):  ,  где  [руб.] – стоимость компенсации в отношении объема превышения суммарного по РГЕ минимального значения активной мощности генерирующего оборудования, установленного СО, над значением суммарного по РГЕ максимума из технического минимума и технологического минимума для ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, определенная в соответствии с настоящим пунктом;  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  ,  где  – объем модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *h* – час операционных суток.  …  5. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, включающей генерирующие объекты, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности (в том числе в случае признания процедуры конкурентного отбора несостоявшейся):  ,  где  ;  ;  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  если *l*>0, то  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  если *l*=0, то  в случае выполнения каждого из следующих условий:   * объем ценопринимающей части ценовой заявки, поданной в отношении рассматриваемой ГТП генерации, не превышает величину суммарного по РГЕ, включенным в данную ГТП, максимума из технического минимума и технологического минимума; * указанная заявка участника содержит ступень с *l*=1;   в ином случае;  ― регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, которые отнесены к ГТП генерации *q*;  ― цена электроэнергии в ГТП потребления, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, определенная в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *h* – час операционных суток. |
| **8.1.5.2** | В случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, КО рассчитывает величину  в соответствии с формулами:  ,  где ;  – цена на электроэнергию в ГТП *q*, рассчитанная согласно п. 5.2.2.2 настоящего Регламента;  *j* – участник оптового рынка, выступающий в качестве покупателя по свободному двустороннему договору *d*;  *i* - участник оптового рынка, выступающий в качестве продавца по свободному двустороннему договору *d*;  *p* – ГТП, являющаяся ГТП покупателя по свободному двустороннему договору *d*;  *q* – ГТП, являющаяся ГТП продавца по свободному двустороннему договору *d*;  *d* – свободный двусторонний договор, принятый КО к учету в отношении часа *h* операционных суток;  *h* – час операционных суток.  В случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, КО рассчитывает величину в соответствии с формулой:  1. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, принятой в промышленную эксплуатацию:  а) в отношении объемов электрической энергии, производимых на генерирующем оборудовании гидроэлектростанций (гидроаккумулирующих электростанций), а также в ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер):  ,  где – регулируемый уровень цены (тарифа) на электрическую энергию поставщика оптового рынка, утвержденный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и применяемый при введении государственного регулирования цен (тарифов), определяемый согласно п. 3.8.8 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации участника оптового рынка *i*;  *d* – свободный двусторонний договор, принятый КО к учету в отношении часа *h* операционных суток, по которому ГТП генерации *q* указана в качестве ГТП продавца;  *h* – час операционных суток;  б) в отношении объемов электрической энергии, производимых на генерирующем оборудовании, не являющемся генерирующим оборудованием гидроэлектростанций (гидроаккумулирующих электростанций):  ;  ;  ;  .  В случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  где  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени, где *l* = 0 соответствует ценопринимающей ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  В случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  ,  где  ;  ;  ;  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары <цена – количество> *l*, сформированной для ГТП генерации *q* в отношении операционных суток  в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется суммарный по часам рассматриваемых операционных суток максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  – объем модельной пары <цена – количество> *l,* сформированной для ГТП генерации *q* в отношении операционных суток  в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется суммарный по часам рассматриваемых операционных суток максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ*;*  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – объем модельной пары <цена – количество> *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *l* ≥0 – номер ступени, *l* = 0 соответствует ценопринимающей ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  – значение нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы *g* в часе *h* рассматриваемых операционных суток;  – величина технического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина технологического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – регулируемый уровень цены (тарифа) на электрическую энергию поставщика оптового рынка, утвержденный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и применяемый при введении государственного регулирования цен (тарифов), определенный согласно п. 3.8.8 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *g* – РГЕ, выбранная Системным оператором в состав включенного генерирующего оборудования в отношении часа операционных суток *h* согласно актуализированной расчетной модели для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, отнесенная к ГТП генерации *q*;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации участника оптового рынка *i*;  *d* – свободный двусторонний договор, принятый КО к учету в отношении часа *h* операционных суток, по которому ГТП генерации *q* указана в качестве ГТП продавца;  – операционные сутки;  *h* – час операционных суток.  …  4. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, включающей генерирующее оборудование, за счет которого формируется перспективный технологический резерв мощности:  а) в случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  ,  где  ;  ;  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  если *l*>0, то  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* с учетом распределения по часам количеств в интегральных подзаявках для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  если *l*=0, то  в случае выполнения каждого из следующих условий:   * объем ценопринимающей части ценовой заявки, поданной в отношении рассматриваемой ГТП генерации, не превышает величину суммарного по РГЕ, включенным в данную ГТП, максимума из технического минимума и технологического минимума; * указанная заявка участника содержит ступень с *l*=1;   в ином случае;  ― регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, и которые отнесены к ГТП генерации *q*;  ― цена электроэнергии в ГТП потребления, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, определенная в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *h* – час операционных суток.  б) в случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  ,  где  ;  ;  ;  – объем модельной пары <цена – количество> *l,* сформированной для ГТП генерации *q* в отношении операционных суток *d* в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется суммарный по часам рассматриваемых операционных суток максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  если *l*>0, то  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l*, сформированной для ГТП генерации *q* в отношении операционных суток *d* в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).* При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется суммарный по часам рассматриваемых операционных суток максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  если *l*=0, то  в случае выполнения каждого из следующих условий:   * объем ценопринимающей части интегральной ценовой заявки, поданной в отношении рассматриваемой ГТП генерации, не превышает величину просуммированного по часам операционных суток суммарного по РГЕ, включенным в данную ГТП, максимума из технического минимума и технологического минимума; * указанная заявка участника содержит ступень с *l*=1;   в ином случае;  ― регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, и которые отнесены к ГТП генерации *q*;  ― цена электроэнергии в ГТП потребления, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, определенная в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  – операционные сутки;  *h* – час операционных суток. | В случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, КО рассчитывает величину  в соответствии с формулами:  ,  где ;  – цена на электроэнергию в ГТП *q*, рассчитанная согласно п. 5.2.2.2 настоящего Регламента;  *j* – участник оптового рынка, выступающий в качестве покупателя по свободному двустороннему договору *d*;  *i* - участник оптового рынка, выступающий в качестве продавца по свободному двустороннему договору *d*;  *p* – ГТП, являющаяся ГТП покупателя по свободному двустороннему договору *d*;  *q* – ГТП, являющаяся ГТП продавца по свободному двустороннему договору *d*;  *d* – свободный двусторонний договор, принятый КО к учету в отношении часа *h* операционных суток;  *h* – час операционных суток.  В случае если рассматриваемый час операционных суток *h* отнесен к периоду действия введенного в установленном порядке государственного регулирования цен (тарифов) в данной ценовой зоне, КО рассчитывает величину в соответствии с формулой:  1. