

Изменения, вносимые в **Порядок формирования уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования с 15.07.2020**, связанные с уточнением перечня параметров, а также изменения технического характера

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
1	<p>Настоящий Порядок формирования уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования (далее – Порядок формирования уведомлений) разработан и утвержден АО «СО ЕЭС» в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Правила оптового рынка) [1] и регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности [8.1] – [8.10].</p> <p>...</p> <p>Положения настоящего Порядка формирования уведомлений распространяются на всех участников оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием, независимо от расположения на территориях, которые объединены в ценовые или неценовые зоны оптового рынка (далее – ценовые или неценовые зоны), участвующих в отношениях по обращению генерирующей электроэнергии и/или мощности в соответствии с Правилами оптового рынка электроэнергии и мощности (далее – поставщики мощности).</p> <p>...</p> <p>Доступ к информационной системе СО в части подачи уведомлений осуществляется в соответствии с <i>Порядком получения доступа к информационным ресурсам СО</i> [6]. Для получения настроек для подключения к Шлюзу СО участником рынка (электростанцией) направляется соответствующий запрос администратору ПАК «MODES-Terminal» ОДУ, в операционной зоне которого находится соответствующая электростанция. Перечень администраторов приведен в <i>Порядке получения доступа к информационным ресурсам СО</i> [6].</p> <p>Ответственность за техническую неготовность (однократную или систематическую) к приему диспетчерских распоряжений о вводе новых плановых диспетчерских графиков и (или) передаче оперативных уведомлений устанавливается в соответствии с Правилами оптового рынка [1], <b>Регламентом</b></p>	<p>Настоящий Порядок формирования уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования (далее – Порядок формирования уведомлений) разработан и утвержден АО «СО ЕЭС» в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – Правила оптового рынка) [1] и регламентами оптового рынка электроэнергии и мощности [8.1] – [8.11].</p> <p>...</p> <p>Положения настоящего <i>Порядка формирования уведомлений</i> распространяются на всех участников оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием и <b>участвующих в отношениях по обращению электроэнергии и/или мощности в соответствии с Правилами оптового рынка</b>, независимо от расположения на территориях, которые объединены в ценовые или неценовые зоны оптового рынка (далее – ценовые или неценовые зоны).</p> <p>...</p> <p>Доступ к информационной системе СО в части подачи уведомлений осуществляется в соответствии с <i>Порядком получения доступа к информационным ресурсам СО</i> [6], размещенным на сайте АО «СО ЕЭС» «<b>Оптовый рынок электроэнергии и мощности</b>» (<a href="http://br.so-ups.ru/">http://br.so-ups.ru/</a>). Для получения настроек для подключения к Шлюзу СО участником рынка (электростанцией) направляется соответствующий запрос администратору ПАК «MODES-Terminal» ОДУ, в операционной зоне которого находится соответствующая электростанция. Перечень администраторов приведен в <i>Порядке получения доступа к информационным ресурсам СО</i> [6].</p> <p>Ответственность за техническую неготовность (однократную или систематическую) к приему диспетчерских распоряжений о вводе новых плановых диспетчерских графиков и (или) передаче оперативных уведомлений устанавливается в</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России [8.8] и Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7].</p>	<p>соответствии с <i>Правилами оптового рынка</i> [1] и <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7].</p>
2.	<p><b>Основные обозначения и сокращения</b></p> <p>...</p> <p><b>ЕГО</b> - единица генерирующего оборудования (турбогенератор, блок, одновальная ПГУ, ГТУ, газовая и паровая турбина в составе ПГУ, гидрогенератор, генерирующий объект солнечной генерации, ветрогенератор и т.д.)</p> <p>...</p> <p><b>КИСУ</b> - клиентская версия автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования (консоль сбора данных об изменении системных условий), либо иное программное обеспечение, обеспечивающее подачу в СО в установленном СО формате уведомлений, а также прием от СО плановых графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования участников оптового рынка</p> <p>...</p> <p><b>Участник оптового рынка, генерирующая компания, Участник ОРЭМ</b> - поставщик электрической энергии и мощности – генерирующая компания или организация, имеющая право продажи производимой генерирующими компаниями электрической энергии (мощности)</p> <p>...</p>	<p><b>Основные обозначения и сокращения</b></p> <p>...</p> <p><b>ЕГО</b> - единица генерирующего оборудования (турбогенератор, блок, одновальная ПГУ, ГТУ, газовая и паровая турбина в составе <b>многовальной</b> ПГУ, гидрогенератор, генерирующий объект солнечной генерации, ветрогенератор и т.д.)</p> <p>...</p> <p><b>КИСУ</b> - клиентская версия автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования (консоль сбора данных об изменении системных условий) <b>ПАК «MODES-Terminal»</b>, либо иное программное обеспечение, обеспечивающее подачу в СО в установленном СО формате уведомлений, а также прием от СО плановых графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования участников оптового рынка</p> <p>...</p> <p><b>Участник оптового рынка, генерирующая компания, Участник ОРЭМ</b> - поставщик электрической энергии и <b>или</b> мощности – генерирующая компания или организация, имеющая право продажи производимой генерирующими компаниями электрической энергии (мощности)</p> <p>...</p>
