

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части уточнения порядка регистрации нарушения (отступления) нормативного времени включения в сеть в соответствии с изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 18.11.2015.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6.1.	<p>Величина $N_{уст,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин ПГУ) по оперативному уведомлению и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие вывода в ремонт иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока, в случае если второй корпус уже находился в ремонте, или газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте) по оперативному уведомлению, поданному участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, вне зависимости от выходных и праздничных дней; 	<p>Величина $N_{уст,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин ПГУ) по оперативному уведомлению и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие вывода в ремонт иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока, в случае если второй корпус уже находился в ремонте, или газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте) по оперативному уведомлению, поданному участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с

<ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие отключения генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин ПГУ) по факту (с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока (в случае если второй корпус уже находился в ремонте), или газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте) по факту (с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней; • включении/ отключении/ не отключении оборудования, несогласованном с СО, на величину установленной мощности данного оборудования (с часа, в котором произошло несогласованное изменение состава оборудования, до часа восстановления состава либо часа, следующего за часом получения оперативного уведомления от участника оптового рынка и открытия соответствующей поданной диспетчерской заявки, но не менее 4 часов с момента получения диспетчерской заявки или уведомления; • не включении требуемого количества агрегатов ГЭС (ГАЭС), необходимого для выполнения планового графика генерации или команды на изменение значения активной мощности генерации (в том числе потребления для ГАЭС в насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней; 	<p>двумя турбоагрегатами и паровых турбин ПГУ) по факту (с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие отключения иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока (в случае если второй корпус уже находился в ремонте), или газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте) по факту (с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней; • включении/ отключении/ не отключении оборудования, несогласованном с СО, на величину установленной мощности данного оборудования (с часа, в котором произошло несогласованное изменение состава оборудования, до часа восстановления состава либо часа, следующего за часом получения оперативного уведомления от участника оптового рынка и открытия соответствующей поданной диспетчерской заявки, но не менее 4 часов с момента получения диспетчерской заявки или уведомления; • не включении требуемого количества агрегатов ГЭС (ГАЭС), необходимого для выполнения планового графика генерации или команды на изменение значения активной мощности генерации (в том числе потребления для ГАЭС в насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;
--	---

	<p>насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие отключения /не включения (выявленного, в т.ч. в процессе пусковых операций) котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту (с часа, в котором произошло отключение до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть) вне зависимости от выходных и праздничных дней. <p>По окончании регистрации $N_{уст,h}^{j,изм}$ СО регистрирует снижения мощности по данному оборудованию в общем порядке с учетом ранее зарегистрированных снижений максимальной мощности.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие отключения /не включения (выявленного, в т.ч. в процессе пусковых операций) котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту (с часа, в котором произошло отключение, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть) вне зависимости от выходных и праздничных дней. • при не включении генерирующего оборудования из ремонта в сеть (в том числе не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус уже находился в ремонте, или не включении из ремонта газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте или невозможности включения в сеть вследствие отключения иного оборудования) в период проведения разрешенных испытаний генерирующего оборудования, в том числе приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта с часа: <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания разрешенного срока ремонта; ○ заявленного до 16 часов 30 минут суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, ○ заданного командой диспетчера на включение в сеть, ○ заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта; до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней. <p>По окончании регистрации $N_{уст,h}^{j,изм}$ СО регистрирует снижения мощности по данному оборудованию в общем порядке с учетом ранее зарегистрированных снижений максимальной мощности.</p>
5.9.	СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, установленного	СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, установленного в

в соответствии с *Техническими требованиями*, фактической длительности включения оборудования в отношении всех единиц генерирующего оборудования при плановых пусках, **запланированных** на этапе формирования ПДГ **или** пусках по команде диспетчера СО, в том числе по командам на пуск в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.