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, принятой в промышленную эксплуатацию:  а) в отношении объемов электрической энергии, производимых на генерирующем оборудовании гидроэлектростанций (гидроаккумулирующих электростанций), а также в ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер):  ,  где – регулируемый уровень цены (тарифа) на электрическую энергию поставщика оптового рынка, утвержденный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и применяемый при введении государственного регулирования цен (тарифов), определяемый согласно п. 3.8.8 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации участника оптового рынка *i*;  *d* – свободный двусторонний договор, принятый КО к учету в отношении часа *h* операционных суток, по которому ГТП генерации *q* указана в качестве ГТП продавца;  *h* – час операционных суток;  б) в отношении объемов электрической энергии, производимых на генерирующем оборудовании, не являющемся генерирующим оборудованием гидроэлектростанций (гидроаккумулирующих электростанций):  ;  ;  ;  .  где  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени, где *l* = 0 соответствует ценопринимающей ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  – величина технического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – величина технологического минимума по режимной генерирующей единице *g*, представленная СО в КО в составе актуализированной расчетной модели в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – регулируемый уровень цены (тарифа) на электрическую энергию поставщика оптового рынка, утвержденный федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов и применяемый при введении государственного регулирования цен (тарифов), определенный согласно п. 3.8.8 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *g* – РГЕ, выбранная Системным оператором в состав включенного генерирующего оборудования в отношении часа операционных суток *h* согласно актуализированной расчетной модели для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, отнесенная к ГТП генерации *q*;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации участника оптового рынка *i*;  *d* – свободный двусторонний договор, принятый КО к учету в отношении часа *h* операционных суток, по которому ГТП генерации *q* указана в качестве ГТП продавца;  *h* – час операционных суток.  …  4. Для участников оптового рынка – поставщиков электрической энергии, в ГТП генерации, включающей генерирующее оборудование, за счет которого формируется перспективный технологический резерв мощности:  ,  где  ;  ;  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  если *l*>0, то  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* для участника *i* в ГТП генерации *q* в час операционных суток *h*, сформированной в соответствии с Методикой формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора и определении планового почасового производства и потребления участников оптового рынка,являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При этом при расчете  в соответствии с указанной Методикой в качестве величины нижнего предела регулирования по РГЕ применяется максимум из технического минимума по РГЕ и технологического минимума по РГЕ;  если *l*=0, то  в случае выполнения каждого из следующих условий:   * объем ценопринимающей части ценовой заявки, поданной в отношении рассматриваемой ГТП генерации, не превышает величину суммарного по РГЕ, включенным в данную ГТП, максимума из технического минимума и технологического минимума; * указанная заявка участника содержит ступень с *l*=1;   в ином случае;  ― регулируемая цена (тариф) на электрическую энергию, установленная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, за счет которых формируется перспективный технологический резерв мощности, и которые отнесены к ГТП генерации *q*;  ― цена электроэнергии в ГТП потребления, рассчитанная для целей расчета стоимости электроэнергии на сутки вперед, определенная в соответствии с п. 5.3.3 настоящего Регламента;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *h* – час операционных суток. |
| **13.3** | 13.3. Расчет величины стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, для ГТП генерации [руб.] – величина стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  как:  а) в случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  ;  б) в случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  ,  где  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в неинтегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в неинтегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* в отношении операционных суток *d* в интегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* в отношении операционных суток *d* в интегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *d* – операционные сутки;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *h* – час операционных суток. | 13.3. Расчет величины стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, для ГТП генерации [руб.] – величина стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, для ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  как:  ;  где  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *h* – час операционных суток. |
| **14** | 14. Расчет в отношении ГТП генерации величины стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, для компенсации затрат на производство электрической энергии в рамках процедуры проверки наличия резервов мощности [руб.] – величина стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, для компенсации затрат на производство электрической энергии в рамках процедуры проверки наличия резервов мощности в отношении ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  как:  а) в случае подачи участником оптового рынка неинтегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  ;  б) в случае подачи участником оптового рынка интегральной ценовой заявки для участия в конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед:  ,  где  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в неинтегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в неинтегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* в отношении операционных суток *d* в интегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  [руб./МВт] – величина, численно равная значению величины *Tээ* (выраженной в руб./МВт∙ч), определенной согласно подпункту *g* пункта 1.1 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* в отношении операционных суток *d* в интегральной ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *d* – операционные сутки;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *h* – час операционных суток. | 14. Расчет в отношении ГТП генерации величины стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, для компенсации затрат на производство электрической энергии в рамках процедуры проверки наличия резервов мощности [руб.] – величина стоимостного параметра, обусловленного разницей цены в ценовой заявке участника оптового рынка и равновесной цены, для компенсации затрат на производство электрической энергии в рамках процедуры проверки наличия резервов мощности в отношении ГТП генерации *q* участника оптового рынка *i* в час операционных суток *h*.  КО рассчитывает величину  как:  ;  где  [руб./МВт⋅ч] – цена модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;  ;  – объем модельной пары «цена – количество» *l* в отношении часа операционных суток *h* в ценовой заявке участника оптового рынка *i* по ГТП генерации *q*, сформированной в соответствии с п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка);*  [руб./МВт] – величина, численно равная значению величины *Tээ* (выраженной в руб./МВт∙ч), определенной согласно подпункту *g* пункта 1.1 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  *l* ≥0 – номер ступени;  – объем ступени, предшествующей нулевой, равен нулю;  *i* – участник оптового рынка;  *q* – ГТП генерации;  *h* – час операционных суток. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПЕРАТИВНОГО ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИЧЕСКИМ РЕЖИМОМ ОБЪЕКТОВ УПРАВЛЕНИЯ ЕЭС РОССИИ (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **6.5.2.2** | Построение таблиц осуществляется в цикле расчета ПБР в отношении каждого часа отдельно для каждого диспетчерского центра. Для каждого ГОУ диспетчерского центра из пар <цена − количество> РГЕ, входящих в данный ГОУ, формируется по одной агрегированной паре <цена − количество> для каждой из 5 (пяти) групп. В случае если в ГОУ содержатся РГЕ с ненулевым объемом для данной группы, в отношении которых поданы интегральные ценовые заявки, для всего ГОУ на данный час указывается признак «наличие интегральной заявки». | Построение таблиц осуществляется в цикле расчета ПБР в отношении каждого часа отдельно для каждого диспетчерского центра. Для каждого ГОУ диспетчерского центра из пар <цена − количество> РГЕ, входящих в данный ГОУ, формируется по одной агрегированной паре <цена − количество> для каждой из 5 (пяти) групп. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЗАЯВОК ДЛЯ БАЛАНСИРОВАНИЯ СИСТЕМЫ (Приложение № 10 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **2** | ЦЕЛИ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА БР В ходе конкурентного отбора БР Системный оператор должен определить:  1. диспетчерские объемы (с учетом их разделения для интегральных ценовых подзаявок на объемы, относящиеся к каждой ценовой паре «цена-количество» (к ценовой ступени из интегральной подзаявки) | ЦЕЛИ ПРОВЕДЕНИЯ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА БР В ходе конкурентного отбора БР Системный оператор должен определить:  1. диспетчерские объемы |
