

Изменения, вносимые в **Порядок формирования уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования**

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
3.1	<p>Общие принципы подготовки уведомлений</p> <p>Допускается задание вынужденно включенного состояния на конкретном ЕГО в следующих случаях: ЕГО принадлежит ГТП, включенной в предварительный Реестр ЭВР;</p> <p>В дереве генерирующего оборудования отсутствует группа ЕГО, полностью представляющая группу оборудования, с которой связаны ограничения на минимальный состав (минимальную суммарную нагрузку) включенного генерирующего оборудования.</p> <p>...</p> <p>При наличии ограничений на мощность, вырабатываемую турбогенераторами, или ограничений на минимальное количество включенных турбоагрегатов, необходимых по условиям обеспечения живучести станции, обеспечения промышленных и/или теплофикационных отборов пара, соответствующие ограничения задаются на неблочной части и/или РГЕ</p>	<p>Общие принципы подготовки уведомлений</p> <p>Допускается задание вынужденно включенного состояния на конкретном ЕГО в случае, если в дереве генерирующего оборудования отсутствует группа ЕГО, полностью представляющая группу оборудования, с которой связаны ограничения на минимальный состав (минимальную суммарную нагрузку) включенного генерирующего оборудования.</p> <p>...</p> <p>При наличии ограничений на мощность, вырабатываемую турбогенераторами, или ограничений на минимальное количество включенных турбоагрегатов, необходимых по условиям обеспечения живучести станции, обеспечения промышленных и/или теплофикационных отборов пара, соответствующие ограничения задаются на неблочной части и/или РГЕ</p>

	<p>и/или электростанции в целом. При отсутствии в составе условно-постоянной информации ПАК «MODES-Terminal» элемента «Группа ЕГО для ВСВГО», в отношении которого действуют соответствующие ограничения, персоналом участника оптового рынка (электростанции) направляется запрос персоналу диспетчерского центра, в ведении которого находится указанная электростанция, на создание соответствующей группы генерирующего оборудования.</p>	<p>и/или электростанции в целом. При отсутствии в составе условно-постоянной информации ПАК «MODES-Terminal» элемента «Группа ЕГО для ВСВГО», в отношении которого действуют соответствующие ограничения, персоналом участника оптового рынка (электростанции) направляется запрос персоналу диспетчерского центра, в ведении которого находится указанная электростанция, на создание соответствующей группы генерирующего оборудования с предоставлением обосновывающих материалов. В состав группы генерирующего оборудования может быть отнесено только генерирующее оборудование, связанное общим технологическим процессом производства тепловой и электрической энергии.</p>
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

<p>3.2</p>	<p>Технический максимум ЕГО (Р_{макс}).</p> <p>...</p> <p>...</p> <p>Технический минимум ЕГО (Р_{мин}).</p> <p>...</p> <p>Для включенных блочных ЕГО параметр заполняется согласованного с СО планового 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>Технический максимум ЕГО (Р_{макс}).</p> <p>...</p> <p>Для включенных гидрогенераторов ГАЭС с нулевой располагаемой мощностью (работающей только в насосном режиме) параметр заполняется величиной установленной мощности соответствующего гидрогенератора.</p> <p>...</p> <p>Технический минимум ЕГО (Р_{мин}).</p> <p>...</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 X-2 (для второй неценовой зоны – до 10:00 хабаровского времени суток X-2).</p>

	<p>...</p> <p>Холодный резерв ЕГО (Рхр).</p> <p>Параметр заполняется в следующем порядке:</p> <p>...</p> <p>- для отключенного в холодный резерв генерирующего оборудования – величиной располагаемой мощности ЕГО в соответствии с разрешёнными диспетчерскими заявками на холодный резерв 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;</p> <p>...</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>...</p> <p>Холодный резерв ЕГО (Рхр).</p> <p>Параметр заполняется в следующем порядке:</p> <p>...</p> <p>- для отключенного в холодный резерв генерирующего оборудования – величиной располагаемой мощности ЕГО с учетом заявленных (для неценовых зон – согласованных) индивидуальных и отнесенных на данную ЕГО общестанционных ограничений мощности, а также величины снижения мощности по заявкам на ОГР и ЗРР, поданным в отношении данного генерирующего оборудования;</p> <p>...</p>
--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Ремонтное снижение мощности ЕГО (Дрем).

Для включенного генерирующего оборудования заполняется величиной снижения мощности по диспетчерской заявке на ЗРР данного генерирующего оборудования, связанной с ремонтом вспомогательного оборудования, или величиной снижения мощности по диспетчерской заявке на ремонт или вынужденный простой (ВПр) одного из корпусов двухкорпусного блока.

...

Для отключенного в холодный резерв генерирующего оборудования заполняется величиной снижений мощности по диспетчерским заявкам на ОГР и ЗРР, связанным с ремонтом вспомогательного оборудования, поданным в отношении данного генерирующего оборудования.

...