При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время нормативного включения в сеть, СО регистрирует по каждому часу за весь период отступления от нормативного времени включения следующие величины:

1) При несоблюдении нормативного времени включения в сеть при плановых пусках генерирующего оборудования, учтенных на этапе формирования ПДГ или по команде диспетчера (за исключением команд на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима):

$N_{пуск_1,h}^{j,omct}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, и при этом участником оптового рынка не позже чем за 8 часов до часа, в котором должно состояться включение, но не позже чем через 2 часа с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и временем включения составляет менее 10 часов, подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка о согласовании отступления от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций

$N_{пуск_1,h}^{j,un}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПДГ запланировано включение в сеть, или включение в сеть задано командой диспетчера, и при этом участником оптового рынка не подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка о согласовании отступления от нормативного времени

соответствии с *Техническими требованиями*, фактической длительности включения оборудования в отношении всех единиц генерирующего оборудования **(за исключением ЕГО ГЭС/ГАЭС), подлежащих включению:**

- при плановых пусках, учтенных при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ;
- **при неплановых** пусках по команде диспетчера СО, в том числе по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима.

При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время нормативного включения в сеть, СО регистрирует по каждому часу за весь период отступления от нормативного времени включения следующие величины:

1) При несоблюдении нормативного времени включения в сеть при плановых пусках генерирующего оборудования, учтенных на этапе формирования ПДГ или **при неплановых пусках** по команде диспетчера (за исключением команд на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима):

$N_{пуск_1,h}^{j,omct}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, и при этом участником оптового рынка не позже чем за 8 часов до часа, в котором должно состояться включение, но не позже чем через 2 часа с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и **заданным** временем включения составляет менее 10 часов, подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка о согласовании отступления от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;

$N_{пуск_1,h}^{j,un}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПДГ запланировано включение в сеть, или включение в сеть задано командой диспетчера, и при этом участником оптового

включения в сеть или о прекращении пусковых операций, либо подано позже, чем за 8 часов до часа, в котором должно состояться включение в сеть, или позже чем через 2 часа с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и временем включения составляет менее 10 часов.

$N_{\text{пуск}_{-1,h}}^{j,\text{омст}}$ и $N_{\text{пуск}_{-1,h}}^{j,\text{ун}}$ регистрируются с часа, на который в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, до наступления одного из следующих событий:

- времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;
- первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе.

Для ПГУ с любым количеством газовых турбин при плановых пусках генерирующего оборудования, учтенных на этапе формирования ПДГ или по команде диспетчера (за исключением команд на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима) регистрация соответствия нормативного времени включения в сеть осуществляется в отношении каждой ЕГО, в отношении которой в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера.

2) При несоблюдении нормативного времени включения по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима:

рынка не подано оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка о согласовании отступления от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций, либо подано позже, чем за 8 часов до часа, в котором должно состояться включение в сеть, или позже чем через 2 часа с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и **заданным** временем включения составляет менее 10 часов.

$N_{\text{пуск}_{-1,h}}^{j,\text{омст}}$ и $N_{\text{пуск}_{-1,h}}^{j,\text{ун}}$ регистрируются с часа, на который в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, до наступления одного из следующих событий:

- времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов **при регистрации** $N_{\text{пуск}_{-1,h}}^{j,\text{омст}}$ в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;
- первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе.

Для ПГУ с любым количеством газовых турбин при плановых пусках генерирующего оборудования, учтенных на этапе формирования ПДГ или по команде диспетчера (за исключением команд на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима) регистрация соответствия нормативного времени включения в сеть осуществляется в отношении каждой ЕГО, в отношении которой в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера.

2) При несоблюдении нормативного времени включения по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима:

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{омст}}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником в течение одного часа после отдачи команды подано и согласовано СО оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{ин}}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником не подано (либо подано позже чем за один час после отдачи команды) оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{омст}}$ и $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{ин}}$ регистрируются с часа отдачи диспетчерской команды на включение в сеть в минимально возможный срок до наступления одного из следующих событий:

- времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;
- первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе.

