**I.2. Изменения, связанные с учетом экономии ресурса газовых турбин**

**Приложение № 1.2.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «СО ЕЭС».  **Обоснование:** в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 09.09.2022 № 1583 «О внесении изменений в Правила оптового рынка электрической энергии и мощности» объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок, для генерирующего объекта, в состав которого входит установка генераторная с газотурбинным двигателем, дополнительно умножается на коэффициент поставки, определяемый с учетом нахождения такого генерирующего оборудования в резерве для целей экономии ресурса. Предлагается внести соответствующие изменения в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), а также установить процедуру учета информации о необходимости экономии ресурса ГТУ при проведении расчетов ВСВГО.  **Дата вступления в силу:** с 19 сентября 2022 года и действуют по 31 декабря 2023 года (включительно). |

**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) |
| --- | --- | --- |
| **4.1** | **Исходными данными для решения оптимизационной задачи ВСВГО являются:**  … информация о возможных ограничениях по топливоиспользованию. | **Исходными данными для решения оптимизационной задачи ВСВГО являются:**  … информация о возможных ограничениях по топливоиспользованию;информация об экономии ресурса работы генерирующего оборудования. |
| **Приложение 1, п. 4** | Математическая постановка задачи расчета выбора оборудования Решается задача оптимизации ВСВГО в постановке:  (ЦФ1) ,  где:  для каждой ЕГО *b*, относящейся к ГТП генерации *g:* , ,  – значение параметра <цена> в паре <цена-количество> соответствующей ценовой заявки ВСВГО; | Математическая постановка задачи расчета выбора оборудования Решается задача оптимизации ВСВГО в постановке:  (ЦФ1)  ,  где:  для каждой ЕГО *b*, относящейся к ГТП генерации *g* (за исключением ЕГО, включенных в соответствии с п. 3.2.8 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в соответствующем календарном месяце в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы):  , ,  для каждой ЕГО *b*, относящейся к ГТП генерации *g* и включенной в соответствии с п. 3.2.8 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в соответствующем календарном месяце в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы:  ,  ,  где:  – значение параметра <цена> в паре <цена-количество> соответствующей ценовой заявки ВСВГО; |
| **Приложение 2** | **АЛГОРИТМ ФОРМИРОВАНИЯ РАНЖИРОВАННЫХ ПЕРЕЧНЕЙ ЕДИНИЦ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ НА ВКЛЮЧЕНИЕ (ОТКЛЮЧЕНИЕ) (далее – РП ЕГО), ИСПОЛЬЗУЕМОГО ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ РАСЧЕТНОЙ МОДЕЛИ И (ИЛИ) УПРАВЛЕНИИ РЕЖИМОМ РАБОТЫ ЕЭС РОССИИ** Формирование и применение ранжированных перечней единиц генерирующего оборудования на включение (отключение) осуществляется исходя из:   * ценовых заявок ВСВГО, сформированных в соответствии с разделом 9 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*): * значений установленной мощности ЕГО; * значений технического минимума и максимума ЕГО; * эксплуатационного состояния ЕГО;  нормативно-справочной информации: наименование электростанции, станционный номер ЕГО и т.д. | **АЛГОРИТМ ФОРМИРОВАНИЯ РАНЖИРОВАННЫХ ПЕРЕЧНЕЙ ЕДИНИЦ ГЕНЕРИРУЮЩЕГО ОБОРУДОВАНИЯ НА ВКЛЮЧЕНИЕ (ОТКЛЮЧЕНИЕ) (далее – РП ЕГО), ИСПОЛЬЗУЕМОГО ПРИ АКТУАЛИЗАЦИИ РАСЧЕТНОЙ МОДЕЛИ И (ИЛИ) УПРАВЛЕНИИ РЕЖИМОМ РАБОТЫ ЕЭС РОССИИ** Формирование и применение ранжированных перечней единиц генерирующего оборудования на включение (отключение) осуществляется исходя из:   * ценовых заявок ВСВГО, сформированных в соответствии с разделом 9 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*): * значений установленной мощности ЕГО; * значений технического минимума и максимума ЕГО; * эксплуатационного состояния ЕГО;  нормативно-справочной информации: наименование электростанции, станционный номер ЕГО и т.д.ЕГО, включенные в соответствии с п. 3.2.8 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы, и в отношении которых величина , определенная при расчете ВСВГО в соответствии с п. 4 приложения 1 к настоящему Регламенту, равна 140000, включаются в ранжированные перечни единиц генерирующего оборудования на включение в последнюю очередь. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОДАЧИ УВЕДОМЛЕНИЙ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **3.2.8** | Участник оптового рынка вправе направить в СО уведомление в отношении каждой ГТП генерации и каждого объекта управления, относящегося к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, а также каждой блок-станции, относящейся к ГТП потребления, об актуализации одного или нескольких из следующих параметров генерирующего оборудования:   * минимально допустимое количество часов, в течение которых каждая единица генерирующего оборудования должна находиться во включенном состоянии после включения и выхода на диапазон регулирования. По умолчанию используется значение «24 часа» («48 часов» для неценовой зоны Дальнего Востока), а в случае если СО в соответствии с п. 3.4.12.1 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности*(Приложение № 13к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) должен включить ЕГО для проверки наличия фактических резервов мощности в рамках процедуры ВСВГО, по умолчанию используется значение «8 часов» для всех типов генерирующего оборудования, за исключением ГТУ, а для ГТУ – «1 час». Количество часов, установленное по умолчанию, не включает в себя время, необходимое для выхода генерирующего оборудования на диапазон регулирования после включения в сеть. Актуализация значения по умолчанию возможна только в сторону уменьшения этого значения, но не менее чем до одного часа; * минимально допустимое количество часов, в течение которых каждая единица генерирующего оборудования должна находиться в отключенном состоянии после отключения. Для ценовых зон по умолчанию используется значение «48 часов» для ЕГО установленной мощностью до 800 МВт и «72 часа» для ЕГО установленной мощностью 800 МВт и выше. Для второй неценовой зоны в соответствии с разделом 20*Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по умолчанию используется значение «72 часа». Актуализация возможна только в сторону уменьшения этого значения, но не менее одного часа; * максимально допустимое количество изменений состояния (включений и отключений) каждой единицы генерирующего оборудования за семидневный период (в течение любых 168 (ста шестидесяти восьми) часов подряд). По умолчанию используется значение «3 изменения», актуализация возможна только в сторону увеличения значения; * число часов периода, в пределах которого рассчитывается индивидуальный коэффициент, используемый для предотвращения внутрисуточных перепусков оборудования. В случае, если данный параметр участником оптового рынка не заявлен, либо заявлено значение менее 0 или более 24 часов, по умолчанию используется значение 24.  