

Изменения, вносимые в **Порядок формирования уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования с 29.05.2026**, связанные с изменением перечня параметров, указываемых в составе уведомлений, внесением изменений уточняющего и редакционного характера

№ пп	Действующая редакция		Новая редакция	
1.	<p>....</p> <p><i>Порядок формирования уведомлений разработан в целях регламентации оформления и передачи уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, используемых в процедурах выбора состава включенного генерирующего оборудования, суточного планирования, оперативного планирования, а также в процедурах определения показателей готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к выработке.</i></p> <p><i>Положения настоящего Порядка формирования уведомлений распространяются на всех участников оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием и участвующих в отношениях по обращению электроэнергии и/или мощности в соответствии с <i>Правилами оптового рынка</i>, независимо от расположения на территориях, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка или неценовую зону оптового рынка Калининградской области (далее – ценовые или неценовая зона).</i></p> <p>....</p>		<p>.....</p> <p><i>Порядок формирования уведомлений разработан в целях регламентации оформления и передачи уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, используемых в процедурах выбора состава включенного генерирующего оборудования, суточного планирования, оперативного планирования, а также в процедурах определения показателей готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к выработке электроэнергии и формирования отчетности для проведения расчетов на оптовом рынке электроэнергии.</i></p> <p><i>Положения настоящего Порядка формирования уведомлений распространяются на всех участников оптового рынка, владеющих на праве собственности или ином законном основании генерирующим оборудованием и участвующих в отношениях по обращению электроэнергии и/или мощности в соответствии с <i>Правилами оптового рынка</i>, независимо от расположения на территориях, которые объединены в ценовые зоны оптового рынка или неценовую зону оптового рынка Калининградской области (далее – ценовые или неценовая зона).</i></p> <p>.....</p>	
2.	<b>АВРЧМ</b>	автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности	<b>АВРЧМ</b>	автоматическое вторичное регулирование частоты и перетоков активной мощности
	<b>ВСВГО</b>	выбор состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в холодном резерве	<b>Акт ОТПиХ</b>	<b>Акт об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, оформляемый в соответствии с <i>Правилами проведения испытаний</i> [9]</b>
	<b>ГОУ</b>	групповой объект управления	<b>ВСВГО</b>	выбор состава включенного генерирующего оборудования и генерирующего оборудования, находящегося в холодном резерве
	<b>Группа точек поставки (ГТП)</b>	совокупность, состоящая из одной или нескольких точек поставки, относящихся к одному узлу расчетной модели, используемая для определения и исполнения Участником оптового	<b>ВЭС</b>	<b>ветровая электростанция</b>

№ пп	Действующая редакция		Новая редакция	
		рынка связанных с поставкой и оплатой электрической энергии (мощности) обязательств	ГОУ	групповой объект управления
	<b>Группа ЕГО</b>	множество ЕГО, объединенных по какому-либо признаку. К группам ЕГО относятся РГЕ, группа ЕГО для ВСВГО, НБЛЧ, ПГУ, ГТП, электростанция, ЭС, ОЭС, синхронная зона	<b>Группа точек поставки (ГТП)</b>	совокупность, состоящая из одной или нескольких точек поставки, относящихся к одному узлу расчетной модели, используемая для определения и исполнения Участником оптового рынка связанных с поставкой и оплатой электрической энергии (мощности) обязательств
	<b>ГЭС</b>	гидроэлектростанция	<b>Группа ЕГО</b>	множество ЕГО, объединенных по какому-либо признаку. К группам ЕГО относятся РГЕ, группа ЕГО для ВСВГО, НБЛЧ, ПГУ, ГТП, электростанция, ЭС, ОЭС, синхронная зона
	<b>Данные обратного хода</b>	данные, принятые в расчет на одном из этапов планирования, публикуемые на Шлюзе СО в установленные регламентами оптового рынка сроки	<b>ГЭС</b>	гидроэлектростанция
	<b>ДДГ</b>	доводимый диспетчерский график	<b>Данные обратного хода</b>	данные, принятые в расчет на одном из этапов планирования, публикуемые на Шлюзе СО в установленные регламентами оптового рынка сроки
	<b>Дубль-блок</b>	энергоблок, состоящий из одного турбоагрегата, двух паровых котлов и вспомогательного оборудования	<b>ДДГ</b>	доводимый диспетчерский график
	<b>ЕГО</b>	единица генерирующего оборудования (турбоагрегат, энергоблок, одновальная ПГУ, ГТУ, газовая и паровая турбина в составе многовальной ПГУ, гидроагрегат, генерирующий объект солнечной генерации, ветрогенератор и т.д.)	<b>Дубль-блок</b>	энергоблок, состоящий из одного турбоагрегата, двух паровых котлов и вспомогательного оборудования
	<b>ЕКО</b>	единица котельного оборудования (котлоагрегат или эквивалентный котлоагрегат)	<b>ЕГО</b>	единица генерирующего оборудования (турбоагрегат, энергоблок, одновальная ПГУ, ГТУ, газовая и паровая турбина в составе многовальной ПГУ, гидроагрегат, генерирующий объект солнечной генерации, ветрогенератор, <b>СНЭЭ</b> и т.д.)