3.1	<p>Уведомления подаются участниками оптового рынка (электростанциями) с помощью клиентской версии автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования (консоль сбора данных об изменении системных условий – КИСУ), либо иного программного обеспечения, обеспечивающего подачу в СО в установленном СО</p>	<p>Уведомления подаются участниками оптового рынка (электростанциями) с помощью клиентской версии автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования (консоль сбора данных об изменении системных условий – КИСУ) <b>ПАК «MODES-Terminal»</b>, либо иного программного обеспечения, обеспечивающего подачу в СО в</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>формате уведомлений, а также прием от СО плановых графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования участников оптового рынка. Уведомления подаются на Шлюз СО в виде xml макетов двух типов <b>макетов</b>:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «РСВ и ВСВГО» (информация, используемая в задачах ВСВГО и суточного планирования);</li> <li>«ОУ» (информация, используемая в задачах оперативного планирования).</li> </ul> <p>...</p> <p>Уведомления должны соответствовать открытым, разрешенным или находящимся на рассмотрении диспетчерским заявкам. Несоответствие диспетчерским заявкам допускается в следующих случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– подача уведомлений для целей <b>планирования</b> ВСВГО в отношении ремонтов, учтенных в месячном графике ремонтов, с последующей подачей соответствующей диспетчерской заявки электростанцией.</li> <li>– подача уведомлений для целей <b>планирования</b> ВСВГО и РСВ, в части заявления в уведомлении досрочного окончания или более позднего начала ремонта.</li> <li>– подача оперативных уведомлений, не соответствующих диспетчерским заявкам, с последующей подачей, закрытием или снятием соответствующей диспетчерской заявки электростанцией (субъектом электроэнергетики) в течение времени, установленного Техническими требованиями [4].</li> </ul> <p>...</p> <p>В неценовой зоне Архангельской области, неценовой зоне Республики Коми и неценовой зоне Калининградской области при формировании уведомлений для суточного планирования (РСВ, ПДГ) участником рынка (электростанцией) подлежит</p>	<p>установленном СО формате уведомлений, а также прием от СО плановых графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования участников оптового рынка.</p> <p>Уведомления подаются на Шлюз СО в виде xml макетов двух типов:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– «РСВ и ВСВГО» (информация, используемая в задачах ВСВГО и суточного планирования);</li> <li>«ОУ» (информация, используемая в задачах оперативного планирования).</li> </ul> <p>...</p> <p>Уведомления должны соответствовать открытым, разрешенным или находящимся на рассмотрении диспетчерским заявкам. Несоответствие диспетчерским заявкам допускается в следующих случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– подача уведомлений для целей ВСВГО в отношении <b>плановых</b> ремонтов, учтенных в месячном графике ремонтов, с последующей подачей соответствующей диспетчерской заявки электростанцией;</li> <li>– подача уведомлений для целей ВСВГО и РСВ, в части заявления в уведомлении досрочного окончания или более позднего начала ремонта, <b>ранее оформленного диспетчерской заявкой электростанции</b>;</li> <li>– подача оперативных уведомлений, не соответствующих диспетчерским заявкам, с последующей подачей, закрытием или снятием соответствующей диспетчерской заявки электростанцией (субъектом электроэнергетики) в течение времени, установленного Техническими требованиями [4].</li> </ul> <p>...</p> <p>В неценовой зоне Архангельской области, неценовой зоне Республики Коми и неценовой зоне Калининградской области</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>заявлению состав оборудования, согласованный с СО.</p> <p>...</p> <p>При формировании уведомлений используется следующая размерность параметров:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Технический максимум/минимум – МВт;</li> <li>– Максимальная/минимальная включенная мощность – МВт;</li> <li>– Актуальный максимум/минимум – МВт;</li> <li>– Теплофикационный максимум/минимум – МВт;</li> <li>– Эксплуатационный максимум/минимум с учетом общестанционных ограничений – МВт;</li> <li>– Величина ремонтного снижения и холодного резерва – МВт;</li> <li>– Скорость повышения/снижения нагрузки – МВт/мин;</li> <li>– Минимальное количество блоков/турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии – штук;</li> <li>– Эксплуатационное состояние – одно из предустановленных значений;</li> <li>– Признак вынужденного состояния – да/нет;</li> <li>– Признак планируемого участия энергоблока в НПРЧ, АВРЧМ – да/нет;</li> <li>– Признак снижения тепловой (нейтронной мощности) реакторной установки ниже 98 % – да/нет;</li> <li>– Заявленный график генерации – МВт.</li> </ul>	<p>при формировании уведомлений для суточного планирования (РСВ, ПДГ) участником рынка (электростанцией) подлежит заявлению состав оборудования, согласованный с СО, с учетом требований, приведенных в разделе 4 настоящего Порядка формирования уведомлений.</p> <p>...</p> <p>При формировании уведомлений используется следующая размерность параметров:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– Технический максимум/минимум – МВт;</li> <li>– Максимальная/минимальная включенная мощность – МВт;</li> <li>– Актуальный максимум/минимум – МВт;</li> <li>– Теплофикационный максимум/минимум – МВт;</li> <li>– Эксплуатационный максимум/минимум с учетом общестанционных ограничений – МВт;</li> <li>– Величина ремонтного снижения и холодного резерва – МВт;</li> <li>– Скорость повышения/снижения нагрузки – МВт/мин;</li> <li>– Верхняя/нижняя граница зоны недопустимой нагрузки по РГЕ/ЕГО генерирующего оборудования ГЭС – МВт;</li> <li>– Минимальное количество блоков/турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии – штук;</li> <li>– Эксплуатационное состояние – одно из предустановленных значений;</li> <li>– Признак вынужденного состояния – да/нет;</li> <li>– Признак планируемого участия энергоблока в НПРЧ, АВРЧМ – да/нет;</li> <li>– Признак снижения тепловой (нейтронной мощности) реакторной установки ниже 98 % – да/нет;</li> <li>– Заявленный график генерации – МВт.</li> </ul>