| **4** | При формировании поузловых модельных пар <цена-количество> СО:  1. в соответствии с положениями *Регламента подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка* (Приложение № 5 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* определяет на основе ценовых заявок на планирование объемов производства в отношении ГТП генерации объемы электрической энергии, заявленные Участниками оптового рынка в отношении каждой ГТП генерации к продаже на сутки вперед, и из этих объемов выделяет объемы (часть объемов) электрической энергии, содержащиеся в зарегистрированных двусторонних договорах, и которые подлежат включению в торговый график в приоритетном порядке в соответствии с п. 5.2 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* (далее – приоритетные объемы двусторонних договоров), и формирует на эти объемы ценопринимающую часть вместо условий третьего и четвертого приоритета для модельных пар, сформированных КО при проведении конкурентного отбора на сутки вперед согласно 3-му и 4-му буллитам п. 1.2 *Методики формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора на сутки вперед и определения планового почасового производства и потребления Участников оптового рынка*, являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;   При наличии переданного КО по данной ГТП генерации указания на намерение Участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом *P*max, СО осуществляет модификацию ценовой заявки в порядке, указанном в п. 3.2.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  В случае если максимальное значение параметра <количество> в парах <цена―количество> интегральной подзаявки ценовой заявки участника оптового рынка по ГТП генерации оказывается больше суммарной за период данной подзаявки величины суммарного по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации, минимума из технического максимума генерирующего оборудования и технологического максимума генерирующего оборудования, определенных для данной РГЕ в данный час согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении [конкурентного отбора заявок для](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=54) балансирование системы, то СО:   * + - * в паре <цена―количество> со значением параметра <количество>, являющимся минимальным значением параметра <количество> в указанных парах, не ниже суммарной за период данной подзаявки величины суммарного по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации, минимума из технического максимума генерирующего оборудования и технологического максимума генерирующего оборудования, определенных для данной РГЕ в данный час согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении [конкурентного отбора заявок для](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=54) балансирование системы, заменяет значение параметра <количество> на указанную величину;       * исключает каждую пару <цена―количество> со значением параметра <количество>, превышающим суммарную за период данной подзаявки величину суммарного по РГЕ, включенным в данную ГТП генерации, минимума из технического максимума генерирующего оборудования и технологического максимума генерирующего оборудования, определенных для данной РГЕ в данный час согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении  [конкурентного отбора заявок для](http://www.np-sr.ru/norem/marketregulation/joining/marketnorem/currentedition/index.htm?ssFolderId=54) балансирование системы.  1. если по ГТП генерации была подана оперативная ценопринимающая заявка на увеличение объемов производства (с признаком замены в диапазоне от нуля до указанного объема, исходного значения цены на значение, соответствующее ценоприниманию) в отношении данного часа (или периода – в случае интегральной исходной ценовой заявки), то формирует на количество, равное минимуму из объема, указанного в последней по времени подачи оперативной ценопринимающей заявке, поданной участником оптового рынка в отношении данного часа (или периода – в случае интегральной исходной ценовой заявки), и суммарного значения верхних пределов регулирования по РГЕ, входящим в данную ГТП, определенного согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы, ценопринимающую часть. Исходной ценовой заявкой считается заявка, пары <цена-количество> которой определены в соответствии с подп. 1 раздела 4 настоящего Регламента; 2. если по ГТП генерации была подана оперативная ценопринимающая заявка на снижение объемов производства в отношении данного часа (или периода – в случае интегральной исходной ценовой заявки) с указанием величины, до которой предлагается снижение, то формирует на количество, превышающее указанную в последней по времени подачи оперативной ценопринимающей заявке, поданной участником оптового рынка в отношении данного часа (или периода – в случае интегральной исходной ценовой заявки) величину, модельную цену, равную:  * для станций ВИЭ (солнце и ветер) – произведению 10 (десяти) и максимальной по ГТП генерации ценовой зоны, к которой относится соответствующая ГТП генерации, величины Тээ, определенной согласно подпункту *g* пункта 1.1 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * для остальных – максимуму из цены в соответствующей паре <цена-количество> исходной ценовой заявки и умноженному на 5 (пять) индикатору стоимости в узлах, соответствующих данной ГТП, полученного для данного часа (или средневзвешенного по часам периода – в случае интегральной исходной ценовой заявки) при расчете ПБР, действующего на момент «закрытия ворот для подачи оперативных ценопринимающих заявок» для данного часа,   для остальных количеств сохраняются цены, указанные в парах <цена-количество> часовой (или интегральной – в случае интегральной исходной ценовой заявки) подзаявки исходной ценовой заявки на планирование объема производства/потребления, подаваемой участником оптового рынка для участия в процедуре конкурентного отбора БР. Исходной ценовой заявкой считается заявка, пары <цена-количество> которой определены в соответствии с подп. 1 раздела 4 настоящего Регламента; | При формировании поузловых модельных пар <цена-количество> СО:  1. в соответствии с положениями *Регламента подачи ценовых заявок Участниками оптового рынка* (Приложение № 5 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* определяет на основе ценовых заявок на планирование объемов производства в отношении ГТП генерации объемы электрической энергии, заявленные Участниками оптового рынка в отношении каждой ГТП генерации к продаже на сутки вперед, и из этих объемов выделяет объемы (часть объемов) электрической энергии, содержащиеся в зарегистрированных двусторонних договорах, и которые подлежат включению в торговый график в приоритетном порядке в соответствии с п. 5.2 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* (далее – приоритетные объемы двусторонних договоров), и формирует на эти объемы ценопринимающую часть вместо условий третьего и четвертого приоритета для модельных пар, сформированных КО при проведении конкурентного отбора на сутки вперед согласно 3-му и 4-му буллитам п. 1.2 *Методики формирования входных и выходных данных при проведении конкурентного отбора на сутки вперед и определения планового почасового производства и потребления Участников оптового рынка*, являющейся приложением к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*;   При наличии переданного КО по данной ГТП генерации указания на намерение Участника оптового рынка осуществлять куплю/продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом *P*max, СО осуществляет модификацию ценовой заявки в порядке, указанном в п. 3.2.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);   1. если по ГТП генерации была подана оперативная ценопринимающая заявка на увеличение объемов производства (с признаком замены в диапазоне от нуля до указанного объема, исходного значения цены на значение, соответствующее ценоприниманию) в отношении данного часа, то формирует на количество, равное минимуму из объема, указанного в последней по времени подачи оперативной ценопринимающей заявке, поданной участником оптового рынка в отношении данного часа, и суммарного значения верхних пределов регулирования по РГЕ, входящим в данную ГТП, определенного согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы, ценопринимающую часть. Исходной ценовой заявкой считается заявка, пары <цена-количество> которой определены в соответствии с подп. 1 раздела 4 настоящего Регламента; 2. если по ГТП генерации была подана оперативная ценопринимающая заявка на снижение объемов производства в отношении данного часа с указанием величины, до которой предлагается снижение, то формирует на количество, превышающее указанную в последней по времени подачи оперативной ценопринимающей заявке, поданной участником оптового рынка в отношении данного часа величину, модельную цену, равную:  * для станций ВИЭ (солнце и ветер) – произведению 10 (десяти) и максимальной по ГТП генерации ценовой зоны, к которой относится соответствующая ГТП генерации, величины Тээ, определенной согласно подпункту *g* пункта 1.1 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * для остальных – максимуму из цены в соответствующей паре <цена-количество> исходной ценовой заявки и умноженному на 5 (пять) индикатору стоимости в узлах, соответствующих данной ГТП, полученного для данного часа при расчете ПБР, действующего на момент «закрытия ворот для подачи оперативных ценопринимающих заявок» для данного часа,   для остальных количеств сохраняются цены, указанные в парах <цена-количество> часовой подзаявки исходной ценовой заявки на планирование объема производства/потребления, подаваемой участником оптового рынка для участия в процедуре конкурентного отбора БР. Исходной ценовой заявкой считается заявка, пары <цена-количество> которой определены в соответствии с подп. 1 раздела 4 настоящего Регламента; |
| **5.1** | Для интегральных ценовых подзаявок разбиение значений «количество» в них на почасовые величины для включения в диспетчерские объемы производится при проведении конкурентного отбора на БР. | Удалить примечание |
| **МЕТОДИКА ФОРМИРОВАНИЯ ВХОДНЫХ И ВЫХОДНЫХ ДАННЫХ ПРИ ПРОВЕДЕНИИ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА БР** | | |