	<b>КИСУ</b>	Консоль сбора данных об изменении системных условий – клиентская версия автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования, входящая в состав ПАК «MODES-Terminal», либо иного программного обеспечения, обеспечивающего подачу	<b>ЕКО</b>	единица котельного оборудования (котлоагрегат или эквивалентный котлоагрегат)
			<b>КИСУ</b>	Консоль сбора данных об изменении системных условий – клиентская версия

№ пп	Действующая редакция		Новая редакция	
		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		автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования, входящая в состав ПАК «MODES-Terminal», либо иного программного обеспечения, обеспечивающего 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
	<b>Неблочная часть (НБЛЧ)</b>	группа котлоагрегатов и турбоагрегатов, подключенная к общему паропроводу		
	<b>НПРЧ</b>	нормированное первичное регулирование частоты		
	<b>ОДУ</b>	Филиал АО «СО ЕЭС» Объединенное диспетчерское управление	<b>мск</b>	<b>московское время</b>
	<b>Оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ)</b>	федеральный (общероссийский) оптовый рынок электрической энергии (мощности)	<b>Неблочная часть (НБЛЧ)</b>	группа котлоагрегатов и турбоагрегатов, подключенная к общему паропроводу
	<b>ПАК «MODES-Terminal»</b>	программно-аппаратный комплекс «MODES-Terminal», используемый в деловых процессах формирования актуализированной расчетной модели на различных этапах планирования	<b>Нижний предел регулирования по активной мощности</b>	нижний предел регулировочного диапазона, представленный участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12 (приложение 1 к указанному Положению)
	<b>ПБР</b>	план балансирующего рынка		
	<b>ПДГ</b>	прогнозный диспетчерский график		
	<b>ПГУ</b>	парогазовая установка		
	<b>Приведенная мощность котлоагрегата (группы)</b>	мощность котлоагрегата, обеспечивающая работу генерирующего оборудования, выраженная в МВт	<b>НПРЧ</b>	нормированное первичное регулирование частоты
			<b>ОДУ</b>	Филиал АО «СО ЕЭС» Объединенное диспетчерское управление

№ пп	Действующая редакция		Новая редакция	
	<b>котлоагрегатов, корпуса дубль-блока)</b>		<b>Оптовый рынок электроэнергии и мощности (ОРЭМ)</b>	федеральный (общероссийский) оптовый рынок электрической энергии (мощности)
	<b>ПЭР</b>	предварительный электроэнергетический режим	<b>ПАК «MODES-Terminal»</b>	программно-аппаратный комплекс «MODES-Terminal», используемый в деловых процессах формирования актуализированной расчетной модели на различных этапах планирования
	<b>РГЕ</b>	режимная генерирующая единица – группа единиц генерирующего оборудования, относящихся к одной группе точек поставки и привязанных к одному узлу расчетной модели	<b>ПБР</b>	план балансирующего рынка
	<b>РДУ</b>	Филиал АО «СО ЕЭС» Региональное диспетчерское управление	<b>ПДГ</b>	прогнозный диспетчерский график
	<b>РСВ</b>	рынок на сутки вперед	<b>ПГУ</b>	парогазовая установка
	<b>СО</b>	АО «СО ЕЭС», Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»	<b>Приведенная мощность котлоагрегата (группы котлоагрегатов, корпуса дубль-блока)</b>	мощность котлоагрегата, обеспечивающая работу генерирующего оборудования, выраженная в МВт
	<b>СЭС</b>	солнечная электростанция	<b>ПЭР</b>	предварительный электроэнергетический режим
	<b>Уведомление</b>	уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования	<b>РГЕ</b>	режимная генерирующая единица – группа единиц генерирующего оборудования, относящихся к одной группе точек поставки и привязанных к одному узлу расчетной модели
	<b>Участник оптового рынка, генерирующая компания, Участник ОРЭМ</b>	поставщик электрической энергии и/или мощности – генерирующая компания или организация, имеющая право продажи производимой генерирующими компаниями электрической энергии (мощности)	<b>РДУ</b>	Филиал АО «СО ЕЭС» Региональное диспетчерское управление
	<b>Шлюз СО</b>	специализированные децентрализованные технологические веб-сайты СО, обслуживаемые филиалами СО ОДУ и предназначенные для информационного взаимодействия с	<b>РСВ</b>	рынок на сутки вперед

№ пп	Действующая редакция		Новая редакция	
		<p>участниками оптового рынка при подаче уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, доведении плановых диспетчерских графиков, для обмена иной информацией в объеме и сроки, определенные <i>Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка</i></p>	<p><b>СНЭЭ</b></p> <p><b>СО</b></p> <p><b>СЭС</b></p> <p><b>Уведомление</b></p> <p><b>Участник оптового рынка, генерирующая компания, Участник ОРЭМ</b></p> <p><b>Шлюз СО</b></p>	<p>система накопления электрической энергии</p> <p>АО «СО ЕЭС», Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»</p> <p>солнечная электростанция</p> <p>уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования</p> <p>поставщик электрической энергии и/или мощности – генерирующая компания или организация, имеющая право продажи производимой генерирующими компаниями электрической энергии (мощности)</p> <p>специализированные децентрализованные технологические веб-сайты СО, обслуживаемые филиалами СО ОДУ и предназначенные для информационного взаимодействия с участниками оптового рынка при подаче уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, доведении плановых диспетчерских графиков, для обмена иной информацией в объеме и сроки, определенные <i>Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка</i></p>
3.1	.....	<p>При невозможности подачи уведомления через Шлюз СО допускается его подача по резервной технологии с использованием электронной почты в формате xml-файла, сформированного с помощью КИСУ. Адреса электронной</p>	.....	<p>При невозможности подачи уведомления через Шлюз СО по согласованию с персоналом соответствующего диспетчерского центра допускается его подача по резервной технологии с использованием электронной почты в формате xml-файла,</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>почты по запросу предоставляются персоналу электростанции (участника оптового рынка) администраторами ПАК «MODES-Terminal» ОДУ, в операционной зоне которого находится соответствующая электростанция. Перечень администраторов приведен в Порядке получения доступа к информационным ресурсам СО [6].</p> <p>.....