Указанное уведомление об актуализации параметров на предстоящий календарный месяц должно быть подано в СО не менее чем за 3 (три) рабочих дня до начала соответствующего месяца. Представленная в данном уведомлении информация применяется СО в соответствии с *Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для ценовых зон оптового рынка или в соответствии с разделом 20 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для второй неценовой зоны оптового рынка. | Участник оптового рынка вправе направить в СО уведомление в отношении каждой ГТП генерации и каждого объекта управления, относящегося к ГТП потребления с регулируемой нагрузкой, а также каждой блок-станции, относящейся к ГТП потребления, об актуализации одного или нескольких из следующих параметров генерирующего оборудования:   * минимально допустимое количество часов, в течение которых каждая единица генерирующего оборудования должна находиться во включенном состоянии после включения и выхода на диапазон регулирования. По умолчанию используется значение «24 часа» («48 часов» для неценовой зоны Дальнего Востока), а в случае если СО в соответствии с п. 3.4.12.1 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности*(Приложение № 13к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) должен включить ЕГО для проверки наличия фактических резервов мощности в рамках процедуры ВСВГО, по умолчанию используется значение «8 часов» для всех типов генерирующего оборудования, за исключением ГТУ, а для ГТУ – «1 час». Количество часов, установленное по умолчанию, не включает в себя время, необходимое для выхода генерирующего оборудования на диапазон регулирования после включения в сеть. Актуализация значения по умолчанию возможна только в сторону уменьшения этого значения, но не менее чем до одного часа; * минимально допустимое количество часов, в течение которых каждая единица генерирующего оборудования должна находиться в отключенном состоянии после отключения. Для ценовых зон по умолчанию используется значение «48 часов» для ЕГО установленной мощностью до 800 МВт и «72 часа» для ЕГО установленной мощностью 800 МВт и выше. Для второй неценовой зоны в соответствии с разделом 20*Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) по умолчанию используется значение «72 часа». Актуализация возможна только в сторону уменьшения этого значения, но не менее одного часа; * максимально допустимое количество изменений состояния (включений и отключений) каждой единицы генерирующего оборудования за семидневный период (в течение любых 168 (ста шестидесяти восьми) часов подряд). По умолчанию используется значение «3 изменения», актуализация возможна только в сторону увеличения значения; * число часов периода, в пределах которого рассчитывается индивидуальный коэффициент, используемый для предотвращения внутрисуточных перепусков оборудования. В случае, если данный параметр участником оптового рынка не заявлен, либо заявлено значение менее 0 или более 24 часов, по умолчанию используется значение 24.  Указанное уведомление об актуализации параметров на предстоящий календарный месяц должно быть подано в СО не менее чем за 3 (три) рабочих дня до начала соответствующего месяца. Представленная в данном уведомлении информация применяется СО в соответствии с *Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для ценовых зон оптового рынка или в соответствии с разделом 20 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для второй неценовой зоны оптового рынка.Участник оптового рынка вправе не позднее чем за 15 (пятнадцать) рабочих дней до начала календарного месяца (на октябрь 2022 года – не позднее 20.09.2022) направить в СО уведомление о необходимости экономии ресурса работы генерирующего оборудования (ЕГО или группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в состав которого входят газовые турбины, в течение последующих 12 месяцев, и о согласии на включение в перечень ЕГО, в отношении которых учитывается экономия ресурса работы, на предстоящий месяц.СО не позднее чем за 5 (пять) рабочих дней до начала календарного месяца (не позднее 04.10.2022 для периода, наступающего с 4-го календарного дня после указанной даты по 31.10.2022) определяет и публикует:- на сайте ОРЭМ – перечень энергорайонов, в которых одновременный вывод из работы всех газовых турбин, соответствующих типу турбины, указанному в приложении 2 к настоящему Регламенту, в отношении которых участниками оптового рынка направлены в СО уведомления о необходимости экономии ресурса работы генерирующего оборудования и согласии на включение в перечень ЕГО, в отношении которых учитывается экономия ресурса работы, может приводить к снижению надежности энергоснабжения потребителей в течение последующих 12 месяцев;- в персональных разделах участников оптового рынка на сайте ОРЭМ – признак включения в соответствующем календарном месяце ЕГО (группы ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в состав которых входят газовые турбины, расположенные в указанных выше энергорайонах, и в отношении которых были направлены уведомления о необходимости экономии ресурса работы и о согласии на включение в перечень ЕГО, в отношении которых учитывается экономия ресурса работы, в перечень ЕГО, в отношении которых учитывается экономия ресурса работы.Особенности работы ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), включенных в соответствующем календарном месяце в перечень ЕГО, в отношении которых учитывается экономия ресурса работы, учитываются в соответствии с *Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для ценовых зон оптового рынка или в соответствии с разделом 20 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для второй неценовой зоны оптового рынка. |