| **1.1** | Для проведения конкурентного отбора БР СО производится формирование поузловых количеств для модельных пар <цена-количество> в отношении ГТП генерации по следующему алгоритму:   * На основании определенного СО однозначного соответствия режимных генерирующих единиц, входящих в ГТП генерации, с узлами расчетной модели, а также информации, полученной в результате актуализации расчетной модели для целей проведения конкурентного отбора БР, расчетной модели, для каждого узла определяются величины нижнего и верхнего пределов регулирования по режимной генерирующей единице участника, соотнесенной с данным узлом. * На основе каждой пары <цена-количество>, входящей в заявку (в том числе сформированную согласно разделу 4 настоящего Регламента) БР по ГТП генерации, для каждого узла расчетной модели, соотнесенного с данной ГТП генерации, формируются поузловые пары <цена-количество>. Значение <цена> в каждой поузловой паре <цена-количество> устанавливается равным значению <цена> в почасовой (интегральной) паре <цена-количество>. Значения <кол-во>, (, ( для интегральных пар <цена-количество>), (=0,1,2), устанавливаются по следующему алгоритму:   a) Для каждой неинтегральной ценовой заявки, определенной по данной ГТП:  если в определенный час, соответствующий почасовой паре <цена–количество>, суммарный по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, нижний предел регулирования согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы, равен нулю либо равен суммарному по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, верхнему пределу регулирования согласно актуализированной расчетной модели, то значение <количество> устанавливается равным значению <количество> из почасовой (интегральной) пары <цена-количество>, умноженному на отношение значения верхнего предела регулирования по РГЕ в данном узле к значению суммарного по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, верхнего предела регулирования согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы;  – в случае если указанное в предыдущем абзаце данного подпункта настоящего Регламента условие не выполняется, то СО рассчитывает величины , (=0,1,2), согласно следующему алгоритму:   * если ,   то ;   * в ином случае, ,   где  – значение <количество> в паре <цена–количество> *l* в отношении часа *h*, входящей в допущенную в торговую сессию часовую подзаявку неинтегральной ценовой заявки по ГТП генерации *q* Участника оптового рынка *i*, определенной в соответствии с подпунктом 21 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* с учетом преобразований, указанных в настоящем Регламенте.  [МВт∙ч] – нижний предел регулирования режимной генерирующей единицы (РГЕ) для РГЕ *g*, включенной в ГТП генерации *q*, в час операционных суток *h* согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  [МВт∙ч] – верхний предел регулирования режимной генерирующей единицы (РГЕ) для РГЕ *g*, включенной в ГТП генерации *q*, в час операционных суток *h* согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  *l* – порядковый номер пары <цена-количество>;  *–* режимная генерирующая единица, включенная в ГТП *q*;  *–* режимная генерирующая единица, включенная в ГТП *q*.  При этом в случае,   * если сумма округленных поузловых количеств в отношении ГТП генерации превышает значение <количество> соответствующей пары <цена-количество>, входящей в заявку по ГТП генерации, то сформированное поузловое количество уменьшается на величину превышения для РГЕ с максимальным значением верхнего предела регулирования. Если РГЕ, отнесенные к ГТП генерации согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора БР, имеют одинаковые значения верхнего предела регулирования, то сформированное поузловое количество уменьшается на величину превышения для РГЕ с наименьшим номером (кодом) РГЕ; * если сумма округленных поузловых количеств в отношении ГТП генерации не достигает значение <количество> соответствующей пары <цена-количество>, входящей в заявку по ГТП генерации, то сформированное поузловое количество увеличивается на соответствующую величину для РГЕ с максимальным значением верхнего предела регулирования. Если РГЕ, отнесенные к ГТП генерации согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора БР, имеют одинаковые значения верхнего предела регулирования, то сформированное поузловое количество увеличивается на величину превышения для РГЕ с наименьшим номером (кодом) РГЕ;   b) Для каждой интегральной ценовой заявки, определенной по данной ГТП:  - если суммарная за период данной интегральной подзаявки величина суммарного по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, нижнего предела регулирования согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы, равна суммарной за период данной интегральной подзаявки величине суммарного по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, верхнего предела регулирования согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы, то значения <количество>, , не определяются;  – в случае если указанное в предыдущем абзаце данного подпункта настоящего Регламента условие не выполняется, то СО рассчитывает величины , (l=0,1,2) согласно следующему алгоритму:  если (l),  то ;  в ином случае,  (l) – значение <количество> в интегральной паре <цена–количество> *l* в отношении периода T, входящей в допущенную в торговую сессию интегральную подзаявку ценовой заявки по ГТП генерации *q* Участника оптового рынка *i*, определенной в соответствии с подпунктом 21 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* с учетом преобразований, указанных в настоящем Регламенте.  с) Для каждого часа периода, на который подана интегральная ценовая заявка, формируются поузловые объемы ценопринимания со значением <количество> равным соответствующей величине нижнего предела регулирования режимной генерирующей единицы (РГЕ), соотнесенной с данным узлом, определенной для данного часа согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы, для каждого узла расчетной модели, соотнесенного с данной ГТП генерации.  Приоритеты формирования объемов ценопринимания устанавливаются в соответствии с п. 1.2 настоящей Методики. | Для проведения конкурентного отбора БР СО производится формирование поузловых количеств для модельных пар <цена-количество> в отношении ГТП генерации по следующему алгоритму:   * На основании определенного СО однозначного соответствия режимных генерирующих единиц, входящих в ГТП генерации, с узлами расчетной модели, а также информации, полученной в результате актуализации расчетной модели для целей проведения конкурентного отбора БР, расчетной модели, для каждого узла определяются величины нижнего и верхнего пределов регулирования по режимной генерирующей единице участника, соотнесенной с данным узлом. * На основе каждой пары <цена-количество>, входящей в заявку (в том числе сформированную согласно разделу 4 настоящего Регламента) БР по ГТП генерации, для каждого узла расчетной модели, соотнесенного с данной ГТП генерации, формируются поузловые пары <цена-количество>. Значение <цена> в каждой поузловой паре <цена-количество> устанавливается равным значению <цена> в почасовой (интегральной) паре <цена-количество>.   Для каждой ценовой заявки, определенной по данной ГТП:  если в определенный час, соответствующий почасовой паре <цена–количество>, суммарный по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, нижний предел регулирования согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы, равен нулю либо равен суммарному по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, верхнему пределу регулирования согласно актуализированной расчетной модели, то значение <количество> устанавливается равным значению <количество> из почасовой пары <цена-количество>, умноженному на отношение значения верхнего предела регулирования по РГЕ в данном узле к значению суммарного по РГЕ, отнесенным к данной ГТП генерации, верхнего предела регулирования согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы;  – в случае если указанное в предыдущем абзаце данного подпункта настоящего Регламента условие не выполняется, то СО рассчитывает величины , (=0,1,2), согласно следующему алгоритму:   * если ,   то ;   * в ином случае, ,   где  – значение <количество> в паре <цена–количество> *l* в отношении часа *h*, входящей в допущенную в торговую сессию часовую подзаявку ценовой заявки по ГТП генерации *q* Участника оптового рынка *i*, определенной в соответствии с подпунктом 21 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* с учетом преобразований, указанных в настоящем Регламенте.  [МВт∙ч] – нижний предел регулирования режимной генерирующей единицы (РГЕ) для РГЕ *g*, включенной в ГТП генерации *q*, в час операционных суток *h* согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  [МВт∙ч] – верхний предел регулирования режимной генерирующей единицы (РГЕ) для РГЕ *g*, включенной в ГТП генерации *q*, в час операционных суток *h* согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  *l* – порядковый номер пары <цена-количество>;  *–* режимная генерирующая единица, включенная в ГТП *q*;  *–* режимная генерирующая единица, включенная в ГТП *q*.  При этом в случае,   * если сумма округленных поузловых количеств в отношении ГТП генерации превышает значение <количество> соответствующей пары <цена-количество>, входящей в заявку по ГТП генерации, то сформированное поузловое количество уменьшается на величину превышения для РГЕ с максимальным значением верхнего предела регулирования. Если РГЕ, отнесенные к ГТП генерации согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора БР, имеют одинаковые значения верхнего предела регулирования, то сформированное поузловое количество уменьшается на величину превышения для РГЕ с наименьшим номером (кодом) РГЕ; * если сумма округленных поузловых количеств в отношении ГТП генерации не достигает значение <количество> соответствующей пары <цена-количество>, входящей в заявку по ГТП генерации, то сформированное поузловое количество увеличивается на соответствующую величину для РГЕ с максимальным значением верхнего предела регулирования. Если РГЕ, отнесенные к ГТП генерации согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора БР, имеют одинаковые значения верхнего предела регулирования, то сформированное поузловое количество увеличивается на величину превышения для РГЕ с наименьшим номером (кодом) РГЕ;   Приоритеты формирования объемов ценопринимания устанавливаются в соответствии с п. 1.2 настоящей Методики. |