При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время согласованного отступления от нормативного времени включения в сеть, или подаче диспетчерской заявки на

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{омст}}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником в течение одного часа после отдачи команды подано и согласовано СО оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{ин}}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых отдана диспетчерская команда на включение в сеть в минимально возможный срок, и при этом участником не подано (либо подано позже чем за один час после отдачи команды) оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{омст}}$ и $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{ин}}$ регистрируются с часа отдачи диспетчерской команды на включение в сеть в минимально возможный срок до наступления одного из следующих событий:

- времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов **при регистрации** $N_{\text{пуск_1,h}}^{j,\text{омст}}$ в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;
- первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе.

При фактическом включении в сеть генерирующего оборудования со временем, превышающим время согласованного отступления от нормативного времени включения в сеть, или подаче диспетчерской заявки на аварийный ремонт данного генерирующего оборудования, СО регистрирует $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{ин}}$ в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в сеть.

В случае невозможности согласования времени вынужденного

аварийный ремонт данного генерирующего оборудования, СО регистрирует $N_{\text{пуск-2,h}}^{j,\text{нп}}$ в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в сеть.

В случае невозможности согласования времени вынужденного отступления от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования по режимным условиям и отдачи команды на включение иного генерирующего оборудования, СО регистрирует величину $N_{\text{пуск-2,h}}^{j,\text{нп}}$, в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в сеть.

Нарушение нормативного времени включения генерирующего оборудования в сеть при не включении в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках или пусках по команде диспетчера регистрируется, в том числе в случаях:

- не включения генерирующего оборудования по причине не включения корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус уже находился в ремонте;
- не включения генерирующего оборудования по причине не включения из ремонта/резерва газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте.

При отдаче команды диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в отношении ПГУ с любым количеством газовых турбин регистрация соответствия нормативного времени включения в сеть осуществляется в отношении первой включенной в сеть газовой турбины.

В случае отдачи команды диспетчера на одновременное включение в сеть из резерва в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима более двух единиц генерирующего оборудования на одной электростанции, СО регистрирует соответствие (несоответствие) фактического времени включения

отступления от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования по режимным условиям и отдачи команды на включение иного генерирующего оборудования, СО регистрирует величину $N_{\text{пуск-2,h}}^{j,\text{нп}}$, в том же порядке, как и при нарушении нормативного времени включения в сеть.

Нарушение нормативного времени включения генерирующего оборудования в сеть при не включении в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках или пусках по команде диспетчера регистрируется, в том числе в случаях не включения генерирующего оборудования по причине не включения корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус уже находился в ремонте.

При отдаче команды диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в отношении ПГУ с любым количеством газовых турбин регистрация соответствия нормативного времени включения в сеть осуществляется в отношении первой включенной в сеть газовой турбины.

В случае отдачи команды диспетчера на одновременное включение в сеть из резерва в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима более двух единиц генерирующего оборудования на одной электростанции, СО регистрирует соответствие (несоответствие) фактического времени включения в сеть генерирующего оборудования нормативному времени включения (синхронизации) в отношении двух единиц генерирующего оборудования данной электростанции с наименьшим фактическим временем включения в сеть. В отношении остальных единиц генерирующего оборудования данной электростанции, величины $N_{\text{пуск-2,h}}^{j,\text{нп}}$ и $N_{\text{пуск-2,h}}^{j,\text{омст}}$ в пределах нормативного времени включения не регистрируются, а начиная с часа, следующего за временем окончания норматива, до фактического времени включения, либо до времени подачи диспетчерской заявки и последующие 4 часа регистрируется несоответствие состава оборудования ($N_{\text{учм,h}}^{j,\text{изм}}$), далее снижения мощности регистрируются в общем порядке.