**Добавить приложение**

**Приложение 2**

**Типы газовых турбин****, в отношении которых может быть учтена необходимость экономии ресурса работы**

|  |  |
| --- | --- |
|  | Тип (марка) газовой турбины |
| 1 | LMS 100PB |
| 2 | LM-2500+G4DLE |
| 3 | LM-2500+HSPT |
| 4 | LM-6000-PF |
| 5 | LM-6000-PF-DF |
| 6 | LM-6000-PD |
| 7 | LM-6000-PD-DLE |
| 8 | LM-6000-PD-SPRINT |
| 9 | MGT-70(3) |
| 10 | MS6001FA [PG6111FA] |
| 11 | MS6001B [PG6581B] |
| 12 | MS6001 [PG6581] |
| 13 | MS9001 [FB] |
| 14 | 6FA+E PG6111 |
| 15 | PG6111FA |
| 16 | PG9171E |
| 17 | PG9351FA |
| 18 | 9HA.01 |
| 19 | V94.2 |
| 20 | SGT5-4000F |
| 21 | SGT5-4000F[4] |
| 22 | SGT5 2000E v.8 |
| 23 | SGT5 2000E v.9 |
| 24 | SGT-700 |
| 25 | SGT-800 |
| 26 | GT-10C |
| 27 | GTX-100 |
| 28 | GT13E2 |
| 29 | GT-26 |
| 30 | V64.3A |
| 31 | AE64.3A |
| 32 | M701F4 |
| 33 | MS 5001 N |
| 34 | TRENT 60 WLE |
| 35 | ТПЭ-180 |
| 36 | ГТЭ-160 |
| 37 | ГТЭ-145 |
| 38 | ГТЭ-110 |
| 39 | ГТЭ-45-3 |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ФУНКЦИОНИРОВАНИЯ УЧАСТНИКОВ ОПТОВОГО РЫНКА**

**НА ТЕРРИТОРИИ НЕЦЕНОВЫХ ЗОН (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№**  **пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **Подп. 4**  **п. 20.5.12** | **Математическая постановка задачи расчета выбора оборудования**  Решается задача оптимизации ВСВГО в постановке:  (ЦФ1),  ,  где для каждой ЕГО *b*, относящейся к ГТП генерации *g:*  – порядковый номер соответствующей ЕГО, определенный следующим образом:   * 1. Для каждой ЕГО в перечне ЕГО  рассчитывается значение ценовой характеристики .   2. Каждой ЕГО из перечня ЕГО  присваивается порядковый номер в соответствии с возрастанием значения ценовой характеристики .   3. Если несколько ЕГО имеют равные значения , им присваивается одинаковые порядковые номера .   4. Если , то для соответствующей ЕГО ,   где – параметр цены, определенный в соответствии с п. 20.1 настоящего Регламента;  … | **Математическая постановка задачи расчета выбора оборудования**  Решается задача оптимизации ВСВГО в постановке:  (ЦФ1),  ,  где для каждой ЕГО *b*, относящейся к ГТП генерации *g:*  – порядковый номер соответствующей ЕГО, определенный следующим образом:   * 1. Для каждой ЕГО в перечне ЕГО  рассчитывается значение ценовой характеристики .   2. Каждой ЕГО из перечня ЕГО  присваивается порядковый номер в соответствии с возрастанием значения ценовой характеристики .   3. Если несколько ЕГО имеют равные значения , им присваивается одинаковые порядковые номера .   4. Если , то для соответствующей ЕГО ,   а для каждой ЕГО *b*, относящейся к ГТП генерации *g* и включенной в соответствии с п. 3.2.8 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) в соответствующем календарном месяце в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы, ,  где – параметр цены, определенный в соответствии с п. 20.1 настоящего Регламента;  … |

**Приложение № 1.2.2**

|  |
| --- |
| **Дата вступления в силу:** с 1 октября 2022 года и действуют по 31 декабря 2023 года (включительно). |

**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) |
| --- | --- | --- |
| **5.1.2.1** | СО в течение 3 рабочих дней с даты рассматриваемых операционных суток *d* (не включая указанные операционные сутки), но не позднее 3-го календарного дня месяца, следующего за расчетным, передает в КО в согласованном между КО и СО формате следующую информацию:  * признак изменения состояния/переноса времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования на БР по внешней инициативе по ЕГО в отношении каждого часа отличия состояния ЕГО, определенного согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы, от состояния, переданного в составе актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; * признак изменения технических (технологических) ограничений генерирующего оборудования по РГЕ, изменением состояния/переносом времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования на БР по внешней инициативе; * в отношении каждого фактического включения в сеть ЕГО (часа синхронизации с сетью *h*) в рассматриваемом расчетном периоде, а также в отношении каждой ЕГО, для которой в рассматриваемом расчетном периоде проводится проверка наличия резервов мощности в порядке, установленном п. 4.7 *Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), передается следующая информация:  1. признак включения ЕГО по собственной инициативе; 2. признак включения ЕГО по внешней инициативе по причинам, не связанным с назначением данной ЕГО режимным генератором, в том числе при оптимизационных пусках сезонно-оптимизируемых ЕГО, осуществляемых в соответствии с п. 4.6.1 *Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*; 3. признак включения ЕГО по внешней инициативе по причине назначения СО данной ЕГО режимным генератором; 4. признак планирования данного включения ЕГО на этапе формирования актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (данный признак присваивается в том числе при изменении запланированного на указанном этапе часа пуска на иной час на основании ранжированных перечней ЕГО на включение (отключение) на БР без учета возможного отличия в указанные часы значений соответствующих приоритетов на пуск данной ЕГО, определенных на основе ценовых параметров данной ЕГО); 5. признак включения (учета в работе) ЕГО для целей проверки наличия резервов мощности в порядке, установленном п. 4.7 *Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) либо в порядке, установленном п. 6.8.4 *Регламента оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России* (Приложение № 9к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 6. час начала, а также длительность