| **1.3** | Для каждой почасовой (интегральной) подзаявки из заявки Участника оптового рынка в отношении ГТП генерации СО формирует модельные поузловые пары <цена―количество> в соответствии с пп. 1.1, 1.2 настоящей Методики.Если значение <количество> в максимальной модельной поузловой паре <цена―количество>, сформированной для поставщика, оказывается выше величины, равной максимальному объему часовой выработки верхнего предела регулирования, используемого при конкурентном отборе БР, данной режимной генерирующей единицы, включенную в данную ГТП, то СО устанавливает максимальное количество, равное указанной величине.В случае если максимальное значение <количество> в максимальной модельной поузловой паре <цена―количество>, сформированной для поставщика, оказывается ниже верхнего предела регулирования, используемого при конкурентном отборе БР (суммарного по периоду в случае интегральной подзаявки), соответствующей режимной генерирующей единицы (за исключением РГЕ, отнесенных к ГТП ВИЭ) и не зафиксировано включения дополнительного блока энергетического котла, тогда СО формирует дополнительно модельную узловую пару <цена―количество>, в которой значение <цена> устанавливается равным 10\*Тээ (Тээ – величина, определенная согласно подпункту *g* пункта 1.1 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а значение <количество> устанавливается равным указанному значению верхнего предела регулирования, используемого при конкурентном отборе БР. | Для каждой почасовой подзаявки из заявки Участника оптового рынка в отношении ГТП генерации СО формирует модельные поузловые пары <цена―количество> в соответствии с пп. 1.1, 1.2 настоящей Методики.Если значение <количество> в максимальной модельной поузловой паре <цена―количество>, сформированной для поставщика, оказывается выше величины, равной максимальному объему часовой выработки верхнего предела регулирования, используемого при конкурентном отборе БР, данной режимной генерирующей единицы, включенную в данную ГТП, то СО устанавливает максимальное количество, равное указанной величине.В случае если максимальное значение <количество> в максимальной модельной поузловой паре <цена―количество>, сформированной для поставщика, оказывается ниже верхнего предела регулирования, используемого при конкурентном отборе БР, соответствующей режимной генерирующей единицы (за исключением РГЕ, отнесенных к ГТП ВИЭ) и не зафиксировано включения дополнительного блока энергетического котла, тогда СО формирует дополнительно модельную узловую пару <цена―количество>, в которой значение <цена> устанавливается равным 10\*Тээ (Тээ – величина, определенная согласно подпункту *g* пункта 1.1 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а значение <количество> устанавливается равным указанному значению верхнего предела регулирования, используемого при конкурентном отборе БР. |
| **МАТЕМАТИЧЕСКАЯ МОДЕЛЬ РАСЧЕТА ДИСПЕТЧЕРСКИХ ОБЪЕМОВ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ИНДИКАТОРОВ И ЦЕН НА БАЛАНСИРОВАНИЕ ВВЕРХ (ВНИЗ) В РЕЗУЛЬТАТЕ КОНКУРЕНТНОГО ОТБОРА ЦЕНОВЫХ ЗАЯВОК БР** | | |
| **6** | Оптимизируемые переменные задачи – (l) для генерации, для сечений экспорта-импорта и (l) () для потребителей с регулируемой нагрузкой и с правом участия в формировании цены на БР – подчинены ограничениям, заданным объемами в ценовых заявках по ГТП генерации: 0 ≤ ( l) ≤ ( l) для *h* – часового (*h*=*t*) или интегрального (*t=0–23*) периода (подзаявки) 0 ≤ (l) ≤ (l), где *l* – индекс ступеньки в модели заявки, 0 ≤ (l) ≤ (l), где *l* – индекс ступени ценовой заявки, поданной в отношении ГТП экспорта или ГТП импорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта *s* (за исключением случаев наличия в отношении соответствующего часа по данному сечению экспорта-импорта информации, указанной в подпункте 11 п. 3.1 настоящего Регламента), 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*). При этом для полных объемов производства, перетока по сечению экспорта-импорта и потребления, включенных в ПБР – = (l), = (l) и = (l), – а также прогнозируемых объемов для должны быть выполнены все ограничения п. 5 настоящего приложения (включающие и остальные переменные задачи расчета БР). Значения указанных переменных для *t*, предшествующих расчету данного ПБР, не изменяются. | Оптимизируемые переменные задачи – (l) для генерации, для сечений экспорта-импорта и (l) () для потребителей с регулируемой нагрузкой и с правом участия в формировании цены на БР – подчинены ограничениям, заданным объемами в ценовых заявках по ГТП генерации: 0 ≤ ( l) ≤ ( l) для *h* – часового (*h*=*t*) периода (подзаявки) 0 ≤ (l) ≤ (l), где *l* – индекс ступеньки в модели заявки, 0 ≤ (l) ≤ (l), где *l* – индекс ступени ценовой заявки, поданной в отношении ГТП экспорта или ГТП импорта, зарегистрированных на сечениях экспорта-импорта *s* (за исключением случаев наличия в отношении соответствующего часа по данному сечению экспорта-импорта информации, указанной в подпункте 11 п. 3.1 настоящего Регламента), 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*). При этом для полных объемов производства, перетока по сечению экспорта-импорта и потребления, включенных в ПБР – = (l), = (l) и = (l), – а также прогнозируемых объемов для должны быть выполнены все ограничения п. 5 настоящего приложения (включающие и остальные переменные задачи расчета БР). Значения указанных переменных для *t*, предшествующих расчету данного ПБР, не изменяются. |

## 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) |
| --- | --- | --- |
| **2.1.4** | **2.1.4. Учет оперативных ценопринимающих заявок**  1. Для неинтегральных оперативных ценопринимающих заявок (ОЦЗ) на изменение объемов производства в сторону увеличения/снижения, определенных в отношении часа *h* операционных суток для ГТП *р* (исключая ГТП экспорта/импорта) участника оптового рынка *i*, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* и используемых при расчете объемов, инициатив и стоимости отклонений по ГТП участников в ценовых зонах оптового рынка, КО определяет величиныи , следующим образом*:*  ― если объем, указанный в оперативной ценопринимающей заявке на изменение объемов производства в сторону увеличения, (), ниже или равен объему, соответствующему суммарному нижнему пределу регулирования генерирующего оборудования по РГЕ, включенным в данную ГТП, учтенному при проведении конкурентного отбора для балансирования системы, , то КО не учитывает объем, указанный в данной ОЦЗ, и не определяет ;  ― если объем, указанный в оперативной ценопринимающей заявке на изменение объемов производства в сторону увеличения, (), выше объема генерации, соответствующего суммарному нижнему пределу регулирования генерирующего оборудования по РГЕ, включенным в данную ГТП, учтенного при проведении конкурентного отбора для балансирования системы, , то КО определяет следующим образом:  = min (;);  ― если объем, указанный в оперативной ценопринимающей заявке на изменение объемов производства в сторону уменьшения, (), выше или равен объему генерации, соответствующему суммарному верхнему пределу регулирования генерирующего оборудования по РГЕ, включенным в данную ГТП, учтенному при проведении конкурентного отбора для балансирования системы, , то КО не учитывает объем, указанный в данной ОЦЗ, и не определяет ;  ― если объем, указанный в оперативной ценопринимающей заявке на изменение объемов производства в сторону уменьшения, (), ниже объема генерации, соответствующего суммарному верхнему пределу регулирования генерирующего оборудования по РГЕ, включенным в данную ГТП, учтенного при проведении конкурентного отбора для балансирования системы, , то КО определяет следующим образом:  = max (;).  2. Для интегральных оперативных ценопринимающих заявок (ОЦЗ) на изменение объемов производства в сторону увеличения/снижения, определенных в отношении периода *Т* операционных суток в ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* и используемых при расчете объемов, инициатив и стоимости отклонений по ГТП участников в ценовых зонах оптового рынка, КО определяет величины и , следующим образом*:*  – если объем, указанный в интегральной оперативной ценопринимающей заявке на изменение объемов производства в сторону увеличения, (), ниже или равен объему , то КО не учитывает объем, указанный в данной ОЦЗ и не определяет ;  ― если объем, указанный в оперативной ценопринимающей заявке на изменение объемов производства в сторону увеличения, (), выше объема , то КО определяет следующим образом:  = min (;);  ― если объем, указанный в оперативной ценопринимающей заявке на изменение объемов производства в сторону уменьшения, (), выше или равен объему , то КО не учитывает объем, указанный в данной ОЦЗ, и не определяет ;  ― если объем, указанный в оперативной ценопринимающей заявке на изменение объемов производства в сторону уменьшения, (), ниже объема , то КО определяет следующим образом:  = max (;);  где  ― суммарная за период Т величина суммарного по РГЕ, включенным в данную ГТП *р* участника оптового рынка *i*, нижнего предела регулирования, учтенного при проведении конкурентного отбора ценовых заявок для балансирования системы;  – суммарная за период *Т* величина суммарного по РГЕ, включенным в данную ГТП *р* участника оптового рынка *i*, верхнего предела регулирования, учтенного при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  *h* – час операционных суток.  **3.