3.2.1	<p>...</p> <p><b>Технический максимум ЕГО (Р<sub>макс</sub>).</b> Параметр заполняется для включенной ЕГО величиной установленной мощности за вычетом:</p>	<p>...</p> <p><b>Технический максимум ЕГО (Р<sub>макс</sub>).</b> Параметр заполняется для включенной ЕГО величиной установленной мощности за вычетом:</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> <li>– заявленных (для неценовых зон – согласованных) индивидуальных ограничений мощности данной ЕГО;</li> <li>– величины снижения мощности по диспетчерским заявкам на ОГР, ЗРР или ИСП, поданным в отношении данной ЕГО;</li> <li>– величины снижения мощности, соответствующей диспетчерским заявкам, при отключении одного из корпусов дубль-блока, паровой или газовой турбины <b>двух- и более</b> вальной ПГУ в холодный резерв, ремонт, консервацию или вынужденный простой.</li> </ul> <p>...</p> <p><b>Технический минимум ЕГО (Р<sub>мин</sub>).</b> Для включенных неблочных ЕГО параметр заполняется величиной номинальной минимальной мощности в соответствии с результатами испытаний, а при их отсутствии – паспортными характеристиками без учёта общестанционных и теплофикационных ограничений на минимальную мощность, связанных с режимами работы котельного и общестанционного оборудования, и других ограничений, не носящих индивидуальный характер.</p> <p>Для включенных блочных ЕГО параметр заполняется согласованной с СО величиной технологического минимума данного блока с учётом теплофикационной нагрузки, отнесённой к данному блоку (в случае, если теплофикационную нагрузку, отнесённую к данному блоку, невозможно задать на уровне РГЕ), и поданных диспетчерских заявок на изменение технологического минимума данного блока.</p> <p>Плановый технологический минимум определяется на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования участников оптового рынка, поданных до 10:00 московского времени суток Х-2 (для второй неценовой зоны – до 10:00 хабаровского времени суток Х-2).</p> <p>Согласованная величина планового технологического минимума подлежит публикации на Шлюзе СО до 15:30</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>– заявленных (для неценовых зон – согласованных) индивидуальных ограничений мощности данной ЕГО;</li> <li>– величины снижения мощности по диспетчерским заявкам на ОГР, ЗРР или ИСП, поданным в отношении данной ЕГО;</li> <li>– величины снижения мощности, соответствующей диспетчерским заявкам, при отключении одного из корпусов дубль-блока, паровой или газовой турбины <b>много</b>вальной ПГУ в холодный резерв, ремонт, консервацию или вынужденный простой.</li> </ul> <p>...</p> <p><b>Технический минимум ЕГО (Р<sub>мин</sub>).</b> Для включенных неблочных ЕГО параметр заполняется величиной номинальной минимальной мощности в соответствии с результатами испытаний, а при их отсутствии – паспортными характеристиками без учёта общестанционных и теплофикационных ограничений на минимальную мощность, связанных с режимами работы котельного и общестанционного оборудования, и других ограничений, не носящих индивидуальный характер. <b>Допускается задание иного значения в отношении турбин типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» при условии, что заявляемые в составе уведомлений значения скоростей повышения и снижения нагрузки обеспечивают выполнение заданного постоянного графика генерации, без оформления диспетчерской заявки.</b></p> <p>Для включенных блочных ЕГО параметр заполняется согласованной с СО величиной технологического минимума данного блока с учётом теплофикационной нагрузки, отнесённой к данному блоку (в случае, если теплофикационную нагрузку, отнесённую к данному блоку, невозможно задать на уровне РГЕ), и поданных диспетчерских заявок на изменение технологического минимума данного блока.</p> <p>Плановый технологический минимум определяется на</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>московского времени суток Х-2 (для второй неценовой зоны – до 16:30 хабаровского времени суток Х-2).</p> <p>Для энергоблоков атомных станций параметр соответствует значению, от которого набор нагрузки до величины заявленного максимума с заданной скоростью выполняется без выдержки времени.</p> <p>Для двухкорпусных блоков и <b>двух- и более</b> вальных ПГУ параметр заполняется с учетом снижения минимальной мощности при заявленном в уведомлении отключении одного из корпусов дубль-блока, паровой или газовой турбины ПГУ в холодный резерв, ремонт, консервацию или вынужденный простой.</p> <p>...</p> <p><b>Скорость повышения нагрузки ЕГО (V<sub>вверх_заяв</sub>) и Скорость снижения нагрузки ЕГО (V<sub>вниз_заяв</sub>).</b> Параметры заполняются для включенного генерирующего оборудования независимо от наличия регулировочного диапазона на данном генерирующем оборудовании.</p> <p>На этапе ВСВГО, суточного и оперативного планирования скорость повышения/снижения нагрузки по ГОУ (ГТП) и РГЕ определяется как сумма соответствующих скоростей включенного генерирующего оборудования, входящего в данный ГОУ (ГТП), РГЕ.</p> <p>...</p> <p><b>Признак вынужденного состояния ЕГО (V<sub>Сост</sub>).