В период регистрации показателей несоблюдении нормативного

<p>в сеть генерирующего оборудования нормативному времени включения (синхронизации) в отношении двух единиц генерирующего оборудования данной электростанции с наименьшим фактическим временем включения в сеть. В отношении остальных единиц генерирующего оборудования данной электростанции, величины $N_{\text{пуск-2,h}}^{j,\text{ин}}$ и $N_{\text{пуск-2,h}}^{j,\text{отст}}$ в пределах нормативного времени включения не регистрируются, а начиная с часа, следующего за временем окончания норматива, до фактического времени включения, либо до времени подачи диспетчерской заявки и последующие 4 часа регистрируется несоответствие состава оборудования ($N_{\text{уст,h}}^{j,\text{изм}}$), далее снижения мощности регистрируются в общем порядке.</p> <p>В период регистрации показателей несоблюдения нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования СО не регистрирует в отношении соответствующего генерирующего оборудования снижения мощности $\Delta_{2_\text{max,h}}^{j1}$, $\Delta_{2_\text{max,h}}^{j2}$, $\Delta_{4_ \text{max,h}}^j$, $N_{\text{уст,h}}^{j,\text{изм}}$.</p>	<p>времени включения в сеть генерирующего оборудования СО не регистрирует в отношении соответствующего генерирующего оборудования снижения мощности $\Delta_{2_ \text{max,h}}^{j1}$, $\Delta_{2_ \text{max,h}}^{j2}$, $\Delta_{4_ \text{max,h}}^j$, $N_{\text{уст,h}}^{j,\text{изм}}$.</p> <p>При плановых пусках для проведения разрешенных испытаний генерирующего оборудования, в том числе приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта, учтенных при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ, осуществляется регистрация несоблюдения состава оборудования в соответствии с п. 5.6.1 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>. Регистрация показателей несоблюдения нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования в таких случаях не осуществляется.</p>
<p>8.1. В случае продолжения капитального или среднего ремонта генерирующего и/или котельного оборудования после неуспешных приемо-сдаточных испытаний, снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке. Исключение составляют случаи регистрации несоблюдения состава оборудования $N_{\text{уст,h}}^{j,\text{изм}}$ при аварийном отключении данного оборудования в период проведения приемо-сдаточных испытаний с дальнейшей регистрацией $\Delta_{1,h}^j(\text{СО})$ до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов. Не включение в сеть генерирующего оборудования на проведение приемо-сдаточных испытаний (отказ от проведения указанных испытаний) с времени начала приемо-сдаточных испытаний, запланированного на этапе формирования ПДГ, квалифицируется как нарушение нормативного времени включения генерирующего оборудования в сеть в соответствии с п. 5.9. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>.</p> <p>...</p>	<p>В случае продолжения капитального или среднего ремонта генерирующего и/или котельного оборудования после неуспешных приемо-сдаточных испытаний, снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке. Исключение составляют случаи регистрации несоблюдения состава оборудования $N_{\text{уст,h}}^{j,\text{изм}}$ при аварийном отключении данного оборудования в период проведения приемо-сдаточных испытаний или отказе от проведения приемо-сдаточных испытаний менее чем за 4 часа до ранее согласованного времени начала испытаний с дальнейшей регистрацией $\Delta_{1,h}^j(\text{СО})$ до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</p> <p>...</p> <p>В случае не включения генерирующего оборудования из ремонта (за исключением приемо-сдаточных испытаний после капитального или</p>