</p> <p>В ценовых зонах оптового рынка при формировании уведомлений для суточного планирования (РСВ, ПДГ) участником оптового рынка (электростанцией) подлежит заявлению состав оборудования, определенный по результатам ВСВГО и опубликованный на Шлюзе СО в установленном Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования [8.9] порядке, с учетом требований, приведенных в разделе 4 настоящего Порядка формирования уведомлений, за исключением случаев аварийного отключения ЕГО и включения ЕГО с признаком «вынужденного состояния», согласованным с СО.</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 заявлению состав оборудования, согласованный с СО, с учетом требований, приведенных в разделе 4 настоящего Порядка формирования уведомлений.</p> <p>Во второй неценовой зоне при формировании уведомлений для суточного планирования (ДДГ, ПДГ) участником оптового рынка подлежит заявлению состав оборудования, определённый результатами ВСВГО и опубликованный на Шлюзе СО в установленном Регламентом функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон [8.11] порядке, с учетом требований, приведенных в разделе 4 настоящего Порядка формирования уведомлений, за исключением случаев аварийного отключения</p>	<p>сформированного с помощью КИСУ. Адреса электронной почты по запросу предоставляются персоналу участника оптового рынка (электростанции) администраторами 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>.....</p> <p>В ценовых зонах оптового рынка при формировании уведомлений для суточного планирования (РСВ, ПДГ) участником оптового рынка (электростанцией) подлежит заявлению состав оборудования, определенный по результатам ВСВГО и опубликованный на Шлюзе СО в установленном <i>Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования</i> [8.9] порядке, с учетом требований, приведенных в разделе 4 настоящего <i>Порядка формирования уведомлений</i>, за исключением случаев аварийного отключения ЕГО и/или включения ЕГО с признаком «вынужденного состояния», согласованным с СО.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><b>ЕГО и включения ЕГО с признаком «вынужденного состояния», согласованным с СО.</b></p> <p>При задании в уведомлении для ВСВГО ограничений на минимальный состав включенного генерирующего оборудования должно быть исключено дублирование однотипных ограничений в параметрах как одного объекта, так и объектов дерева генерирующего оборудования разного уровня. Ограничения для группы оборудования необходимо задавать только на объект, полностью представляющий данную группу (электростанция, РГЕ, НБЛЧ, группа ЕГО для ВСВГО), без распределения по нижестоящим объектам, в том числе без задания вынужденно включенного состояния (параметр «ВСост») на конкретных ЕГО.</p> <p>...</p> <p>При формировании уведомлений используется следующая размерность параметров:</p> <p>Технический максимум/минимум – МВт;  Максимальная/минимальная включенная мощность – МВт;  Актуальный максимум/минимум – МВт;  Теплофикационный максимум/минимум – МВт;  Эксплуатационный максимум/минимум с учетом общестанционных ограничений – МВт;  Величина ремонтного снижения и холодного резерва – МВт;  Скорость повышения/снижения нагрузки – МВт/мин;  Верхняя/нижняя граница зоны недопустимой нагрузки по РГЕ/ЕГО генерирующего оборудования ГЭС – МВт;  Минимальное количество энергоблоков/турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии – штук;  Эксплуатационное состояние – одно из предустановленных значений;  Признак вынужденного состояния – да/нет;  Признак планируемого участия энергоблока в НПРЧ, АВРЧМ – да/нет;  Признак снижения тепловой (нейтронной мощности) реакторной установки ниже 98 % – да/нет;</p>	<p>При задании в уведомлении для ВСВГО ограничений на минимальный состав <b>(минимальную суммарную нагрузку)</b> включенного генерирующего оборудования должно быть исключено дублирование однотипных ограничений в параметрах как одного объекта, так и объектов дерева генерирующего оборудования разного уровня. Ограничения для группы оборудования необходимо задавать только на объект, полностью представляющий данную группу (электростанция, РГЕ, НБЛЧ, группа ЕГО для ВСВГО), без распределения по нижестоящим объектам, в том числе без задания вынужденно включенного состояния (параметр «ВСост») на конкретных ЕГО.</p> <p>...</p> <p>При формировании уведомлений используется следующая размерность параметров:</p> <p>Технический максимум/минимум – МВт;  Максимальная/минимальная включенная мощность – МВт;  Актуальный максимум/минимум – МВт;  Теплофикационный максимум/минимум – МВт;  Эксплуатационный максимум/минимум с учетом общестанционных ограничений – МВт;  Величина ремонтного снижения и холодного резерва – МВт;  Скорость повышения/снижения нагрузки – МВт/мин;  Верхняя/нижняя граница зоны недопустимой нагрузки по РГЕ/ЕГО генерирующего оборудования ГЭС – МВт;  Минимальное количество энергоблоков/турбоагрегатов, находящихся во включенном состоянии – штук;  Эксплуатационное состояние – одно из предустановленных значений;  Признак вынужденного состояния – да/нет;  Признак планируемого участия энергоблока в НПРЧ, АВРЧМ – да/нет;  Признак снижения тепловой (нейтронной мощности) реакторной установки ниже 98 % – да/нет;</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Заявленный график генерации – МВт;  Ограничение максимальной/минимальной суточной выработки – МВт*ч;  ...</p>	<p>Заявленный график генерации – МВт;  Ограничение максимальной/минимальной суточной выработки – МВт*ч;  Максимальные/минимальные значения приема/выдачи реактивной мощности – Мвар;  Доступная для отдачи/поглощения энергоемкость СНЭЭ – МВт*ч.  ...</p>
3.2.1	<p>Эксплуатационное состояние ЕГО (Состояние_ЕГО). Указывается эксплуатационное состояние оборудования, заявляемое участником оптового рынка исходя из предполагаемого состава оборудования с учетом открытых, разрешенных или находящихся на рассмотрении диспетчерских заявок. Параметр заполняется одним из следующих значений:  ВКЛ – включен;  ХР – холодный резерв;  ТР – текущий ремонт;  СР – средний ремонт;  КР – капитальный ремонт;  АР – аварийный ремонт;  ВПр – вынужденный простой;  ЗРР – заявленный режим работы;  КН – консервация;  ИСП – испытания;  РЕК – реконструкция.  