</b> Значение «Да» указывается в случае:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– планирования ремонтов в соответствии с поданными диспетчерскими заявками;</li> <li>– планирования испытаний, проводимых по согласованном Системным оператором программам, в том числе испытаний для целей <b>проведения аттестации или подтверждения фактических параметров генерирующего оборудования;</b></li> <li>- планирования приемо-сдаточных испытаний, проводимых под нагрузкой на энергетическом оборудовании</li> </ul>	<p>основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования участников оптового рынка, поданных до 10:00 московского времени суток Х-2 (для второй неценовой зоны – до 10:00 хабаровского времени суток Х-2) <b>в отношении суток Х.</b></p> <p>Согласованная величина планового технологического минимума подлежит публикации на Шлюзе СО до 15:30 московского времени суток Х-2 (для второй неценовой зоны – до 16:30 хабаровского времени суток Х-2).</p> <p>Для энергоблоков атомных станций параметр соответствует значению, от которого набор нагрузки до величины заявленного максимума с заданной скоростью выполняется без выдержки времени.</p> <p>Для двухкорпусных блоков и <b>много</b>вальных ПГУ параметр заполняется с учетом снижения минимальной мощности при заявленном в уведомлении отключении одного из корпусов дубль-блока, паровой или газовой турбины ПГУ в холодный резерв, ремонт, консервацию или вынужденный простой.</p> <p>...</p> <p><b>Скорость повышения нагрузки ЕГО (V<sub>вверх_заяв</sub>) и Скорость снижения нагрузки ЕГО (V<sub>вниз_заяв</sub>).</b> Параметры заполняются для включенного генерирующего оборудования независимо от наличия регулировочного диапазона на данном генерирующем оборудовании. <b>Параметр заполняется величиной, указанной в Акте об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформленном в соответствии с Правилами проведения испытаний [9]. Допускается задание иного значения в отношении турбин типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» при условии, что указанные значения скоростей обеспечивают выполнение заданного постоянного графика генерации, без оформления диспетчерской заявки.</b></p> <p>На этапе ВСВГО, суточного и оперативного планирования скорость повышения/снижения нагрузки по ГОУ (ГТП) и РГЕ определяется как сумма соответствующих скоростей включенного генерирующего оборудования, входящего в</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>после капитального или среднего ремонтов, модернизации (реконструкции), а также технического перевооружения энергетического оборудования;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- планирования испытаний, проводимых в рамках комплексного опробования и пусконаладочных работ на вновь вводимом в работу энергетическом оборудовании.</li> </ul> <p>необходимости задания вынужденно включенного состояния ЕГО по условиям обеспечения живучести электростанции, обеспечения отборов пара, подтвержденным соответствующими документами. При этом значение «Да» признака вынужденного состояния ЕГО должно соответствовать диспетчерской заявке участника ОРЭ (электростанции) на необходимое включенное/отключенное состояние ЕГО для учёта в ВСВГО и суточном планировании.</p> <p>Также значение «Да» указывается для всех видов эксплуатационного состояния ЕГО (Состояние_ЕГО) всех ЕГО, исключённых из оптимизационных расчётов ВСВГО (условно-постоянный параметр «Признак участия в ВСВГО» равен «нет» или «пусто»).</p> <p>В остальных случаях значение признака устанавливается равным «Нет» (пусто).</p> <p>Значение параметра заполняется с учетом требований п.3.1 настоящего <i>Порядка формирования уведомлений</i>.</p> <p>Задание параметра ВСост на конкретные ЕГО по условиям обеспечения тепловых и промышленных отборов пара разрешается только при отсутствии возможности их задания через параметр Rмин_отб или Nтг_мин.</p>	<p>данный ГОУ (ГТП), РГЕ. ...</p> <p><b>Признак вынужденного состояния ЕГО (ВСост).</b> Значение «Да» указывается в случае:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– планирования ремонтов в соответствии с поданными диспетчерскими заявками;</li> <li>– планирования испытаний, проводимых по согласованным Системным оператором программам, в том числе испытаний для целей аттестации <b>путем проведения тестирования в форме комплексных испытаний или подтверждения ранее зарегистрированных значений максимальной располагаемой мощности и предельного объема поставки мощности по результатам тестирования действующего генерирующего оборудования в установленных Правилами оптового рынка случаях;</b></li> <li>– планирования приемо-сдаточных испытаний, проводимых под нагрузкой на энергетическом оборудовании после капитального или среднего ремонтов, модернизации (реконструкции), а также технического перевооружения энергетического оборудования;</li> <li>– планирования испытаний, проводимых в рамках комплексного опробования и пусконаладочных работ на вновь вводимом в работу энергетическом оборудовании;</li> <li>– необходимости задания вынужденно включенного состояния ЕГО по условиям обеспечения живучести электростанции, обеспечения отборов пара, подтвержденным соответствующими документами. При этом значение «Да» признака вынужденного состояния ЕГО должно соответствовать диспетчерской заявке участника ОРЭ (электростанции) на необходимое включенное/отключенное состояние ЕГО для учёта в ВСВГО и суточном планировании;</li> <li>– <b>включения ЕГО, учтенной отключенной по результатам ВСВГО, по инициативе участника оптового рынка на этапе формирования данных РСВ (ПДГ/ДДГ). В данном случае признак вынужденно включенного состояния указывается во все</b></li> </ul>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>часы, в которых состояние отличается от результатов расчета ВСВГО;</p> <p>– включения ЕГО по инициативе участника оптового рынка на этапе формирования данных РСВ (ПДГ/ДДГ) из неучтенного в ВСВГО ремонта (продления ремонта), когда по результатам расчета ВСВГО включение ЕГО не предусматривалось (ЕГО по результатам