<p>В случае не включения генерирующего оборудования из ремонта с часа, запланированного на этапе формирования ПДГ или учтенного на этапе формирования ПБР, СО регистрирует нарушение нормативного времени включения генерирующего оборудования в сеть в соответствии с п. 5.9. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>.</p> <p>При выводе оборудования из ремонта с включением в сеть или окончания заявленного режима работы ранее предварительно согласованных сроков участник оптового рынка обязан подать соответствующее оперативное уведомление об увеличении максимальной мощности $N_{\max(n-4)}^j$ с часа закрытия заявки. При не подаче такого оперативного уведомления величина фактической максимальной мощности $N_{\max \text{ факт},h}^j$ учитывается в соответствии с последним поданным уведомлением на данный час, и все снижение мощности регистрируется как $\Delta_{\max_вкл,h}^{j-изм}$.</p>	<p>среднего ремонта) с часа, запланированного на этапе формирования ПДГ, СО регистрирует нарушение нормативного времени включения генерирующего оборудования в сеть в соответствии с п. 5.9. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>. В случае не включения генерирующего оборудования для проведения приемосдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта с часа, запланированного на этапе формирования ПДГ, СО регистрирует несоблюдение состава оборудования до момента подачи соответствующей аварийной (неотложной) заявки и далее в общем порядке в соответствии с п. 5.6. настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>.</p> <p>При выводе оборудования из ремонта с включением в сеть или окончания заявленного режима работы ранее предварительно согласованных сроков участник оптового рынка обязан подать соответствующее оперативное уведомление об увеличении максимальной мощности $N_{\max(n-4)}^j$ с часа закрытия заявки. При не подаче такого оперативного уведомления величина фактической максимальной мощности $N_{\max \text{ факт},h}^j$ учитывается в соответствии с последним поданным уведомлением на данный час, и все снижение мощности регистрируется как $\Delta_{\max_вкл,h}^{j-изм}$.</p>
--	--

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части уточнения порядка регистрации снижений мощности.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>П.5.6 .2.1</p>	<p>Величина $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО в следующих случаях.</p> <p>...</p> <p>2. В случае снижения максимальной мощности, связанного с не включением котельного или вспомогательного оборудования или корпуса двухкорпусного блока (если при этом второй корпус находится в работе) или газотурбинной установки ПГУ (если, при этом, хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе) из ремонта/резерва. Снижение мощности регистрируется с часа:</p> <p>...</p>	<p>Величина $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО в следующих случаях.</p> <p>...</p> <p>2. В случае снижения максимальной мощности, связанного с не включением котельного или вспомогательного оборудования, корпуса двухкорпусного блока (если при этом второй корпус находится в работе), а также снижения максимальной мощности на паровой установке ПГУ, связанного с не включением газотурбинной установки ПГУ (если, при этом, хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе) из ремонта/резерва. Снижение мощности регистрируется с часа:</p> <p>...</p>
<p>П.8.1</p>	<p>...</p> <p>В случае согласованного перевода указанного оборудования из ремонта в холодный резерв, снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ($\Delta_{1,h}^j(CO)$, $\Delta_{2_max,h}^{j1}$, $\Delta_{2_max,h}^{j2}$, $\Delta_{4_max,h}^j$, $N_{уст,h}^{j,изм}$) до наступления одного из следующих событий:</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>В случае согласованного перевода указанного оборудования из ремонта в холодный резерв (закрытия заявки на ремонт/вынужденный простой для ГЭС/ГАЭС ранее согласованного срока ремонта, заявленного участником оптового рынка в диспетчерской заявке) снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности ($\Delta_{1,h}^j(CO)$, $\Delta_{2_max,h}^{j1}$, $\Delta_{2_max,h}^{j2}$, $\Delta_{4_max,h}^j$, $N_{уст,h}^{j,изм}$) до наступления одного из следующих событий:</p> <p>...</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части изменения порядка расчета объемов фактически поставленной мощности в неценовых зонах оптового рынка в соответствии с изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 18.11.2015, а также исключения неактуальных положений, касающихся порядка расчета объемов фактически поставленной мощности в ценовых зонах оптового рынка.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
9.6	<p>Порядок расчета объема фактически поставленной мощности генерирующего оборудования и коэффициента, определяющего готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии</p> <p>СО определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце m:</p> <p>9.6.1. В отношении ГТП генерации, расположенных в ценовых зонах оптового рынка</p> <p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ (за исключением гидроэлектростанций при расчете за декабрь месяц каждого календарного года):</p> <p>- на 2014 год:</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left(0; \min \left[N_m^{\text{КОМ},j}; \max \left\{ 0; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{нед},m}^j \right\} - N_{\text{сн},m}^j \right] \right); \quad (83.0)$ <p>- на 2015 и последующие годы:</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left(0; \min (N_m^{\text{КОМ},j}; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{нед},m}^j) - N_{\text{сн},m}^j \right) \quad (83.1)$ <p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ и относящихся к ГЭС при расчете за декабрь месяц каждого календарного года:</p> <p>- на 2014 год:</p>	<p>Порядок расчета объема фактически поставленной мощности генерирующего оборудования и коэффициента, определяющего готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии</p> <p>СО определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце m:</p> <p>9.6.1. В отношении ГТП генерации, расположенных в ценовых зонах оптового рынка</p> <p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ (за исключением гидроэлектростанций при расчете за декабрь месяц каждого календарного года):</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left(0; \min (N_m^{\text{КОМ},j}; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{нед},m}^j) - N_{\text{сн},m}^j \right) \quad (83)$ <p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ и относящихся к ГЭС при расчете за декабрь месяц каждого календарного года:</p> $N_{\text{факт},\text{дек}}^{\text{пост},j} = \max \left(0; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{нед},m}^j - N_{\text{сн},\text{дек}}^j \right); \quad (84)$ <p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность в вынужденном режиме:</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left(0; \min (N_m^{\text{BP_КОМ},j}; \min (N_{\text{ФСТ},m}^s; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{нед},m}^j) \right) \quad (85)$ <p>В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-</p>