Технический максимум ЕГО (Р<sub>макс</sub>). Параметр заполняется для включенной ЕГО величиной установленной мощности за вычетом:  заявленных (для <b>неценовых зон</b> – согласованных) индивидуальных ограничений мощности данной ЕГО;  величины снижения мощности по диспетчерским заявкам на ОГР, ЗРР или ИСП, поданным в отношении данной ЕГО;  величины снижения мощности, соответствующей диспетчерским заявкам, при отключении одного из корпусов дубль-блока, паровой или газовой турбины многовальной ПГУ</p>	<p>Эксплуатационное состояние ЕГО (Состояние_ЕГО). Указывается эксплуатационное состояние оборудования, заявляемое участником оптового рынка (электростанцией) исходя из предполагаемого состава оборудования с учетом открытых, разрешенных или находящихся на рассмотрении диспетчерских заявок. Параметр заполняется одним из следующих значений:  ВКЛ – включен;  ХР – холодный резерв;  ТР – текущий ремонт;  СР – средний ремонт;  КР – капитальный ремонт;  АР – аварийный ремонт;  ВПр – вынужденный простой;  ЗРР – заявленный режим работы;  КН – консервация;  ИСП – испытания;  РЕК – реконструкция.  Технический максимум ЕГО (Р<sub>макс</sub>). Параметр заполняется для включенной ЕГО величиной установленной мощности за вычетом:  заявленных (для <b>неценовой зоны Калининградской области</b> – согласованных) индивидуальных ограничений установленной мощности данной ЕГО;  величины снижения мощности по диспетчерским заявкам на ОГР, ЗРР или ИСП, поданным в отношении данной ЕГО;  величины снижения мощности, соответствующей диспетчерским заявкам, при отключении одного из корпусов дубль-блока, паровой или газовой турбины многовальной ПГУ в</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>в холодный резерв, ремонт, консервацию или вынужденный простой;</p> <p>величины отнесенного на данную ЕГО ремонтного снижения мощности, обусловленного ремонтом общестанционного или вспомогательного оборудования, влияющим на режим работы данной ЕГО.</p> <p>....</p> <p>На период набора мощности по графику после включения (снижения нагрузки перед отключением) генерирующего оборудования технический максимум задается в соответствии с графиком набора (сброса) нагрузки, а разность между располагаемой мощностью генерирующего оборудования с учетом заявленных (для неценовых зон – согласованных) ограничений мощности, а также величины снижения мощности по заявкам на ОГР и ЗРР, поданным в отношении данного генерирующего оборудования, и мощностью в соответствии с графиком разворота указывается в составе параметра P<sub>xр</sub>.</p> <p>....</p> <p>Технический минимум ЕГО (P<sub>мин</sub>). Для включенных неблочных ЕГО параметр заполняется величиной <b>номинальной минимальной мощности в соответствии с результатами испытаний</b>, 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. 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.</p> <p>....</p>	<p>холодный резерв, ремонт, консервацию или вынужденный простой;</p> <p>величины отнесенного на данную ЕГО ремонтного снижения мощности, обусловленного ремонтом общестанционного или вспомогательного оборудования, влияющим на режим работы данной ЕГО.</p> <p>....</p> <p>На период набора мощности по графику после включения (снижения нагрузки перед отключением) генерирующего оборудования технический максимум задается в соответствии с графиком набора/снижения нагрузки, а разность между располагаемой мощностью генерирующего оборудования с учетом заявленных (для неценовой зоны Калининградской области – согласованных) ограничений мощности, а также величины снижения мощности по заявкам на ОГР и ЗРР, поданным в отношении данного генерирующего оборудования, и мощностью в соответствии с графиком набора/снижения нагрузки указывается в составе параметра P<sub>xр</sub>.</p> <p>....</p> <p><b>Для СНЭЭ параметр заполняется величиной максимальной располагаемой мощности в режиме преобразования накопленной и сохраненной энергии в электрическую энергию, сниженной на величину мощности, находящуюся в ремонте, консервации, вынужденном простое, резерве.</b></p> <p>Технический минимум ЕГО (P<sub>мин</sub>). Для включенных неблочных ЕГО параметр заполняется величиной <b>нижнего предела регулировочного диапазона по активной мощности</b>, а при её 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. Допускается задание иного значения в отношении турбин типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» при условии, что заявляемые в составе уведомлений значения скоростей набора и снижения нагрузки обеспечивают</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Плановый технологический минимум определяется на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования участников оптового рынка, поданных до 10:00 московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10:00 хабаровского времени суток X-2) в отношении суток X.</p> <p>Согласованная величина планового технологического минимума подлежит публикации на Шлюзе СО до 15:30 суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 16:30 хабаровского времени суток X-2).</p> <p>....</p> <p><b>Скорость повышения нагрузки ЕГО (Vвверх_заяв) и Скорость снижения нагрузки ЕГО (Vвниз_заяв).</b> Параметры заполняются для включенного генерирующего оборудования независимо от наличия регулировочного диапазона на данном генерирующем оборудовании. 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.</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>выполнение заданного постоянного графика генерации, без оформления диспетчерской заявки.</p> <p>....</p> <p>Плановый технологический минимум определяется на основании уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования участников оптового рынка, поданных не позднее 10:00 мск суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – не позднее 03:00 мск суток X-2) в отношении суток X.</p> <p>Согласованная величина планового технологического минимума подлежит публикации на Шлюзе СО не позднее 15:30 мск суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – не позднее 09:30 мск суток X-2).</p> <p>....</p> <p>Для СНЭЭ параметр заполняется величиной максимально возможной мощности в режиме потребления электроэнергии, сниженной на величину мощности, находящуюся в ремонте, консервации, вынужденном простое, резерве.</p> <p><b>Скорость набора нагрузки ЕГО (Vвверх_заяв) и Скорость снижения нагрузки ЕГО (Vвниз_заяв).</b> Параметры заполняются для включенного генерирующего оборудования независимо от наличия регулировочного диапазона на данном генерирующем оборудовании. Параметр заполняется величиной, указанной в Акте ОТПиХ. 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.</p> <p>На этапе ВСВГО, суточного и оперативного планирования скорость набора/снижения нагрузки по ГОУ (ГТПГ) и РГЕ определяется как сумма соответствующих скоростей включенного генерирующего оборудования, входящего в данный ГОУ (ГТПГ), РГЕ.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><b>Холодный резерв ЕГО (Рхр).