ВСВГО находилось в работе). В данном случае признак вынужденно включенного состояния указывается в час планируемого включения;</p> <p>– изменения времени включения ЕГО относительно времени включения, запланированного по результатам ВСВГО, по инициативе участника оптового рынка на этапе формирования данных РСВ (ПДГ/ДДГ). В данном случае признак вынужденно включенного состояния указывается на все часы отличия состояния ЕГО от результатов расчета ВСВГО (для пусков переносимых на более позднее время, признак указывается в час планируемого включения). Допускается по согласованию с Системным оператором не указывать данный признак при включении по результатам ВСВГО 2-х или более ЕГО в сутки планирования, если изменение времени включения обусловлено учетом технологического процесса включения оборудования и не связано с неготовностью генерирующего оборудования к выработке электроэнергии.</p> <p>Также значение «Да» указывается для всех видов эксплуатационного состояния ЕГО (Состояние_ЕГО) всех ЕГО, исключённых из оптимизационных расчётов ВСВГО (условно-постоянный параметр «Признак участия в ВСВГО» равен «нет» или «пусто»).</p> <p>В остальных случаях значение признака устанавливается равным «Нет» (пусто).</p> <p>Значение параметра заполняется с учетом требований п.3.1 настоящего <i>Порядка формирования уведомлений</i>.</p> <p>Задание параметра ВСост на конкретные ЕГО по условиям обеспечения тепловых и промышленных отборов пара</p>



№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>...</p> <p><b>Желаемое эксплуатационное состояние ЕГО, заявленное участником (Состояние(уч)).</b> Заполняется значением желаемого эксплуатационного состояния ЕГО, заявляемым участником ОРЭ (электростанцией). Параметр заполняется на этапах ВСВГО и суточного планирования. Значение параметра может не совпадать с эксплуатационным состоянием оборудования, <b>указанным на основании диспетчерских заявок</b> (параметр Состояние_ЕГО).</p> <p>...</p> <p><b>Технический максимум ЕГО, заявленный участником для ВСВГО (Рмакс_всвго).</b> Параметр заполняется для всех ЕГО вне зависимости от состояния (параметр «Состояние_ЕГО») на каждый час суток, в том числе на период разворота/расхолаживания ЕГО, величиной установленной мощности за вычетом:</p> <p>...</p> <p><b>Технический минимум ЕГО, заявленный участником для ВСВГО (Рмин_всвго).</b> Параметр заполняется для всех ЕГО вне зависимости от состояния (параметр «Состояние_ЕГО») на каждый час суток, в том числе на период разворота/расхолаживания ЕГО:</p> <p>...</p> <p><b>Технический максимум ЕГО при работе в режиме полублока или при работе с отключенной газовой турбиной ПГУ, заявленный участником для ВСВГО (Рмакс_всвго_пб).</b></p>	<p>разрешается только при отсутствии возможности их задания через параметр Рмин_отб или Nтг_мин.</p> <p><b>Верхняя граница зоны недопустимой нагрузки по ЕГО генерирующего оборудования ГЭС (Рзз_макс), Нижняя граница зоны недопустимой нагрузки по ЕГО генерирующего оборудования ГЭС (Рзз_мин).</b> Параметры заполняются для ЕГО ГЭС значением границы зоны недопустимой нагрузки гидрогенератора ГЭС.</p> <p>Параметр актуален на этапе суточного планирования. Параметр заполняется для станций типа ГЭС.</p> <p>...</p> <p><b>Желаемое эксплуатационное состояние ЕГО, заявленное участником (Состояние(уч)).</b> Заполняется значением желаемого эксплуатационного состояния ЕГО, заявляемым участником ОРЭ (электростанцией). Параметр заполняется на этапах ВСВГО и суточного планирования. Значение параметра может не совпадать с <b>заявленным</b> эксплуатационным состоянием оборудования (параметр Состояние_ЕГО), обусловленным учетом состояния генерирующего оборудования по результатам ВСВГО и (или) учетом состояния, заданного СО при актуализации расчетной модели на этапе суточного планирования, и (или) учетом состояния, заданного командой диспетчера СО.</p> <p>...</p> <p><b>Технический максимум ЕГО, заявленный участником для ВСВГО (Рмакс_всвго).</b> Параметр заполняется для всех ЕГО вне зависимости от состояния (параметр «Состояние_ЕГО») на каждый час (<b>получас</b>) суток, в том числе на период разворота/расхолаживания ЕГО, величиной установленной мощности за вычетом:</p> <p>...</p> <p><b>Технический минимум ЕГО, заявленный участником для ВСВГО (Рмин_всвго).</b> Параметр заполняется для всех ЕГО вне зависимости от состояния (параметр «Состояние_ЕГО») на</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Параметр заполняется для дубль-блоков и ПГУ, для которых допустим режим работы с отключением корпуса дубль-блока или газовой турбины ПГУ (условно-постоянный параметр «Допустимость режима работы с отключением корпуса дубль-блока или газовой турбины ПГУ» равен «да»). Заполняется величиной технического максимума ЕГО в соответствующем режиме работы без учета графиков разворота/расхолаживания ЕГО. Параметр актуален для этапов ВСВГО. <b>Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</b></p> <p><b>Технический минимум ЕГО при работе в режиме полублока или при работе с отключенной газовой турбиной ПГУ, заявленный участником для ВСВГО (Р<sub>мин_всво_пб</sub>).</b> Параметр заполняется для дубль-блоков и ПГУ, для которых допустим режим работы с отключением корпуса дубль-блока или газовой турбины ПГУ (условно-постоянный параметр «Допустимость режима работы с отключением корпуса дубль-блока или газовой турбины ПГУ» равен «да»). Заполняется величиной технического максимума ЕГО в соответствующем режиме работы без учета графиков разворота/расхолаживания ЕГО. Параметр актуален для этапов ВСВГО. <b>Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</b></p> <p><b>Эксплуатационное состояние ЕГО по результатам</b></p>	<p>каждый час <b>(получас)</b> суток, в том числе на период разворота/расхолаживания ЕГО: ...