периода проведения проверки наличия фактических резервов мощности в операционные сутки *d*, определенная в соответствии с п. 3.4.12.1 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), указываемая в случае учета проведения проверки ЕГО на этапе формирования актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и успешного прохождения ЕГО такой проверки, определенного в соответствии с п. 3.4.12.1 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  * признак отключения ЕГО по внешней инициативе в отношении каждого фактического отключения ЕГО от сети, не учтенного в актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; * признак отмены отключения ЕГО по внешней инициативе в отношении каждой фактической отмены отключения ЕГО, учтенного в актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; * признак отмены включения ЕГО по внешней инициативе в отношении каждой фактической отмены включения ЕГО, учтенного в актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; * признак запланированного участия генерирующего оборудования по РГЕ в оказании услуги по нормированному первичному регулированию частоты (НПРЧ) и (или) вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ).   Признак включения ЕГО по внешней инициативе присваивается СО следующим пускам ЕГО в рассматриваемых операционных сутках:   * разрешенным СО фактическим пускам ЕГО не позднее часа, учтенного на этапе формирования актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, при условии присвоения в соответствии с п. 4.3.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* признака включения «по оптимизации» или «режимный генератор»; * разрешенным СО фактическим пускам ЕГО не позднее часа, заданного командой диспетчера СО, в т.ч. пускам по команде диспетчера СО на включение в сеть в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.   Признак включения ЕГО по собственной инициативе присваивается СО во всех случаях, в которых включению ЕГО не присвоен признак включения по внешней инициативе.  Разрешенный СО по запросу участника оптового рынка фактический пуск ЕГО ранее времени, учтенного на этапе формирования актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, или заданного командой диспетчера СО, в том числе после ремонтов или для целей проведения испытаний с последующим согласованным с СО оставлением ЕГО в работе, но в пределах текущих операционных суток, является соответствующим запланированному или заданному командой диспетчера при условии, что ЕГО на конец часа, на который на этапе формирования актуализированной расчетной модели запланирован пуск, находится во включенном состоянии, определенном по данным СОТИАССО в соответствии с Техническими требованиями. При этом квалификация признаков инициативы пуска не изменяется.  Для разрешенных фактических пусков ЕГО, перенесенных по запросу участника оптового рынка на предыдущие сутки, присваивается признак включения ЕГО по собственной инициативе.  СО осуществляет регистрацию фактического включения в сеть ЕГО в соответствии с п. 3.4.3 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  У поставщика – участника оптового рынка в отношении часа *h* операционных суток *d* по ГТП генерации *p*, к которой отнесена ЕГО *b*, в случае одновременного выполнения следующих условий:   * наличие признака включения ЕГО, указанного в подпункте б) или в подпункте в) настоящего пункта; * отсутствие признака включения ЕГО, указанного в подпункте г) настоящего пункта;   возникает дополнительное предварительное требование, которое увеличивает требование данного участника на величину:  ,  где  – величина дополнительных требований по оплате пуска генерирующего оборудования на БР в час *h* в отношении единицы генерирующего оборудования *b*, отнесенной к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, рассчитываемая по формуле:   * если :   ;   * если :   ,  где B1 – множество ЕГО *b*, отнесенных к ГТП генерации *р*, по которым в отношении данного часа *h* из СО в КО в соответствии с подпунктом б) настоящего пункта признака включения ЕГО по внешней инициативе по причинам, не связанным с назначением данной ЕГО режимным генератором;  B2 – множество ЕГО *b*, отнесенных к ГТП генерации *р*, по которым в отношении данного часа *h* из СО в КО в соответствии с подпунктом в) настоящего пункта признака включения ЕГО по внешней инициативе по причине назначения СО данной ЕГО режимным генератором;  − стоимость пуска 1 МВт мощности в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток, указанная в ценовой заявке ВСВГО участника оптового рынка в отношении единиц (-ы) генерирующего оборудования *b*, определенная согласно *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *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*);  ― величина установленной мощности ЕГО *b*, входящей в ГТП генерации *р*, определенная по состоянию на операционные сутки *d*, значение которой передается участником оптового рынка в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | СО в течение 3 рабочих дней с даты рассматриваемых операционных суток *d* (не включая указанные операционные сутки), но не позднее 3-го календарного дня месяца, следующего за расчетным, передает в КО в согласованном между КО и СО формате следующую информацию:  * признак изменения состояния/переноса времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования на БР по внешней инициативе по ЕГО в отношении каждого часа отличия состояния ЕГО, определенного согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы, от состояния, переданного в составе актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; * признак изменения технических (технологических) ограничений генерирующего оборудования по РГЕ, изменением состояния/переносом времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования на БР по внешней инициативе; * в отношении каждого фактического включения в сеть ЕГО (часа синхронизации с сетью *h*) в рассматриваемом расчетном периоде, а также в отношении каждой ЕГО, для которой в рассматриваемом расчетном периоде проводится проверка наличия резервов мощности в порядке, установленном п. 4.7 *Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), передается следующая информация:  1. признак включения ЕГО по собственной инициативе; 2. признак включения ЕГО по внешней инициативе по причинам, не связанным с назначением данной ЕГО режимным генератором, в том числе при оптимизационных пусках сезонно-оптимизируемых ЕГО, осуществляемых в соответствии с п. 4.6.1 *Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*; 3. признак включения ЕГО по внешней инициативе по причине назначения СО данной ЕГО режимным генератором; 4. признак планирования данного включения ЕГО на этапе формирования актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (данный признак присваивается в том числе при изменении запланированного на указанном этапе часа пуска на иной час на основании ранжированных перечней ЕГО на включение (отключение) на БР без учета возможного отличия в указанные часы значений соответствующих приоритетов на пуск данной ЕГО, определенных на основе ценовых параметров данной ЕГО); 5. признак включения (учета в работе) ЕГО для целей проверки наличия резервов мощности в порядке, установленном п. 4.7 *Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* (Приложение № 3.1к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) либо в порядке, установленном п. 6.8.4 *Регламента оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России* (Приложение № 9к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); 6. час начала, а также длительность периода проведения проверки наличия фактических резервов мощности в операционные сутки *d*, определенная в соответствии с п. 3.4.12.1 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), указываемая в случае учета проведения проверки ЕГО на этапе формирования актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, и успешного прохождения ЕГО такой проверки, определенного в соответствии с п. 3.4.12.1 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  * признак отключения ЕГО по внешней инициативе в отношении каждого фактического отключения ЕГО от сети, не учтенного в актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; * признак отмены отключения ЕГО по внешней инициативе в отношении каждой фактической отмены отключения ЕГО, учтенного в актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; * признак отмены включения ЕГО по внешней инициативе в отношении каждой фактической отмены включения ЕГО, учтенного в актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; * признак запланированного участия генерирующего оборудования по РГЕ в оказании услуги по нормированному первичному регулированию частоты (НПРЧ) и (или) вторичному регулированию частоты и перетоков активной мощности (АВРЧМ).   Признак включения ЕГО по внешней инициативе присваивается СО следующим пускам ЕГО в рассматриваемых операционных сутках:   * разрешенным СО фактическим пускам ЕГО не позднее часа, учтенного на этапе формирования актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, при условии присвоения в соответствии с п. 4.3.4 *Регламента актуализации расчетной модели* (Приложение № 3к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)* признака включения «по оптимизации» или «режимный генератор»; * разрешенным СО фактическим пускам ЕГО не позднее часа, заданного командой диспетчера СО, в т.ч. пускам по команде диспетчера СО на включение в сеть в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.   Признак включения ЕГО по собственной инициативе присваивается СО во всех случаях, в которых включению ЕГО не присвоен признак включения по внешней инициативе.  Разрешенный СО по запросу участника оптового рынка фактический пуск ЕГО ранее времени, учтенного на этапе формирования актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, или заданного командой диспетчера СО, в том числе после ремонтов или для целей проведения испытаний с последующим согласованным с СО оставлением ЕГО в работе, но в пределах текущих операционных суток, является соответствующим запланированному или заданному командой диспетчера при условии, что ЕГО на конец часа, на который на этапе формирования актуализированной расчетной модели запланирован пуск, находится во включенном состоянии, определенном по данным СОТИАССО в соответствии с Техническими требованиями. При этом квалификация признаков инициативы пуска не изменяется.  Для разрешенных фактических пусков ЕГО, перенесенных по запросу участника оптового рынка на предыдущие сутки, присваивается признак включения ЕГО по собственной инициативе.  СО осуществляет регистрацию фактического включения в сеть ЕГО в соответствии с п. 3.4.3 *Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности* (Приложение № 13к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)*.  У поставщика – участника оптового рынка в отношении часа *h* операционных суток *d* по ГТП генерации *p*, к которой отнесена ЕГО *b*, в случае одновременного выполнения следующих условий:   * наличие признака включения ЕГО, указанного в подпункте б) или в подпункте в) настоящего пункта; * отсутствие признака включения ЕГО, указанного в подпункте г) настоящего пункта;   возникает дополнительное предварительное требование, которое увеличивает требование данного участника на величину:  ,  где  – величина дополнительных требований по оплате пуска генерирующего оборудования на БР в час *h* в отношении единицы генерирующего оборудования *b*, отнесенной к ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i*, рассчитываемая по формуле:   * если :   ;   * если :   ,  где B1 – множество ЕГО *b*, отнесенных к ГТП генерации *р*, по которым в отношении данного часа *h* из СО в КО в соответствии с подпунктом б) настоящего пункта признака включения ЕГО по внешней инициативе по причинам, не связанным с назначением данной ЕГО режимным генератором;  B2 – множество ЕГО *b*, отнесенных к ГТП генерации *р*, по которым в отношении данного часа *h* из СО в КО в соответствии с подпунктом в) настоящего пункта признака включения ЕГО по внешней инициативе по причине назначения СО данной ЕГО режимным генератором;  − стоимость пуска 1 МВт мощности