</b> Параметр заполняется в следующем порядке:</p> <p>для включенного генерирующего оборудования в период пуска/останова – величиной снижения мощности в соответствии с графиком набора/<b>сброса</b> нагрузки;</p> <p>для включенного генерирующего оборудования в период проведения плановых специальных или аттестационных испытаний – величиной снижения мощности в соответствии с программой испытаний и диспетчерскими заявками;</p> <p>...</p> <p>Величина холодного резерва для отключенного в резерв ЕГО с турбиной без конденсатора (типа «Р», «ПР», «ТР», «ПТР» за исключением турбин, имеющих приключенные турбины с конденсаторами) и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ (режим работы которых полностью зависит от наличия теплового потребителя), <b>состояние которых подлежит оптимизации в рамках ВСВГО,</b> заполняется значением, подтвержденным специализированными расчетами, заключающимися в перераспределении паровой нагрузки между оставшимися турбинами с соответствующим пересчетом ограничений мощности по каждой из них. При отсутствии указанных расчетов, а также для всех ЕГО, состояние которых учитывается как вынужденно включенное/отключенное в рамках процедур ВСВГО (принимается в соответствии с уведомлением участника оптового рынка) и не подлежит оптимизации в рамках ВСВГО (далее – ЕГО, исключённые из оптимизационных расчётов ВСВГО), величина холодного резерва заполняется нулевым значением.</p> <p>...</p> <p><b>Ремонтное снижение мощности ЕГО (Дрем).</b> Для включенного или отключенного в холодный резерв генерирующего оборудования заполняется величиной снижения мощности по диспетчерской заявке:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– на ИСП (кроме плановых специальных или аттестационных испытаний, в указанных случаях</li> </ul>	<p><b>Холодный резерв ЕГО (Рхр).</b> Параметр заполняется в следующем порядке:</p> <p>для включенного генерирующего оборудования в период пуска/останова – величиной снижения мощности в соответствии с графиком набора/<b>снижения</b> нагрузки;</p> <p>для включенного генерирующего оборудования в период проведения плановых специальных или аттестационных испытаний – величиной снижения мощности в соответствии с программой испытаний и диспетчерскими заявками;</p> <p>...</p> <p>Величина холодного резерва для отключенных в резерв ЕГО, <b>состояние которых подлежит оптимизации в рамках ВСВГО и режим работы которых зависит от наличия теплового потребителя (турбины типа «Р», (в том числе «ПР», «ТР» и «ПТР», за исключением турбин типа «Р», имеющих приключенные турбины), ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ и пр.),</b> заполняется значением, подтвержденным специализированными расчетами, заключающимися в перераспределении паровой нагрузки между оставшимися турбинами с соответствующим пересчетом ограничений мощности по каждой из них. При отсутствии указанных расчетов, а также для всех ЕГО, состояние которых учитывается как вынужденно включенное/отключенное в рамках процедур ВСВГО (принимается в соответствии с уведомлением участника оптового рынка) и не подлежит оптимизации в рамках ВСВГО (далее – ЕГО, исключённые из оптимизационных расчётов ВСВГО), величина холодного резерва заполняется нулевым значением.</p> <p>....</p> <p><b>Ремонтное снижение мощности ЕГО (Дрем).</b> Для включенного или отключенного в холодный резерв генерирующего оборудования заполняется величиной снижения мощности по диспетчерской заявке:</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>снижение относится к величине холодного резерва, заявляемого по ЕГО);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на ЗРР данного генерирующего оборудования, связанной с ремонтом основного или вспомогательного оборудования;</li> <li>- на ЗРР, связанный с ремонтом или испытаниями основного, общестанционного или вспомогательного оборудования, влияющего на режим работы данной ЕГО;</li> <li>- на ремонт или вынужденный простой (ВПр) одного из корпусов двухкорпусного энергоблока.</li> </ul> <p>Разнесение величины снижения мощности, обусловленного ремонтом основного общестанционного или вспомогательного оборудования, влияющего на режим работы группы генерирующего оборудования (ЕГО), осуществляется участником оптового рынка самостоятельно в заявительном порядке. Для генерирующего оборудования, отключенного в ремонт или вынужденный простой, параметр заполняется величиной установленной мощности ЕГО за вычетом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- заявленных индивидуальных и отнесенных на данную ЕГО общестанционных ограничений мощности;</li> <li>- величины снижения мощности по диспетчерским заявкам на ОГР и ЗРР, не связанным с ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудования, поданным в отношении данного генерирующего оборудования.</li> </ul> <p>Величина ремонтного снижения мощности (Дрем) для отключенной в ремонт или вынужденный простой (связанный с ремонтом общестанционного оборудования) ЕГО с турбиной без конденсатора (типа «Р» и «ПР», за исключением турбин, имеющих приключенные турбины с конденсаторами) и ГТУ в</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>- на ИСП (кроме плановых специальных или аттестационных испытаний, в указанных случаях снижение относится к величине холодного резерва, заявляемого по ЕГО);</li> <li>- на ЗРР данного генерирующего оборудования, связанный с ремонтом основного или вспомогательного оборудования;</li> <li>- на ЗРР, связанный с ремонтом или испытаниями основного, общестанционного или вспомогательного оборудования, влияющего на режим работы данной ЕГО;</li> <li>- на ремонт или вынужденный простой (ВПр) одного из корпусов двухкорпусного энергоблока.</li> </ul> <p>Разнесение <b>указанной</b> величины <b>ремонтного</b> снижения мощности, обусловленного ремонтом основного общестанционного или вспомогательного оборудования <b>между ЕГО</b>, на режим работы <b>которых оказывает влияние соответствующий ремонт</b>, осуществляется участником оптового рынка <b>(электростанцией)</b> самостоятельно в заявительном порядке.</p> <p>Для генерирующего оборудования, отключенного в ремонт или вынужденный простой, параметр заполняется величиной установленной мощности ЕГО за вычетом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- заявленных индивидуальных и/или отнесенных на данную ЕГО общестанционных ограничений установленной мощности;</li> <li>- величины снижения мощности по диспетчерским заявкам на ОГР и ЗРР, не связанным с ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудования, поданным в отношении данного генерирующего оборудования.