** В целях осуществления расчета стоимости КО осуществляет учет оперативных ценопринимающих заявок, поданных в отношении ГТП экспорта/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*), переданных СО в соответствии с п. 6.1 *Регламента проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с учетом следующих особенностей: | **2.1.4. Учет оперативных ценопринимающих заявок**  1. Для оперативных ценопринимающих заявок (ОЦЗ) на изменение объемов производства в сторону увеличения/снижения, определенных в отношении часа *h* операционных суток для ГТП *р* (исключая ГТП экспорта/импорта) участника оптового рынка *i*, переданных СО в КО в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 *к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* и используемых при расчете объемов, инициатив и стоимости отклонений по ГТП участников в ценовых зонах оптового рынка, КО определяет величиныи , следующим образом*:*  ― если объем, указанный в оперативной ценопринимающей заявке на изменение объемов производства в сторону увеличения, (), ниже или равен объему, соответствующему суммарному нижнему пределу регулирования генерирующего оборудования по РГЕ, включенным в данную ГТП, учтенному при проведении конкурентного отбора для балансирования системы, , то КО не учитывает объем, указанный в данной ОЦЗ, и не определяет ;  ― если объем, указанный в оперативной ценопринимающей заявке на изменение объемов производства в сторону увеличения, (), выше объема генерации, соответствующего суммарному нижнему пределу регулирования генерирующего оборудования по РГЕ, включенным в данную ГТП, учтенного при проведении конкурентного отбора для балансирования системы, , то КО определяет следующим образом:  = min (;);  ― если объем, указанный в оперативной ценопринимающей заявке на изменение объемов производства в сторону уменьшения, (), выше или равен объему генерации, соответствующему суммарному верхнему пределу регулирования генерирующего оборудования по РГЕ, включенным в данную ГТП, учтенному при проведении конкурентного отбора для балансирования системы, , то КО не учитывает объем, указанный в данной ОЦЗ, и не определяет ;  ― если объем, указанный в оперативной ценопринимающей заявке на изменение объемов производства в сторону уменьшения, (), ниже объема генерации, соответствующего суммарному верхнему пределу регулирования генерирующего оборудования по РГЕ, включенным в данную ГТП, учтенного при проведении конкурентного отбора для балансирования системы, , то КО определяет следующим образом:  = max (;).  2.В целях осуществления расчета стоимости КО осуществляет учет оперативных ценопринимающих заявок, поданных в отношении ГТП экспорта/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*), переданных СО в соответствии с п. 6.1 *Регламента проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), с учетом следующих особенностей: |
| **3.1.2** | 19.2) В отношении ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер), для которых в соответствии с подпунктом 19.1 п. 3.1.2 настоящего Регламента были определены неинтегральные ценовые заявки в отношении данного часа операционных суток, цены () принимаются равными 1 руб./МВт∙ч.  Для участников, в отношении ГТП которых в соответствии с подпунктом 19.1 п. 3.1.2 настоящего Регламента были определены неинтегральные ценовые заявки в отношении данного часа операционных суток, цены (), используемые для расчета соответствующих ставок при:  …  19.3) В отношении ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер), для которых в соответствии с подпунктом 19.1 п. 3.1.2 настоящего Регламента были определены неинтегральные ценовые заявки в отношении данного часа операционных суток, средневзвешенная цена в заявке (<>), используемая при определении стоимости отклонений по внешней инициативе по уменьшению для ГТП генерации, принимается равной 1 руб./МВт∙ч.  Для ГТП генерации, в отношении которой в соответствии с подпунктом 19.1 п. 3.1.2 настоящего Регламента была определена неинтегральная ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, средневзвешенная цена в заявке (<>), используемая при определении стоимости отклонений по внешней инициативе по уменьшению для ГТП генерации, определятся следующим образом:  …  Для объекта управления, отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, в отношении которого в соответствии с подпунктом 19.1 п. 3.1.2 настоящего Регламента была определена неинтегральная ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, средневзвешенная цена в заявке (<>), используемая при определении стоимости отклонений по внешней инициативе в сторону увеличения сальдо потребления (снижения сальдо генерации) по ГТП потребления с регулируемой нагрузкой определяется КО следующим образом:  …  23)  [руб./МВт] – величина, используемая при определении стоимости оплаты пуска в соответствии с п. 5.1.2.2 настоящего Регламента и определенная КО как максимальное по всем часам операционных суток *d* численное значение параметра <цена> (выраженного в руб./МВт∙ч) в парах <цена–количество> во всех подзаявках ценовой заявки участника, сформированной в соответствии с п. 20 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении ГТП генерации *р*;  [руб./МВт] – величина, используемая при определении стоимости оплаты пуска в соответствии с п. 5.1.2.1 настоящего Регламента и определенная КО как максимальное по всем часам операционных суток *d* численное значение параметра <цена> (выраженного в руб./МВт∙ч) в парах <цена–количество> во всех подзаявках, определенных следующим образом:  – если состояние хотя бы одной ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является включенным на определенный час (хотя бы один час данных операционных суток), отнесенный (-го) к данным операционным суткам *d* согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, то КО использует подзаявку ценовой заявки участника, сформированную в соответствии с п. 20 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении ГТП генерации *р*, при этом при осуществлении модификации, указанной в п. 18 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО использует максимальное значение из  () и  ();  – если состояние каждой ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является отключенным на определенный час (на каждый час данных операционных суток) отнесенный (-го) к данным операционным суткам *d* согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и в отношении данной ГТП определена ценовая заявка в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то КО:   1. использует подзаявку ценовой заявки, сформированной в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 2. преобразует цены в соответствующей ценовой заявке аналогично механизму, указанному в п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При осуществлении данного преобразования КО использует ценовые заявки ВСВГО по ЕГО, входящим в рассматриваемую ГТП, по которым в отношении данного часа операционных суток согласно п. 5.1.2.1 настоящего Регламента передан признак изменения состояния/переноса времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования на БР по внешней инициативе. В случае отсутствия указанного признака по каждой ЕГО, входящей в данную ГТП, КО использует ценовые заявки ВСВГО по всем ЕГО, отнесенным к рассматриваемой ГТП;  в случае если максимальное значение параметра <количество> в парах <цена―количество> часовой подзаявки (интегральной подзаявки, сформированной в отношении периода *Т*) ценовой заявки участника оптового рынка по ГТП генерации оказывается больше величины  (), то КО:  * + - * в паре <цена―количество> со значением параметра <количество>, являющимся минимальным значением параметра <количество> в указанных парах, которое не ниже величины  (), заменяет значение параметра <количество> на указанную величину;       * исключает каждую пару <цена―количество> со значением параметра <количество>, превышающим ().   В случае если все указанные подзаявки включают в себя только ценопринимающие пары <цена–количество> либо отсутствуют, то значение соответствующей величины () принимается равным численному значению величины *Tээ* (выраженной в руб./МВт∙ч), определенной согласно подпункту *g* пункта 1.1 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | 19.2) В отношении ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер), для которых в соответствии с подпунктом 19.1 п. 3.1.2 настоящего Регламента были определены ценовые заявки в отношении данного часа операционных суток, цены () принимаются равными 1 руб./МВт∙ч.  Для участников, в отношении ГТП которых в соответствии с подпунктом 19.1 п. 3.1.2 настоящего Регламента были определены ценовые заявки в отношении данного часа операционных суток, цены (), используемые для расчета соответствующих ставок при:  …  19.3) В отношении ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер), для которых в соответствии с подпунктом 19.1 п. 3.1.2 настоящего Регламента были определены ценовые заявки в отношении данного часа операционных суток, средневзвешенная цена в заявке (<>), используемая при определении стоимости отклонений по внешней инициативе по уменьшению для ГТП генерации, принимается равной 1 руб./МВт∙ч.  