</p> <p><b>Технический максимум ЕГО при работе в режиме полублока или при работе с отключенной газовой турбиной ПГУ, заявленный участником для ВСВГО (Р<sub>макс_всво_пб</sub>).</b> Параметр заполняется для дубль-блоков и ПГУ, для которых допустим режим работы с отключением корпуса дубль-блока или газовой турбины ПГУ (условно-постоянный параметр «Допустимость режима работы с отключением корпуса дубль-блока или газовой турбины ПГУ» равен «да»). Заполняется величиной технического максимума ЕГО в соответствующем режиме работы без учета графиков разворота/расхолаживания ЕГО. Параметр актуален для этапов ВСВГО.</p> <p><b>Технический минимум ЕГО при работе в режиме полублока или при работе с отключенной газовой турбиной ПГУ, заявленный участником для ВСВГО (Р<sub>мин_всво_пб</sub>).</b> Параметр заполняется для дубль-блоков и ПГУ, для которых допустим режим работы с отключением корпуса дубль-блока или газовой турбины ПГУ (условно-постоянный параметр «Допустимость режима работы с отключением корпуса дубль-блока или газовой турбины ПГУ» равен «да»). Заполняется величиной технического максимума ЕГО в соответствующем режиме работы без учета графиков разворота/расхолаживания ЕГО. Параметр актуален для этапов ВСВГО.</p> <p><b>Группа параметров, формируемая СО по результатам проведения расчетов ВСВГО.</b> Параметры актуальны для этапов ВСВГО и суточного планирования. Публикуются АО «СО ЕЭС» на Шлюзе СО в соответствии с <i>Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования</i> [8.9] и <i>Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон</i> [8.11] и доступны для загрузки участниками оптового рынка (электростанциями):</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><b>проведения расчетов ВСВГО (Состояние (ВСВГО)).</b> Параметр <b>заполняется СО</b> и содержит почасовые значения состояния ЕГО (Вкл/Откл), определенные по результатам проведения расчетов <b>ВСВГО</b>. Параметр публикуется АО «СО ЕЭС» на Шлюзе СО в соответствии с <i>Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования [8.9]</i> и <i>Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон [8.11]</i> и доступен для загрузки участниками ОРЭ (электростанциями).</p> <p>Параметр актуален для этапов <b>ВСВГО</b> и <b>суточного планирования</b>. Параметр <b>заполняется для станций типа КЭС и ТЭС</b>.</p> <p><b>Прич.вкл. (ВСВГО)</b>  Параметр <b>заполняется СО по результатам проведения расчетов ВСВГО</b> для генерирующего оборудования, включенного по результатам расчета (параметр «Состояние (ВСВГО)» равен «Вкл»), и содержит причину включения генерирующего оборудования по результатам расчета <b>ВСВГО</b>, определяемую в соответствии с <i>Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования [8.9]</i> и <i>Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон [8.11]</i>. <b>Параметр заполняется для станций типа КЭС и ТЭС.</b></p> <p><b>Статус (ВСВГО)</b>  Параметр <b>заполняется СО по результатам проведения расчетов</b></p>	<p><b>1. Эксплуатационное состояние ЕГО по результатам проведения расчетов ВСВГО (Состояние (ВСВГО)).</b> Параметр содержит почасовые (получасовые) значения состояния ЕГО (Вкл/Откл).</p> <p><b>2. Состояние ЕГО по результатам первого модельного расчета ВСВГО (Сост_МР(ВСВГО)).</b> Параметр содержит почасовые (получасовые) значения состояния ЕГО (Вкл/Откл), определенные по результатам первого модельного расчета <b>ВСВГО</b>, проведенного с целью определения причин включения ЕГО согласно приложению 3 <i>Регламента проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования [8.9]</i> и <i>Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон [8.11]</i>.</p> <p><b>3. Причина включения ЕГО в ВСВГО (Прич.вкл. (ВСВГО)).</b> Параметр <b>заполняется для генерирующего оборудования, включенного по результатам расчета (параметр «Состояние (ВСВГО)» равен «Вкл»),</b> и содержит причину включения генерирующего оборудования по результатам расчета <b>ВСВГО</b>, определяемую в соответствии с <i>Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования [8.9]</i> и <i>Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон [8.11]</i>.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><b>ВСВГО</b> и содержит статус нахождения генерирующего оборудования в соответствующем эксплуатационном состоянии, определяемый в соответствии с <i>Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования</i> [8.9] и <i>Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон</i> [8.11]. <b>Параметр заполняется для станций типа КЭС и ТЭЦ.</b></p> <p>...</p> <p><b>Минимальное количество турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии (Nтг_мин).</b> Параметр заполняется только при наличии соответствующих ограничений величиной минимального количества включенных турбоагрегатов данной неблочной части, необходимой по условиям обеспечения живучести станции, отборов пара. Указывается в уведомлении участника оптового рынка (электростанции) только при наличии соответствующих ограничений с предоставлением обосновывающих документов, согласованных СО.</p> <p>Использование параметра Nтг_мин для задания ограничений на состав включенного генерирующего оборудования, связанных с обеспечением тепловых и промышленных отборов пара, разрешается только при отсутствии возможности их задания через параметр Rмин_отб. Параметр актуален для этапов ВСВГО.</p> <p><b>Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</b></p> <p>...</p> <p><b>Минимальное количество блоков/турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии (Nтг_мин).</b> Заполняется значением минимального количества включенных единиц генерирующего оборудования данной РГЕ, необходимого по условиям обеспечения живучести электростанции, обеспечения отборов пара. Указывается в уведомлении участником оптового рынка (электростанцией) только при наличии соответствующих ограничений с</p>	<p><b>4. Статус нахождения ЕГО во включенном состоянии (Статус (ВСВГО)).