</li> </ul> <p>Величина ремонтного снижения мощности (Дрем) для отключенных в ремонт или вынужденный простой (связанный с ремонтом общестанционного оборудования) ЕГО, <b>оптимизируемых в рамках ВСВГО и режим работы которых зависит от наличия теплового потребителя (турбины типа «Р» (в</b></p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>составе ГТУ-ТЭЦ (режим работы которых полностью зависит от наличия теплового потребителя), состояние которых подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, заполняется значением, подтвержденным специализированными расчетами, заключающимися в перераспределении паровой нагрузки между оставшимися турбинами с соответствующим пересчетом ограничений мощности по каждой из них. При отсутствии указанных расчетов, а также для всех ЕГО, исключённых из оптимизационных расчётов ВСВГО, величина ремонтного снижения мощности (Дрем) заполняется нулевым значением. Величина мощности генерирующего оборудования, отключенного в консервацию, в параметре ремонтное снижение мощности не указывается и относится к фактическим ограничениям мощности ЕГО. Величина мощности генерирующего оборудования, отключенного в вынужденный простой в связи с невозможностью его включения по условиям пропускной способности сети (за исключением случаев, обусловленных пропускной способностью (состоянием) находящегося в эксплуатационном обслуживании электростанции электротехнического оборудования (системы (секции) шин, блочного трансформатора, генераторного выключателя и т.п.)), в параметре ремонтное снижение мощности не указывается и относится к величине холодного резерва, заявляемого по ЕГО.</p> <p><b>Плановое ремонтное снижение мощности ЕГО (Дрем_план).</b> Заполняется величиной планового ремонтного снижения мощности, включая плановое ремонтное снижение мощности по данной ЕГО обусловленное ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудования, влияющего на режим работы данной ЕГО. Величина указывается в соответствии с диспетчерской заявкой в случае, если данное ремонтное снижение подлежит отнесению к плановому ремонтному снижению мощности в соответствии с критериями, указанными в п. 3.4.6.1 Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</p>	<p>том числе «ПР», «ТР» и «ПТР», за исключением турбин типа «Р», имеющих приключенные турбины), ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ и пр.), заполняется значением, подтвержденным специализированными расчетами, заключающимися в перераспределении паровой нагрузки между оставшимися турбинами с соответствующим пересчетом ограничений мощности по каждой из них. При отсутствии указанных расчетов, а также для всех ЕГО, исключённых из оптимизационных расчётов ВСВГО, величина ремонтного снижения мощности (Дрем) заполняется нулевым значением. Величина мощности генерирующего оборудования, отключенного в консервацию, в параметре ремонтное снижение мощности не указывается и относится к фактическим ограничениям установленной мощности ЕГО. Величина мощности генерирующего оборудования, отключенного в вынужденный простой (ВПр) в связи с невозможностью его включения по условиям пропускной способности сети (за исключением случаев, обусловленных пропускной способностью (состоянием) находящегося в эксплуатационном обслуживании электростанции электротехнического оборудования (системы (секции) шин, блочного трансформатора, генераторного выключателя и т.п.)), в параметре ремонтное снижение мощности не указывается и относится к величине холодного резерва, заявляемого по ЕГО.</p> <p><b>Плановое ремонтное снижение мощности ЕГО (Дрем_план).</b> Заполняется величиной планового ремонтного снижения мощности, включая плановое ремонтное снижение мощности по данной ЕГО обусловленное ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудования, влияющего на режим работы данной ЕГО. Величина указывается в соответствии с диспетчерской заявкой в случае, если данное ремонтное снижение подлежит отнесению к плановому ремонтному снижению мощности в соответствии с критериями, указанными в п. 3.4.6.1 Регламента определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7].</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>(Приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p> <p>Разнесение планового ремонтного снижения мощности, обусловленного ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудования между ЕГО, на режим работы которых оказывает влияние соответствующий ремонт, осуществляется участником оптового рынка (электростанцией) самостоятельно в заявительном порядке.</p>	<p>Разнесение <b>указанного</b> планового ремонтного снижения мощности, обусловленного ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудования между ЕГО, на режим работы которых оказывает влияние соответствующий ремонт, осуществляется участником оптового рынка (электростанцией) самостоятельно в заявительном порядке.</p> <p><b>Ремонтное снижение мощности ЕГО, обусловленное воздействием третьих лиц в результате акта незаконного вмешательства (Дрем_анв).</b> Заполняется величиной ремонтного снижения мощности, ЕГО, в т.ч. ремонтного снижения мощности, обусловленного ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудования, влияющего на режим работы данной ЕГО, обусловленного воздействием третьих лиц в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения или с диверсией, и учитываемая при определении готовности к несению нагрузки в порядке, установленном Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7].</p> <p>Разнесение <b>указанного</b> ремонтного снижения, обусловленного ремонтом основного, общестанционного или вспомогательного оборудования между ЕГО, на режим работы которых оказывает влияние соответствующий ремонт, осуществляется участником оптового рынка самостоятельно в заявительном порядке.</p> <p>Заполнение <b>указанного</b> параметра допускается в порядке, установленном Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7], с даты вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации «Об особенностях применения положений законодательства Российской Федерации об электроэнергетике и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» в случае повреждения оборудования в результате акта незаконного вмешательства, связанного с применением обычных средств поражения или с диверсией.