Для ГТП генерации, в отношении которой в соответствии с подпунктом 19.1 п. 3.1.2 настоящего Регламента была определена ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, средневзвешенная цена в заявке (<>), используемая при определении стоимости отклонений по внешней инициативе по уменьшению для ГТП генерации, определятся следующим образом:  …  Для объекта управления, отнесенного к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, в отношении которого в соответствии с подпунктом 19.1 п. 3.1.2 настоящего Регламента была определена ценовая заявка в отношении данного часа операционных суток, средневзвешенная цена в заявке (<>), используемая при определении стоимости отклонений по внешней инициативе в сторону увеличения сальдо потребления (снижения сальдо генерации) по ГТП потребления с регулируемой нагрузкой определяется КО следующим образом:  …  23)  [руб./МВт] – величина, используемая при определении стоимости оплаты пуска в соответствии с п. 5.1.2.2 настоящего Регламента и определенная КО как максимальное по всем часам операционных суток *d* численное значение параметра <цена> (выраженного в руб./МВт∙ч) в парах <цена–количество> во всех подзаявках ценовой заявки участника, сформированной в соответствии с п. 20 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении ГТП генерации *р*;  [руб./МВт] – величина, используемая при определении стоимости оплаты пуска в соответствии с п. 5.1.2.1 настоящего Регламента и определенная КО как максимальное по всем часам операционных суток *d* численное значение параметра <цена> (выраженного в руб./МВт∙ч) в парах <цена–количество> во всех подзаявках, определенных следующим образом:  – если состояние хотя бы одной ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является включенным на определенный час, отнесенный к данным операционным суткам *d* согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, то КО использует подзаявку ценовой заявки участника, сформированную в соответствии с п. 20 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в отношении ГТП генерации *р*, при этом при осуществлении модификации, указанной в п. 18 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) КО использует максимальное значение из  и ;  – если состояние каждой ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является отключенным на определенный час отнесенный к данным операционным суткам *d* согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и в отношении данной ГТП определена ценовая заявка в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то КО:   1. использует подзаявку ценовой заявки, сформированной в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 2. преобразует цены в соответствующей ценовой заявке аналогично механизму, указанному в п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При осуществлении данного преобразования КО использует ценовые заявки ВСВГО по ЕГО, входящим в рассматриваемую ГТП, по которым в отношении данного часа операционных суток согласно п. 5.1.2.1 настоящего Регламента передан признак изменения состояния/переноса времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования на БР по внешней инициативе. В случае отсутствия указанного признака по каждой ЕГО, входящей в данную ГТП, КО использует ценовые заявки ВСВГО по всем ЕГО, отнесенным к рассматриваемой ГТП;  в случае если максимальное значение параметра <количество> в парах <цена―количество> часовой подзаявки ценовой заявки участника оптового рынка по ГТП генерации оказывается больше величины , то КО:  * + - * в паре <цена―количество> со значением параметра <количество>, являющимся минимальным значением параметра <количество> в указанных парах, которое не ниже величины , заменяет значение параметра <количество> на указанную величину;       * исключает каждую пару <цена―количество> со значением параметра <количество>, превышающим .   В случае если все указанные подзаявки включают в себя только ценопринимающие пары <цена–количество> либо отсутствуют, то значение соответствующей величины () принимается равным численному значению величины *Tээ* (выраженной в руб./МВт∙ч), определенной согласно подпункту *g* пункта 1.1 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **3.1.3** | **3.1.3. Особенности расчета стоимости объема электроэнергии, покупаемого (продаваемого) в балансирующем рынке для участников оптового рынка, в отношении ГТП которых участниками оптового рынка в соответствии с Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка были поданы интегральные подзаявки на планирование объемов производства**  Для ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i*, в отношении которой в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определены (-а) подзаявки (-а) интегральной ценовой заявки, КО:  1) формирует интегральные пары <цена−количество> в соответствии со следующим алгоритмом:   1. КО использует ценовую заявку участника, определенную в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*):   б) КО учитывает ценовую заявку ВСВГО, определенную в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и преобразует цены в ценовой заявке участника, указанной в подпункте «а» данного подпункта настоящего Регламента следующим образом:  – если состояние хотя бы одной ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является включенным на данные операционные сутки согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, то КО преобразует цены в ценовой заявке участника, указанной в подпункте «а» данного подпункта настоящего Регламента в соответствии с механизмом, указанным в п. 16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  – если состояние каждой ЕГО, отнесенной к данной ГТП, является отключенным на данные операционные сутки согласно актуализированной расчетной модели, используемой для проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и в отношении данной ГТП определена ценовая заявка в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), то КО преобразует цены в ценовой заявке участника, указанной в подпункте «а» данного подпункта настоящего Регламента, аналогично механизму, указанному в п.16 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). При осуществлении данного преобразования КО использует ценовые заявки ВСВГО по всем ЕГО, входящим в рассматриваемую ГТП, по которым в отношении часов данных операционных суток согласно п. 5.1.2.1 настоящего Регламента передан признак изменения состояния/переноса времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования на БР по внешней инициативе. В случае отсутствия указанного признака по каждой ЕГО, входящей в данную ГТП, КО использует ценовые заявки ВСВГО по всем ЕГО, отнесенным к рассматриваемой ГТП;  в) если в интегральной подзаявке ценовой заявки участника, указанной в подпункте «а» данного подпункта настоящего Регламента, содержится указание на намерение участника осуществлять куплю-продажу электроэнергии по модифицированным ценовым заявкам с учетом *Pmax* в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и объем электроэнергии, соответствующий максимуму из  и , превышает максимальный объем в парах <цена−количество> в указанной интегральной подзаявке ценовой заявки участника, то КО увеличивает значение <количество> в паре <цена−количество> с максимальным значением < количество> до значения указанного объема;  2) КО определяет в отношении каждого часа *h* рассматриваемого периода *Т* интегральной подзаявки пары <цена–количество>  (где – порядковый номер ступени интегральной ценовой заявки участника, ) без учета модификации на оперативное ценопринимание следующим образом:   * формирует в отношении ГТП генерации *р* пары <цена–количество> {, } посредством горизонтального суммирования по отнесенным к данной ГТП генерации *р* РГЕ *g*, ступеней, соответствующим парам <цена–количество> {, }, переданным из СО в КО , где  и  – соответственно значения величин <количество> и <цена> в ценовой паре <цена–количество> с учетом распределения значения <количество> на основании диспетчерского объема, определенного для РГЕ *g* по итогам конкурентного отбора заявок для балансирования системы по часам операционных суток, включенным в единый период, в отношении которого была сформирована данная интегральная подзаявка ценовой заявки, на объемы, относящиеся к каждой ценовой паре <цена–количество> (к ценовой ступени из интегральной подзаявки)  (где – порядковый номер ступени интегральной ценовой заявки участника, ), с указанием на объемы, включенные в ПБР в результате учета оперативной ценопринимающей заявки на увеличение (снижение) объемов производства, а также объемы, включенные в ПБР в результате учета модельных ступеней, сформированных при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы с ценой 10\**Тээ* (*Тээ* – величина, определенная согласно подпункту *g* пункта 1.1 приложения 1 к *Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * в случае если по всем РГЕ *g*, входящим в ГТП генерации *р*, СО не переданы в КО пары <цена–количество> , КО формирует пары <цена–количество>, полагая значения параметра <количество> и значения параметра <цена>  равным значениям индикатора стоимости, определенным на соответствующий час в данной ГТП по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; * в случае если по данной ГТП генерации *p* в отношении рассматриваемого периода *Т* определена величина , то КО:   а) определяет для периода *Т* объем  посредством суммирования по всем часам *h* рассматриваемого периода *Т* интегральной подзаявки почасовых объемов , указанных СО как включенные в ПБР в результате учета интегральной оперативной ценопринимающей заявки на увеличение (далее – интегральная ОЦЗ(+)) и соответствующих превышению объема, указанного в интегральной ОЦЗ(+) и принятого по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, над объемом, соответствующим ;  b) определяет фрагмент интегральной подзаявки ценовой заявки, сформированной в соответствии с подпунктом 1 данного пункта, соответствующий объемам от величины производства электроэнергии, соответствующей , до суммы указанной величины и объема ;  c) вместо ступеней в почасовых парах <цена–количество> , приходящихся на объем от до объема, соответствующего формирует почасовые ступени ценовой заявки для каждого часа *h* периода *Т* как части каждой ступени указанного фрагмента интегральной ценовой заявки с объемами, пропорциональными ;   * в случае если по данной ГТП генерации в отношении рассматриваемого периода Т определена величина , то КО:  1. определяет для периода *Т* объем  посредством суммирования по всем часам *h* рассматриваемого периода *Т* интегральной подзаявки почасовых объемов , указанных СО как включенные в ПБР в результате учета интегральной оперативной ценопринимающей заявки на уменьшение (далее – интегральная ОЦЗ(-)), соответствующих объемам, указанным в интегральной ОЦЗ(-), принятым по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы; 2. определяет фрагмент интегральной подзаявки ценовой заявки, сформированной в соответствии с подпунктом 1 данного пункта, соответствующий объемам от величины  до суммы указанной величины и объема ; 3. вместо ступеней в почасовых парах <цена–количество> , приходящихся на объем сверхформирует почасовые ступени ценовой заявки для каждого часа *h* периода *Т* как части каждой ступени указанного фрагмента интегральной ценовой заявки с объемами, пропорциональными ;  * исключает из пар <цена–количество>  ступени, определенные СО как включенные в ПБР в