в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток, указанная в ценовой заявке ВСВГО участника оптового рынка в отношении единиц (-ы) генерирующего оборудования *b*, определенная согласно *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *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*);  [руб./МВт] – величина, ограничивающая стоимость пуска 1 МВт мощности в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток, в связи с необходимостью экономии ресурса ГТУ;  [руб./МВт] – величина, ограничивающая величину , определенную в подпункте 23 п. 3.1.2 настоящего Регламента, в связи с необходимостью экономии ресурса ГТУ;  ― величина установленной мощности ЕГО *b*, входящей в ГТП генерации *р*, определенная по состоянию на операционные сутки *d*, значение которой передается участником оптового рынка в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **5.1.2.2** | В случае выполнения одного из условий в отношении рассматриваемой ЕГО:  * отсутствие признака включения, указанного в подпункте «д» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента, при одновременном выполнении следующих условий: * наличие признака включения ЕГО *b*, указанного в подпункте «б» или в подпункте «в» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента; * наличие признака включения ЕГО *b*, указанного в подпункте «г» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента; * наличие признака включения, указанного в подпункте «д» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента, при одновременном выполнении следующих условий: * наличие признака включения ЕГО *b*, указанного в подпункте «в» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента; * наличие признака включения ЕГО *b*, указанного в подпункте «г» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента; * наличие ненулевой длительности периода проведения проверки наличия фактических резервов мощности ЕГО *b* воперационные сутки *d*, указанной в подпункте «е» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента, –   у поставщика – участника оптового рынка в отношении ГТП генерации *p*, к которой отнесена ЕГО *b*, в час *h* операционных суток *d* возникает дополнительное предварительное требование, которое увеличивает требования данного участника оптового рынка по договору комиссии на продажу электрической энергии на РСВ на величину:  ,  где  – величина увеличения требований в результате осуществления в час *h* запланированного на этапе формирования актуализированной расчетной модели пуска единицы генерирующего оборудования *b*, отнесенного к ГТП генерации *p* участника *i*, рассчитываемая по формуле:  ,  если ;  ,  если ,  где B1 – множество ЕГО *b*, отнесенных к ГТП генерации *р*, по которым в отношении данного часа *h* из СО в КО в соответствии с подпунктом б) пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента признака включения ЕГО *b* по внешней инициативе по причинам, не связанным с назначением данной ЕГО режимным генератором;  B2 – множество ЕГО *b*, отнесенных к ГТП генерации *р*, по которым в отношении данного часа *h* из СО в КО в соответствии с подпунктом в) пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента признака включения ЕГО *b* по внешней инициативе по причине назначения СО данной ЕГО режимным генератором;  – максимальное значение параметра «цена за день» в ценовых заявках участника оптового рынка, определенное согласно подп. 23 п. 3.1.2 настоящего Регламента;  − стоимость пуска 1 МВт мощности в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток, указанная в ценовой заявке ВСВГО участника оптового рынка в отношении единиц (-ы) генерирующего оборудования *b*, определенная согласно *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *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*);  ― величина установленной мощности развернутой по ВСВГО единицы генерирующего оборудования *b*, определенная по состоянию на операционные сутки *d*, значение которой передается участником ОРЭ в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | В случае выполнения одного из условий в отношении рассматриваемой ЕГО:  * отсутствие признака включения, указанного в подпункте «д» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента, при одновременном выполнении следующих условий: * наличие признака включения ЕГО *b*, указанного в подпункте «б» или в подпункте «в» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента; * наличие признака включения ЕГО *b*, указанного в подпункте «г» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента; * наличие признака включения, указанного в подпункте «д» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента, при одновременном выполнении следующих условий: * наличие признака включения ЕГО *b*, указанного в подпункте «в» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента; * наличие признака включения ЕГО *b*, указанного в подпункте «г» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента; * наличие ненулевой длительности периода проведения проверки наличия фактических резервов мощности ЕГО *b* воперационные сутки *d*, указанной в подпункте «е» буллита 3 пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента, –   у поставщика – участника оптового рынка в отношении ГТП генерации *p*, к которой отнесена ЕГО *b*, в час *h* операционных суток *d* возникает дополнительное предварительное требование, которое увеличивает требования данного участника оптового рынка по договору комиссии на продажу электрической энергии на РСВ на величину:  ,  где  – величина увеличения требований в результате осуществления в час *h* запланированного на этапе формирования актуализированной расчетной модели пуска единицы генерирующего оборудования *b*, отнесенного к ГТП генерации *p* участника *i*, рассчитываемая по формуле:  ,  если ;  ,  если ,  где B1 – множество ЕГО *b*, отнесенных к ГТП генерации *р*, по которым в отношении данного часа *h* из СО в КО в соответствии с подпунктом б) пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента признака включения ЕГО *b* по внешней инициативе по причинам, не связанным с назначением данной ЕГО режимным генератором;  B2 – множество