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><b>Фактическое ограничение мощности ЕГО (Pогр).</b> Расчётный параметр, определяемый по формуле <math>P_{огр} = P_{уст} - P_{макс} - P_{хр} - P_{рем}</math>.</p> <p>В случае превышения технического максимума ЕГО над установленной мощностью ЕГО допускается расчет отрицательных значений параметра Pогр.</p> <p><b>Величина</b> ограничений мощности ЕГО для уровня инсоляции, скорости ветра, напора воды, обеспечивающего выдачу мощности в полном объеме (Pогр_виэ) – величина ограничения максимальной мощности ЕГО, не связанного с проведением ремонта, заявленная участником оптового рынка в отношении объекта ВИЭ для уровня инсоляции, скорости ветра, напора воды, обеспечивающего выдачу мощности генерирующего оборудования в полном объеме в соответствии с его паспортными характеристиками.</p> <p>Параметр актуален только для малых водоточных ГЭС, СЭС и ВЭС.</p> <p>.....</p> <p><b>Технический минимум ЕГО, заявленный участником для ВСВГО (Pмин_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>для ЕГО, не относящихся к блочным, – величиной данной ЕГО <b>в соответствии с результатами испытаний</b>, а при их отсутствии в соответствии с паспортными характеристиками без учёта общестанционных и теплофикационных ограничений на минимальную мощность, связанных с режимами работы котельного и вспомогательного оборудования и другими причинами.</p> <p>для блочных ЕГО – величиной технологического минимума данной ЕГО с учётом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• теплофикационной нагрузки, отнесённой к данной ЕГО (для энергоблоков с турбинами типа Т);</li> </ul>	<p><b>Ограничение мощности ЕГО (Pогр).</b> Расчётный параметр, определяемый по формуле <math>P_{огр} = P_{уст} - P_{макс} - P_{хр} - P_{рем}</math>.</p> <p>В случае превышения технического максимума ЕГО над установленной мощностью ЕГО допускается расчет отрицательных значений параметра Pогр.</p> <p><b>Ограничение максимальной</b> мощности ЕГО для уровня инсоляции, скорости ветра, напора воды, обеспечивающего выдачу мощности в полном объеме (Pогр_виэ) – величина ограничения максимальной мощности ЕГО, не связанного с проведением ремонта, заявленная участником оптового рынка в отношении объекта ВИЭ для уровня инсоляции, скорости ветра, напора воды, обеспечивающего выдачу мощности генерирующего оборудования в полном объеме в соответствии с его паспортными характеристиками.</p> <p>Параметр актуален только для малых водоточных ГЭС, СЭС и ВЭС.</p> <p>.....</p> <p><b>Технический минимум ЕГО, заявленный участником для ВСВГО (Pмин_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>для ЕГО, не относящихся к блочным, – величиной <b>нижнего предела регулировочного диапазона по активной мощности</b> данной ЕГО, а при её отсутствии – в соответствии с паспортными характеристиками без учёта общестанционных и теплофикационных ограничений на минимальную мощность, связанных с режимами работы котельного и вспомогательного оборудования и другими причинами.</p> <p>для блочных ЕГО – величиной технологического минимума данной ЕГО с учётом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• теплофикационной нагрузки, отнесённой к данной ЕГО (для энергоблоков с турбинами типа Т);</li> <li>• поданных диспетчерских заявок на изменение планового технологического минимума данной ЕГО;</li> </ul>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<ul style="list-style-type: none"> <li>• поданных диспетчерских заявок на изменение планового технологического минимума данной ЕГО;</li> <li>• величины снижения минимальной мощности при отключении одного из корпусов дубль-блока в ремонт, консервацию или вынужденный простой.</li> </ul> <p>для ЕГО, являющихся генераторами паровых и газовых турбин ПГУ, – величиной, соответствующей работе ПГУ полным составом генерирующего оборудования.          Параметр актуален для этапов ВСВГО.          ...</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• величины снижения минимальной мощности при отключении одного из корпусов дубль-блока в ремонт, консервацию или вынужденный простой.</li> </ul> <p>для ЕГО, являющихся генераторами паровых и газовых турбин ПГУ, – величиной, соответствующей работе ПГУ полным составом генерирующего оборудования.          Параметр актуален для этапов ВСВГО.          ...</p> <p><b>Приоритет</b> – приоритет отбора ЕГО в работу (целочисленное значение от 1 до 99). В отношении разных ЕГО может быть указан одинаковый приоритет. Если в отношении ЕГО приоритет не указан, принимается приоритет, равный 1. Указанные приоритеты должны подаваться участником оптового рынка (электростанцией) исходя из принципа минимизации стоимости поставки электроэнергии с учетом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• установленных (определенных) регулируемых цен (тарифов),</li> <li>• фактического и прогнозируемого режима топливообеспечения электростанций,</li> <li>• фактической и прогнозируемой наработки ЕГО,</li> <li>• возможности проведения сервисного обслуживания ЕГО.</li> </ul> <p>Параметр актуален для электростанций оптового рынка, функционирующих в неценовой зоне Калининградской области.  <b>Максимальный прием реактивной мощности (при невозможности приема – минимальная выдача) для активной мощности, соответствующей установленной мощности ЕГО (Q<sub>мин_впрд</sub>), Максимальный прием реактивной мощности (при невозможности приема – минимальная выдача реактивной мощности) для активной мощности, соответствующей нижнему пределу регулировочного диапазона по активной мощности (Q<sub>мин_нпрд</sub>).</b> Параметры заполняются вручную только при наличии прогнозируемых ограничений диапазона регулирования реактивной мощности относительно базового диапазона регулирования реактивной мощности на прием реактивной мощности (при невозможности приема – на минимальную величину выдачи реактивной</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>мощности) для величины активной мощности, соответственно равной величине установленной мощности ЕГО и нижнему пределу регулировочного диапазона по активной мощности, указанным в качестве условно-постоянных параметров в КИСУ на соответствующе сутки.</p> <p>Указываются актуальные значения диапазонов регулирования для установленной мощности и нижнего предела регулировочного диапазона по активной мощности в Мвар в случае их отличия от базового диапазона регулирования реактивной мощности.