результате учета модельных ступеней, сформированных при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы с ценой 10\*Тээ (Тээ – величина, определенная согласно подпункту g пункта 1.1 приложения 1 к Регламенту проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (Приложение № 7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка); * в случае если для данного часа *h* величина  в ГТП генерации *p* превышает максимальный объем  в парах <цена–количество> , то:  1. в случае если значение параметра <цена>, соответствующее объему, не ниже значения индикатора стоимости, определенного на данный час в данной ГТП по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы, то КО увеличивает значение параметра <количество> в паре <цена-количество> с максимальным значением параметра <количество> до объема; 2. в ином случае, КО формирует пару <цена–количество>, в которой значение параметра <количество> устанавливается равным величине, а значение параметра <цена> равным значению индикатора стоимости, определенного на данный час в данной ГТП по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;   3) определяет ставки на отклонения следующим образом:  a) цена () для определения расчетных показателей стоимости отклонений в ГТП генерации *p*, в отношении которой в соответствии с подпунктом 2 данного пункта настоящего Регламента определены пары <цена–количество> , при увеличении объемов по внешней инициативе ИВ1(+), ИВ0(+), ИВА(+), ИВ(+) либо увеличении объемов по собственной инициативе, а также при снижении объемов по собственной инициативе принимается равной величине , определяемой как значение параметра <цена> в паре <цена–количество> , соответствующее значению <количество> , равному диспетчерскому объему , определенному в отношении соответствующего часа *h*. В отношении ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер) цена () для определения расчетных показателей стоимости отклонений в ГТП генерации *p*, в отношении которой в соответствии с подпунктом 2 данного пункта настоящего Регламента определены пары <цена–количество> , при увеличении объемов по внешней инициативе ИВ1(+), ИВ0(+), ИВА(+), ИВ(+) либо увеличении объемов по собственной инициативе, а также при снижении объемов по собственной инициативе принимается равной 1 руб./МВт∙ч;  b) cредневзвешенная цена в заявке (<>), применяемая для определения расчетных показателей стоимости отклонений в ГТП генерации *p*, при снижении объемов по внешней инициативе ИВ1(-), ИВ0(-), ИВА(-), ИВ(-), принимается равной величине , определенной КО согласно следующему алгоритму:   * если , то ; * если , то ;   где  [руб./МВт⋅ч] =,  для ИВ1(-): ;  для ИВ0(-):  ;  для ИВА(-): ;  для ИВ(-):;  где  – объем, соответствующий сумме диспетчерского объема, ИВ0-1 и отклонения ИВ0;  – объем отклонения ИВ0-1;  – объем, соответствующий сумме  и отклонения ИВА;  ;  В отношении ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер) cредневзвешенная цена в заявке (<>), применяемая для определения расчетных показателей стоимости отклонений в ГТП генерации *p*, при снижении объемов по внешней инициативе ИВ1(-), ИВ0(-), ИВА(-), ИВ(-), определяется КО равной 1 руб./МВт∙ч;  4) в случае если суммарное за период *Т* интегральной подзаявки значение объемов отклонений по внешней инициативе ИВ1, ИВ0-1, ИВ0, ИВА, ИВ и величины планового почасового объема производства оказалось больше суммарного за период *Т* диспетчерского объема, то требования участника оптового рынка в отношении данной ГТП увеличиваются на следующую величину:  ,  где – цена в интегральной подзаявке ценовой заявки, указанной в подпункте 1 данного пункта, средневзвешенная по объему от величины суммарных за период *Т*, в отношении которого сформирована данная подзаявка, планового почасового производства и объемов отклонений по внешней инициативе ИВ0-1 до величины суммарных за период *Т* планового почасового производства и объемов отклонений по внешней инициативе ИВ1, ИВ0-1, ИВ0, ИВА и объемов ИВ (в случае если указанный объем равен нулю, величина Sтреб принимается равной нулю);  В отношении ГТП генерации ВИЭ (солнце/ветер) величина  определяется КО равной 1 руб./МВт∙ч.  – максимальное значение параметра <количество> в парах <цена–количество> интегральной подзаявки ценовой заявки, сформированной в соответствии с подпунктом 1 данного пункта;  5) в случае если суммарное за период интегральной подзаявки значение объемов отклонений по собственной инициативе ИС оказалось отрицательным, то обязательства данного участника оптового рынка в отношении данной ГТП увеличиваются на следующую величину:  ,  для ГТП генерации ВИЭ (солнце, ветер):  ,  где  – величина, определенная в соответствии с подпунктом 4 данного пункта настоящего Регламента;  6) величина регулировочной инициативе (ИВР, ИВР+, ИВР-), подлежащей оплате, не может превышать величину регулировочной инициативы за интегральный период времени. При этом оплата производится в хронологическом порядке;  7) в случае если в ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i* КО в отношении периода *T* определен объем  и сумма торгового графика за соответствующий период и объемов отклонений по внешней инициативе ИВ1 (определяемая как ) не превышает объем , то расчет стоимости отклонений по внешней инициативе ИВ1(+) во все часы указанного периода *Т* осуществляется по индикатору стоимости, определенному на данный час в данной ГТП по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;  8) в случае если в ГТП генерации *р* участника оптового рынка *i* КО в отношении периода *T* определен объем  и сумма торгового графика за соответствующий период и объемов отклонений по внешней инициативе ИВ1 (определяемая как ) не меньше объема , то расчет стоимости отклонений по внешней инициативе ИВ1(-) во все часы указанного периода *Т* осуществляется по индикатору стоимости, определенному на данный час в данной ГТП по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы.  **3.1.4.** В целях определения расчетных показателей стоимости и предварительной стоимости отклонений участника оптового рынка в группе точек поставки потребления за расчетный период, Коммерческий оператор определят объемы отклонений в узлах расчетной модели, отнесенных к ГТП потребления, следующим образом:   * для ГТП потребления типа «Нагрузка» узловой объем принимается равным произведению коэффициента отнесения ГТП потребления к данному узлу, рассчитанного в соответствии с пунктом 2.2 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующего объема отклонения, определенного в соответствии с пунктом 3.1 и 2.2.6 настоящего Регламента:   ;  ;   * для ГТП потребления типа «Система» узловой объем принимается равным произведению коэффициента отнесения ГТП потребления к данному узлу, рассчитанного в соответствии с пунктом 2.5 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующего объема отклонения, определенного в соответствии с пунктом 3.1 и 2.2.6 настоящего Регламента:   ;  ,  где *A=(ИВА, ИВК, ИС, ИС\_РД, ИС\_сверх\_РД, ИС\_макс, ИС\_св.макс*, *ИС\_в\_пределах\_агрег, ИС\_сверх\_агрег*). | **3.1.3.** В целях определения расчетных показателей стоимости и предварительной стоимости отклонений участника оптового рынка в группе точек поставки потребления за расчетный период, Коммерческий оператор определят объемы отклонений в узлах расчетной модели, отнесенных к ГТП потребления, следующим образом:   * для ГТП потребления типа «Нагрузка» узловой объем принимается равным произведению коэффициента отнесения ГТП потребления к данному узлу, рассчитанного в соответствии с пунктом 2.2 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующего объема отклонения, определенного в соответствии с пунктом 3.1 и 2.2.6 настоящего Регламента:   ;  ;   * для ГТП потребления типа «Система» узловой объем принимается равным произведению коэффициента отнесения ГТП потребления к данному узлу, рассчитанного в соответствии с пунктом 2.5 раздела 4 *Регламента проведения конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед* (Приложение № 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и соответствующего объема отклонения, определенного в соответствии с пунктом 3.1 и 2.2.6 настоящего Регламента:   ;  ,  где *A=(ИВА, ИВК, ИС, ИС\_РД, ИС\_сверх\_РД, ИС\_макс, ИС\_св.макс*, *ИС\_в\_пределах\_агрег, ИС\_сверх\_агрег*). |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ФАКТИЧЕСКИ ПОСТАВЛЕННОЙ НА ОПТОВЫЙ РЫНОК МОЩНОСТИ (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **3.4.9** | СО определяет на основании ценовых заявок, поданных в участником ОРЭМ в КО отношении каждой ГТП для участия в конкурентном отборе на сутки вперед в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и переданных КО в СО в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» подпункта 2 п. 3.2.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),. (15.1)В случае подачи Участником оптового рынка интегральной заявки, в соответствии с подпунктом 2 п. 3.1 (за исключением случаев, указанных в подпункте «б» подпункта 2 п. 3.2.2) *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), поданной в отношении ГТП на период с числом часов *Н*, величина , в отношении часа, попадающего в интервал *Н*, рассчитывается как: . (15.2)  Во всех остальных случаях (за исключением СЭС, ВЭС и малых водоточных ГЭС): . (15.4) Для СЭС, ВЭС и малых водоточных ГЭС: , (15.5) | СО определяет на основании ценовых заявок, поданных в участником ОРЭМ в КО отношении каждой ГТП для участия в конкурентном отборе на сутки вперед в соответствии с *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) и переданных КО в СО в соответствии с *Регламентом проведения конкурентного отбора заявок для балансирования системы* (Приложение № 10 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).Для случаев, указанных в подпунктах «а» и «б» подпункта 2 п. 3.2.2 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*),. (15.1) Во всех остальных случаях (за исключением СЭС, ВЭС и малых водоточных ГЭС): . (15.4) Для СЭС, ВЭС и малых водоточных ГЭС: , (15.5) |