Для генерирующего оборудования, отключенного в ремонт или вынужденный простой, параметр заполняется величиной установленной мощности ЕГО за вычетом:

- заявленных ограничений мощности;
- величины снижения мощности по диспетчерским заявкам на ОГР и ЗРР, не связанным с ремонтом вспомогательного оборудования, поданным в

Ремонтное снижение мощности ЕГО (Дрем). Для включенного генерирующего оборудования заполняется величиной снижения мощности по диспетчерской заявке на ЗРР данного генерирующего оборудования, связанной с ремонтом вспомогательного оборудования, **испытанием основного или вспомогательного оборудования,** или величиной снижения мощности по диспетчерской заявке на ремонт или вынужденный простой (ВПр) одного из корпусов двухкорпусного блока.

...

Для отключенного в холодный резерв генерирующего оборудования заполняется величиной снижений мощности по диспетчерским заявкам на ЗРР, связанным с ремонтом вспомогательного оборудования, поданным в отношении данного генерирующего оборудования.

...

Для генерирующего оборудования, отключенного в ремонт или вынужденный простой, параметр заполняется величиной установленной мощности ЕГО за вычетом:

- заявленных **индивидуальных и отнесенных на данную ЕГО общестанционных** ограничений мощности;
- величины снижения мощности по диспетчерским заявкам на ЗРР, не связанным с ремонтом

	<p>отношении данного генерирующего оборудования.</p> <p>...</p> <p>Технический максимум ЕГО, заявленный участником для ВСВГО (P_{макс_всвго}).</p> <p>...</p>	<p>вспомогательного оборудования, поданным в отношении данного генерирующего оборудования.</p> <p>...</p> <p>Снижение тепловой (нейтронной) мощности реакторных установок энергоблоков АЭС ниже 98%. (МРУ более 98 %)</p> <p>Параметр заполняется для энергоблоков АЭС. Значение «Да» заполняется автоматически. В случае снижения тепловой (нейтронной мощности) реакторной установки ниже 98 % участником ОРЭ (электростанцией) указывается значение «Нет».</p> <p>...</p> <p>Технический максимум ЕГО, заявленный участником для ВСВГО (P_{макс_всвго}).</p> <p>...</p> <p>С целью заявления в уведомлении ВСВГО снижения включенной мощности работающего в вынужденном режиме (в отношении параметра «ВСост» указано «да») генерирующего оборудования, связанного с согласованным с СО отключением в холодный резерв котлоагрегатов неблочной части (корпуса дубль-блока), заявляемый участником для ВСВГО Технический максимум ЕГО (P_{макс_всвго}) для включенного генерирующего оборудования может быть снижен относительно технического максимума ЕГО (P_{макс}) на согласованную с СО величину отключенных в холодный</p>
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

	<p>...</p> <p>Параметр актуален для этапов ВСВГО. Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p> <p>...</p> <p>Технический минимум ЕГО, заявленный участником для ВСВГО (Рмин_всвго)</p> <p>...</p> <p>Параметр актуален для этапов ВСВГО. Для второй неценовой зоны параметр не заполняется.</p>	<p>резерв котлоагрегатов.</p> <p>...</p> <p>Параметр актуален для этапов ВСВГО.</p> <p>...</p> <p>Технический минимум ЕГО, заявленный участником для ВСВГО (Рмин_всвго)</p> <p>...</p> <p>Параметр актуален для этапов ВСВГО.</p>
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

3.2.5

Параметры элемента РГЕ.

Актуальный максимум РГЕ (Р_{макс_акт}). Параметр рассчитывается автоматически и равен наименьшему значению из включенной мощности генерирующего оборудования, **суммарного максимума по котельному оборудованию неблочной части (в случае если есть неблочные части, связанные с РГЕ)**, относящейся к данной РГЕ, теплофикационного и общестанционного максимума и максимума, обусловленного размещением диапазона НПРЧ, АВРЧМ, заданного по данной РГЕ.

...

Актуальный минимум РГЕ (Р_{мин_акт}). Параметр рассчитывается автоматически и равен наибольшему значению из включенной мощности генерирующего оборудования, **суммарного минимума по котельному оборудованию неблочной части (в случае, если есть неблочные части, связанные с РГЕ)**, относящейся к данной РГЕ, теплофикационного и общестанционного минимума и минимума, обусловленного размещением диапазона НПРЧ, АВРЧМ, заданного по РГЕ.

Параметры элемента РГЕ.

Актуальный максимум РГЕ (Р_{макс_акт}). Параметр рассчитывается автоматически и равен наименьшему значению из включенной мощности генерирующего оборудования, теплофикационного и общестанционного максимума и максимума, обусловленного размещением диапазона НПРЧ, АВРЧМ, заданного по данной РГЕ.

...

Актуальный минимум РГЕ (Р_{мин_акт}). Параметр рассчитывается автоматически и равен наибольшему значению из включенной мощности генерирующего оборудования, теплофикационного и общестанционного минимума и минимума, обусловленного размещением диапазона НПРЧ, АВРЧМ, заданного по РГЕ.