</p> <p>При отсутствии отличия актуального диапазона регулирования реактивной мощности от базового диапазона регулирования в целом для всех часов суток значения не заполняются (пустота), при отличии – в часах отличия указываются значения актуального диапазона регулирования реактивной мощности, а в иных часах указываются значения «-999» для приема (<math>Q_{\text{мин\_впрд}}</math>, <math>Q_{\text{мин\_нпрд}}</math>).</p> <p><b>Максимальная выдача реактивной мощности для величины активной мощности, соответствующей установленной мощности ЕГО (<math>Q_{\text{макс\_впрд}}</math>), Максимальная выдача реактивной мощности для величины активной мощности, соответствующей нижнему пределу регулировочного диапазона по активной мощности (<math>Q_{\text{макс\_нпрд}}</math>).</b> Параметры заполняются вручную только при наличии прогнозируемых ограничений диапазона регулирования реактивной мощности относительно базового диапазона регулирования реактивной мощности на выдачу реактивной мощности для величины активной мощности, соответственно равной величине установленной мощности ЕГО и нижнему пределу регулировочного диапазона по активной мощности, указанным в качестве условно-постоянных параметров в КИСУ на соответствующе сутки.</p> <p>Указываются актуальные значения диапазонов регулирования для установленной мощности и нижнего предела регулировочного диапазона по активной мощности в Мвар в случае их отличия от базового диапазона регулирования реактивной мощности.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>При отсутствии отличия актуального диапазона регулирования реактивной мощности от базового диапазона регулирования в целом для всех часов суток значения не заполняются (пустота), при отличии – в часах отличия указываются значения актуального диапазона регулирования реактивной мощности, а в иных часах указываются значения «999» для выдачи (<math>Q_{\text{макс\_впрд}}</math>, <math>Q_{\text{макс\_нпрд}}</math>).</p> <p><b>Доступная для отдачи энергоёмкость (Есд_вых).</b>          Параметр заполняется вручную почасовым значением максимальной энергоёмкости в режиме преобразования накопленной и сохраненной энергии в электрическую энергию, которые соответствуют максимальной энергии разряда при исходно полностью заряженной СНЭЭ, сниженные на величину энергоёмкости оборудования, находящегося в ремонте, консервации, вынужденном простое, резерве.</p> <p><b>Доступная для поглощения энергоёмкость (Есд_вх).</b>          Параметр заполняется вручную почасовым значением располагаемой зарядной энергоёмкости СНЭЭ за один цикл заряда при исходно полностью разряженном состоянии, сниженные на величину энергоёмкости оборудования, находящегося в ремонте, консервации, вынужденном простое, резерве</p>
3.2.6	<p><b>Параметры элемента ГТПГ.</b></p> <p>...</p> <p><b>Суммарное ремонтное снижение мощности по ГТПГ ВИЭ (Дрем_виэ).</b> Параметр рассчитывается автоматически и равен разнице между установленной мощностью ГТПГ и суммой <math>R_{\text{макс\_виэ}}</math> и <math>R_{\text{огр\_виэ}}</math>, заявленных по всем ЕГО, входящим в состав ГТПГ.</p> <p>...</p> <p><b>Суммарное ограничение мощности ЕГО для инсоляции, скорости ветра, напора воды, обеспечивающих выдачу мощности в полном объеме (Rогр_виэ).</b> Параметр рассчитывается автоматически и равен сумме <math>R_{\text{огр\_виэ}}</math>, заявленных по всем ЕГО, входящим в состав ГТПГ.</p> <p>...</p>	<p><b>Параметры элемента ГТПГ.</b></p> <p>...</p> <p>...</p> <p><b>Суммарное ограничение мощности ГТПГ для инсоляции, скорости ветра, напора воды, обеспечивающих выдачу мощности в полном объеме (Rогр_виэ).</b> Параметр рассчитывается автоматически и определяется по формуле:  <math>R_{\text{огр\_виэ}} = R_{\text{уст}} - R_{\text{макс\_виэ}} - R_{\text{хр}} - \text{Дрем.}</math></p> <p>...</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p><b>Объемы (Объем 1, Объем 2, Объем 3)</b> – объемы электрической энергии по ГТП генерации, включенные в почасовые плановые графики производства. (диапазон мощности ГТПГ)</p> <p>Параметр актуален для электростанций оптового рынка, функционирующих в неценовой зоны Калининградской области.</p> <p><b>Приоритеты (Приоритет1, Приоритет2, Приоритет3)</b> – приоритеты включения объемов электрической энергии по ГТП генерации в почасовые плановые графики производства. Для каждой ГТП генерации допускается подача не более трех почасовых приоритетов включения в почасовые плановые графики производства (целочисленные значения, по возрастанию, начиная с 1, не более 99). При этом более высокому диапазону мощности должно соответствовать большее значение приоритета (чем выше значение приоритета – тем ниже приоритет загрузки). Для диапазона мощности от 0 до минимальной мощности по ГТП по умолчанию принимается приоритет, равный 1. Если в отношении какого-либо диапазона по ГТП приоритет включения в почасовые плановые графики производства не указан, то принимается приоритет, равный 1.</p> <p>Параметр актуален для электростанций оптового рынка, функционирующих в неценовой зоны Калининградской области.</p>
4.2	<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 (не запланированное к включению) по результатам расчета ВСВГО генерирующее оборудование может быть заявлено участником оптового рынка (электростанцией) в уведомлении РСВ (ПДГ/ДДГ) 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</li> </ul>	<p><b>Порядок изменения состояния ЕГО со включенного на отключенное технологом СО</b></p> <p>Отключенное (не запланированное к включению) по результатам расчета ВСВГО генерирующее оборудование может быть заявлено участником оптового рынка (электростанцией) в уведомлении РСВ (ПДГ/ДДГ) 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. В случае включения из не учтенного в ВСВГО ремонта (продления ремонта), когда</li> </ul>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>заявка. 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;</p> <ul style="list-style-type: none"> <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» 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 (для второй неценовой зоны – после 10:00 суток X-2 хабаровского времени) по команде диспетчера СО.</li> </ul>	<p>по результатам расчета ВСВГО оборудование находится в работе, признак вынужденно включенного состояния указывается в час включения;</p> <ul style="list-style-type: none"> <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 мск суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – после 03:00т мск суток X-2) по команде диспетчера СО.</li> </ul>