</b> Параметр содержит статус нахождения генерирующего оборудования в соответствующем эксплуатационном состоянии, определяемый в соответствии с <i>Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования</i> [8.9] и <i>Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон</i> [8.11].</p> <p>...</p> <p><b>Минимальное количество турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии (Nтг_мин).</b> Параметр заполняется только при наличии соответствующих ограничений величиной минимального количества включенных турбоагрегатов данной неблочной части, необходимой по условиям обеспечения живучести станции, отборов пара. Указывается в уведомлении участника оптового рынка (электростанции) только при наличии соответствующих ограничений с предоставлением обосновывающих документов, согласованных СО.</p> <p>Использование параметра Nтг_мин для задания ограничений на состав включенного генерирующего оборудования, связанных с обеспечением тепловых и промышленных отборов пара, разрешается только при отсутствии возможности их задания через параметр Rмин_отб. Параметр актуален для этапов ВСВГО.</p> <p>...</p> <p><b>Минимальное количество блоков/турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии (Nтг_мин).</b> Заполняется значением минимального количества включенных единиц генерирующего оборудования данной РГЕ, необходимого по условиям обеспечения живучести электростанции, обеспечения отборов пара. Указывается в</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>предоставлением обосновывающих документов, согласованных СО.</p> <p>Задание минимального количества турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии, («Nтг_мин») для указания ограничений на состав включенного генерирующего оборудования, связанных с обеспечением тепловых и промышленных отборов пара, допускается только при отсутствии возможности их задания через значение параметра суммарного минимума по неблочной части или группы ЕГО для ВСВГО, определенного теплофикационной нагрузкой и промышленными отборами (параметр «Рмин_отб»).</p> <p>Задание минимального количества турбоагрегатов должно быть оформлено соответствующей диспетчерской заявкой на ЗРР с предоставлением обосновывающих документов.</p> <p>...</p> <p><b>Интегральное ограничение на выработку электрической энергии (Нинт)</b></p> <p>Параметр заполняется в отношении каждой ГТП генерации, которой присвоен признак «электростанция, использующая для производства электроэнергии газ, интегральный расход которого за сутки ограничен» (признак монотопливной электростанции). Параметр заполняется автоматически и равен сумме часовых значений актуального</p>	<p>уведомлении участником оптового рынка (электростанцией) только при наличии соответствующих ограничений с предоставлением обосновывающих документов, согласованных СО.</p> <p>Задание минимального количества турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии, («Nтг_мин») для указания ограничений на состав включенного генерирующего оборудования, связанных с обеспечением тепловых и промышленных отборов пара, допускается только при отсутствии возможности их задания через значение параметра суммарного минимума по неблочной части или группы ЕГО для ВСВГО, определенного теплофикационной нагрузкой и промышленными отборами (параметр «Рмин_отб»).</p> <p>Задание минимального количества турбоагрегатов должно быть оформлено соответствующей диспетчерской заявкой на ЗРР с предоставлением обосновывающих документов.</p> <p><b>Верхняя граница зоны недопустимой нагрузки по РГЕ генерирующего оборудования ГЭС (Рзз_макс), Нижняя граница зоны недопустимой нагрузки по РГЕ генерирующего оборудования ГЭС (Рзз_мин).</b> Параметры заполняются для РГЕ ГЭС значением границы зоны недопустимой нагрузки гидрогенераторов ГЭС, входящих в соответствующую РГЕ.</p> <p>Параметр актуален для этапа суточного планирования и заполняется для станций типа ГЭС, для которых указан соответствующий условно-постоянный признак отображения параметра Рзз.</p> <p>...</p> <p><b>Интегральное ограничение на выработку электрической энергии (Нинт)</b></p> <p>Параметр заполняется в отношении каждой ГТП генерации, которой присвоен признак «электростанция, использующая для производства электроэнергии газ, интегральный расход которого за сутки ограничен» (признак монотопливной электростанции).</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>максимума (Р<sub>макс_акт</sub>) за сутки. Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p> <p>...</p>	<p>Параметр заполняется автоматически и равен сумме часовых значений актуального максимума (Р<sub>макс_акт</sub>) за сутки.</p> <p>...</p>
4.	<p><b>Правила учета уведомлений о составе и параметрах оборудования при актуализации расчетной модели</b></p> <p>...</p>	<p><b>Правила учета уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования при актуализации расчетной модели</b></p> <p>...</p>
4.1.	<p><b>Порядок изменения состояния ЕГО с отключенного на включенное технологом СО в ценовых зонах оптового рынка</b></p> <p>Включенное (работающее) по результатам расчета ВСВГО генерирующее оборудование может быть заявлено участником оптового рынка (электростанцией) в уведомлениях РСВ (ПДГ) отключенным только в связи с переводом генерирующего оборудования в ремонт (вынужденный простой) при наличии соответствующей диспетчерской заявки, либо в холодный резерв по указанию СО.</p> <p>Во всех остальных случаях состояние генерирующего оборудования в уведомлении должно соответствовать результатам ВСВГО. При несоответствии состояния генерирующего оборудования результатам ВСВГО технолог СО осуществляют заполнение данных с учетом следующих особенностей:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Состояние генерирующего оборудования изменяется на включенное («Вкл») во все часы, в которых в соответствии с результатами ВСВГО, либо по указанию СО генерирующее оборудование должно быть включено.