ЕГО *b*, отнесенных к ГТП генерации *р*, по которым в отношении данного часа *h* из СО в КО в соответствии с подпунктом в) пункта 5.1.2.1 настоящего Регламента признака включения ЕГО *b* по внешней инициативе по причине назначения СО данной ЕГО режимным генератором;  – максимальное значение параметра «цена за день» в ценовых заявках участника оптового рынка, определенное согласно подп. 23 п. 3.1.2 настоящего Регламента;  − стоимость пуска 1 МВт мощности в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток, указанная в ценовой заявке ВСВГО участника оптового рынка в отношении единиц (-ы) генерирующего оборудования *b*, определенная согласно *Регламенту подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *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*);  [руб./МВт] - величина, ограничивающая стоимость пуска 1 МВт мощности в отношении часа *h* рассматриваемых операционных суток, в связи с необходимостью экономии ресурса ГТУ;  [руб./МВт] - величина, ограничивающая величину , определенную в подпункте 23) п.3.1.2 настоящего регламента, в связи с необходимостью экономии ресурса ГТУ;  ― величина установленной мощности развернутой по ВСВГО единицы генерирующего оборудования *b*, определенная по состоянию на операционные сутки *d*, значение которой передается участником ОРЭ в КО в соответствии с формой 12 приложения 1 к *Положению о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка* (Приложение № 1.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |

**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) |
| --- | --- | --- |
| **6.1** | СО определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце *m* в отношении соответствующих ГТП генерации участников ОРЭМ, расположенных в ценовых зонах оптового рынка,поставляющих мощность по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ (за исключением гидроэлектростанций при расчете за декабрь месяц каждого календарного года):; (36.1)поставляющих мощность по итогам КОМ НГО:, (36.1.1)поставляющих мощность по итогам КОМ и относящихся к гидроэлектростанциям при расчете за декабрь месяц каждого календарного года:; (36.3)поставляющих мощность по договорам на модернизацию:;поставляющих мощность в вынужденном режиме:, (36.4)поставляющих мощность по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций): ; (36.5)  ― объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды, отнесенный к *j*-той ГТП генерации в месяце *m*,определяемый в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента.  ― объем мощности,   * отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации *j* в отношении месяца *m*; * для генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ, – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по цене КОМ, определенный в соответствии с разделом 16 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * для генерирующих объектов тепловых электростанций, которые подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя в соответствии с перечнем, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. № 2699-р, – объем мощности, указанный в этом перечне для такого генерирующего объекта, с даты ввода в эксплуатацию, указанной в договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ, и до 31 декабря 2021 года.   ― установленная мощность генерирующего оборудования, отобранного на КОМ в отношении декабря месяца соответствующего года поставки;  – объем мощности, поставляемый по договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО в месяце *m*;  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию;  ― объем мощности генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме по ГТП *j*, переданный КО в СО в перечне групп точек поставки электростанций, отнесенных в расчетном месяце к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― величина установленной мощности множества ГТП генерации *M(j)*, отнесенных к электростанции *s*, указанная в прогнозном балансе ФАС на месяц *m*.  Для ГТП генерации, принимавших участие в КОМ, но не отобранных по его результатам и не переданных КО в составе перечня ГТП, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце *m* принимается равным нулю.  ― максимальный объем мощности, который может быть поставлен в ГТП *j* по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определяемый СО следующим образом:  ; (36.8)  – объем установленной мощности, указанный для генерирующего объекта *g*, в отношении которого зарегистрирована ГТП *j*, в договоре о предоставлении мощности или договоре АЭС/ГЭС, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | СО определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце *m* в отношении соответствующих ГТП генерации участников ОРЭМ, расположенных в ценовых зонах оптового рынка,поставляющих мощность по договорам купли-продажи мощности по результатам КОМ (за исключением гидроэлектростанций при расчете за декабрь месяц каждого календарного года):; (36.1)поставляющих мощность по итогам КОМ НГО:, (36.1.1)поставляющих мощность по итогам КОМ и относящихся к гидроэлектростанциям при расчете за декабрь месяц каждого календарного года:; (36.3)поставляющих мощность по договорам на модернизацию:;поставляющих мощность в вынужденном режиме:, (36.4)поставляющих мощность по договорам о предоставлении мощности: ; (36.5) поставляющих мощность по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций): ; (36.6)  ― объем потребления мощности на собственные и хозяйственные нужды, отнесенный к *j*-той ГТП генерации в месяце *m*,определяемый в соответствии с разделом 8 настоящего Регламента.  ― объем мощности,   * отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации *j* в отношении месяца *m*; * для генерирующих объектов, в отношении которых участник оптового рынка отказался от исполнения обязательств по ДПМ с целью продажи мощности по цене КОМ, – объем мощности генерирующих объектов, поставляющих мощность по цене КОМ, определенный в соответствии с разделом 16 *Регламента определения объемов покупки и продажи мощности на оптовом рынке* (Приложение № 13.2 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * для генерирующих объектов тепловых электростанций, которые подлежат строительству на территориях Республики Крым и (или) г. Севастополя в соответствии с перечнем, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 26 декабря 2015 г. № 2699-р, – объем мощности, указанный в этом перечне для такого генерирующего объекта, с даты ввода в эксплуатацию, указанной в договоре купли-продажи мощности по результатам КОМ, и до 31 декабря 2021 года.   ― установленная мощность генерирующего оборудования, отобранного на КОМ в отношении декабря месяца соответствующего года поставки;  – объем мощности, поставляемый по договору купли-продажи мощности по результатам КОМ НГО в месяце *m*;  ― объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию;  ― объем мощности генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме по ГТП *j*, переданный КО в СО в перечне групп точек поставки электростанций, отнесенных в расчетном месяце к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* (Приложение № 19.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  ― величина установленной мощности множества ГТП генерации *M(j)*, отнесенных к электростанции *s*, указанная в прогнозном балансе ФАС на месяц *m*.  Для ГТП генерации, принимавших участие в КОМ, но не отобранных по его результатам и не переданных КО в составе перечня ГТП, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце *m* принимается равным нулю.  ― максимальный объем мощности, который может быть поставлен в ГТП *j* по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), определяемый СО следующим образом:  ; (36.8)  – объем установленной мощности, указанный для генерирующего объекта *g*, в отношении которого зарегистрирована ГТП *j*, в договоре о предоставлении мощности или договоре АЭС/ГЭС, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).  – коэффициент снижения поставки мощности, определяемый следующим образом:  – доля суток в месяце *m*, в которых Системным оператором была учтена необходимость экономии ресурса работы ЕГО *g*, отнесенной к ГТП *j,* при одновременном выполнении следующих условий:  - ЕГО *g* в соответствии с п. 3.2.8 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) включена в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы в месяце *m*;  - в отношении ЕГО *g* в составе ценовой заявки ВСВГО, поданной в соответствии с разделом 9 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), хотя бы в одном часе суток заявленное значение параметра <цена> в паре <цена-количество> больше или равно 20000 и (или) для соответствующих суток заявленная стоимость включения в работу больше или равна 280000;  - ЕГО *g* по результатам расчета ВСВГО во всех часах суток учтена в холодном резерве;  - ЕГО *g* во всех часах суток находилась в холодном резерве;  *–* коэффициент предельного снижения объема поставленной мощности, равный 0,03 для генерирующих объектов, мощность которых подлежит оплате по договорам о предоставлении мощности, в состав которых входят установки генераторные с газотурбинными двигателями, 0,1 *–* для иных генерирующих объектов;  *–* величина, равная количеству фактических пусков ЕГО *g*, отнесенной к ГТП *j*, в месяце *m*, произошедших в сутках, в которые одновременно выполняются следующие условия:  - ЕГО *g* в соответствии с п. 3.2.8 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) включена в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы в месяце *m*;  - в отношении ЕГО *g* в составе ценовой заявки ВСВГО, поданной в соответствии с разделом 9 *Регламента подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), хотя бы в одном часе суток заявленное значение параметра <цена> в паре <цена-количество> больше или равно 20000 и (или) для соответствующих суток заявленная стоимость включения в работу больше или равна 280000;  - ЕГО *g* фактически включалась в соответствующих сутках.  Регистрация фактического включения в сеть ЕГО осуществляется СО в соответствии с п. 3.4.11 настоящего Регламента.  В отношении иных ЕГО *g* коэффициент поставки для месяца *m* принимается равным 1. |
| **6.2** | В отношении ГТП генерации электростанций, расположенных в неценовых зонах оптового рынка:  , | В отношении ГТП генерации электростанций, расположенных в неценовых зонах оптового рынка: ,  – коэффициент снижения поставки мощности, определяемый следующим образом:  – доля суток в месяце *m*, в которых Системным оператором была учтена необходимость экономии ресурса работы ЕГО *g*, отнесенной к ГТП *j,* при одновременном выполнении следующих условий:  - ЕГО *g* в месяце *m* включена в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы, в соответствии с п. 3.2.8 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);  - в отношении ЕГО *g* в порядке, установленном разделом 20 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на соответствующие сутки для целей расчета ВСВГО заявлен порядковый номер, равный 99;  - ЕГО *g* по результатам расчета ВСВГО во всех часах суток учтена в холодном резерве;  - ЕГО *g* во всех часах суток находилась в холодном резерве;  *–* коэффициент предельного снижения объема поставленной мощности для генерирующих объектов, в состав которых входят установки генераторные с газотурбинными двигателями, равный 0,03;  *–* величина, равная количеству фактических пусков ЕГО *g*, отнесенной к ГТП *j*, в месяце *m*, произошедших в сутках, в которые одновременно выполняются следующие условия:  - ЕГО *g* в соответствии с п. 3.2.8 *Регламента подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) включена в перечень ЕГО (групп ЕГО, режим работы которых взаимосвязан), в отношении которых учитывается экономия ресурса работы в месяце *m*;  - в отношении ЕГО *g* в порядке, установленном разделом 20 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), на соответствующие сутки для целей расчета ВСВГО заявлен порядковый номер, равный 99;  - ЕГО *g* фактически включалась в соответствующих сутках.  Регистрация фактического включения в сеть ЕГО осуществляется СО в соответствии с п. 3.4.11 настоящего Регламента.  В отношении иных ЕГО *g* коэффициент поставки для месяца *m* принимается равным 1. |