</li> <li>2. Включение генерирующего оборудования осуществляется с учетом предоставленных участником оптового рынка (электростанцией) типовых графиков разворота генерирующего оборудования. В случае не предоставления типовых графиков разворота, СО учитывает разворот оборудования исходя из имеющихся в его распоряжении данных.</li> </ol> <p>...</p>	<p><b>Порядок изменения состояния ЕГО с отключенного на включенное технологом СО в ценовых зонах оптового рынка и второй неценовой зоне</b></p> <p>Включенное (работающее) по результатам расчета ВСВГО генерирующее оборудование может быть заявлено участником оптового рынка (электростанцией) в уведомлениях РСВ (ПДГ/ДДГ) отключенным только в связи с переводом генерирующего оборудования в ремонт (вынужденный простой) при наличии соответствующей диспетчерской заявки, либо в холодный резерв по указанию СО.</p> <p>Во всех остальных случаях состояние генерирующего оборудования в уведомлении должно соответствовать результатам ВСВГО. При несоответствии состояния генерирующего оборудования результатам ВСВГО технолог СО осуществляют заполнение данных с учетом следующих особенностей:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Состояние генерирующего оборудования изменяется на включенное («Вкл») во все часы (получасы), в которых в соответствии с результатами ВСВГО, либо по указанию СО генерирующее оборудование должно быть включено.</li> <li>2. Включение генерирующего оборудования осуществляется с учетом предоставленных участником оптового рынка (электростанцией) типовых графиков разворота генерирующего оборудования. В случае не предоставления типовых графиков разворота, СО учитывает разворот оборудования исходя из имеющихся в его распоряжении данных.</li> </ol>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
4.2.	<p><b>Порядок изменения состояния ЕГО со включенного на отключенное технологом СО в ценовых зонах оптового рынка</b></p> <p>Отключенное по результатам расчета ВСВГО генерирующее оборудование может быть заявлено участником оптового рынка (электростанцией) в уведомлении РСВ (ПДГ) включенным:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– в случае указания в уведомлении участником оптового рынка (электростанцией) признака вынужденно включенного состояния (в параметре «ВСост» необходимо указать значение «Да») при условии, что отключенное состояние генерирующего оборудования недопустимо по режиму работы электростанции и имеется соответствующая оформленная диспетчерская заявка;</li> <li>– по указанию СО, если решение о включении принято СО, при этом в уведомлении участником оптового рынка (электростанцией) для соответствующего генерирующего оборудования не указывается признак вынужденно включенного состояния (в параметре «ВСост» необходимо указать значение «Нет»). В случае указания в уведомлении участником оптового рынка (электростанцией) признака вынужденно включенного состояния (в параметре «ВСост» указано значение «Да»), включение считается произведенным по инициативе участника оптового рынка (электростанции);</li> <li>– по согласованию с СО, в отношении генерирующего оборудования, которое фактически было включено в работу после 10:00 московского времени суток X-2 по команде диспетчера СО.</li> </ul> <p>...</p>	<p>...</p> <p><b>Порядок изменения состояния ЕГО со включенного на отключенное технологом СО в ценовых зонах оптового рынка и второй неценовой зоне</b></p> <p>Отключенное (<b>не запланированное к включению</b>) по результатам расчета ВСВГО генерирующее оборудование может быть заявлено участником оптового рынка (электростанцией) в уведомлении РСВ (ПДГ/<b>ДДГ</b>) включенным:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– в случае указания в уведомлении участником оптового рынка (электростанцией) признака вынужденно включенного состояния (в параметре «ВСост» необходимо указать значение «Да») при условии, что отключенное состояние генерирующего оборудования недопустимо по режиму работы электростанции и имеется соответствующая оформленная диспетчерская заявка. <b>В случае включения из не учтенного в ВСВГО ремонта (продления ремонта), когда по результатам расчета ВСВГО оборудование находится в работе, признак вынужденно включенного состояния указывается в час включения;</b></li> <li>– по указанию СО, если решение о включении принято СО, при этом в уведомлении участником оптового рынка (электростанцией) для соответствующего генерирующего оборудования не указывается признак вынужденно включенного состояния (в параметре «ВСост» необходимо указать значение «Нет»). В случае указания в уведомлении участником оптового рынка (электростанцией) признака вынужденно включенного состояния (в параметре «ВСост» указано значение «Да»), включение считается произведенным по инициативе участника оптового рынка (электростанции);</li> <li>– по согласованию с СО, в отношении генерирующего оборудования, которое фактически было включено в работу после 10:00 московского времени суток X-2 по</li> </ul>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		команде диспетчера СО. ...
5.	<p><b>Список регламентирующих документов</b></p> <p>...</p> <p>8.11. Регламент функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). Ассоциация «НП Совет рынка».</p>	<p><b>Список регламентирующих документов</b></p> <p>...</p> <p>8.11. Регламент функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон (Приложение № 14 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка). Ассоциация «НП Совет рынка».</p> <p>9. Правила проведения испытаний и определения общесистемных технических параметров и характеристик генерирующего оборудования, утвержденные приказом Минэнерго России от 11.02.2019 № 90.</p>