$$N_{\text{факт,дек}}^{\text{пост,}j} = \max \left(0; \min \left[N_{\text{дек}}^{\text{уст,КОМ},j}; \max \left\{ 0; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{нед},m}^j \right\} - N_{\text{сн,дек}}^j \right] \right); \quad (84.0)$$

- на 2015 и последующие годы:

$$N_{\text{факт,дек}}^{\text{пост,}j} = \max \left(0; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{нед},m}^j - N_{\text{сн,дек}}^j \right); \quad (84.1)$$

В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность в вынужденном режиме:

- на 2014 год:

$$N_{\text{факт,м}}^{\text{пост,}j} = \max \left(0; \min \left[N_m^{\text{BP,КОМ},j}; \max \left\{ 0; \min (N_{\text{ФСТ},m}^s; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{нед},m}^j) \right\} - N_{\text{сн},m}^j \right] \right); \quad (85.0)$$

- на 2015 и последующие годы:

$$N_{\text{факт,м}}^{\text{пост,}j} = \max \left(0; \min (N_m^{\text{BP,КОМ},j}; \min (N_{\text{ФСТ},m}^s; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{нед},m}^j) \right); \quad (85.1)$$

В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых ГЭС (в том числе ГАЭС):

$$N_{\text{факт,м}}^{\text{пост,}j} = \max \left(0; \min \left[N_m^{\text{пред,ДПМ},j}; \max \left\{ 0; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{нед},m}^j \right\} - N_{\text{сн},m}^j \right] \right); \quad (86)$$

где

$N_{\text{нед},m}^j$ – суммарный объем недопоставки мощности по j -той

ГТП в месяце m :

$$N_{\text{нед},m}^j = \Delta N_{\text{ОПРЧ},m}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{Q},m}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{BP},m}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{ABP},m}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{СП},m}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{ти},m}^{\text{пост,}j} \quad (87)$$

продажи (поставки) мощности новых ГЭС (в том числе ГАЭС):

$$N_{\text{факт,м}}^{\text{пост,}j} = \max \left(0; \min \left[N_m^{\text{пред,ДПМ},j}; \max \left\{ 0; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{нед},m}^j \right\} - N_{\text{сн},m}^j \right] \right); \quad (86)$$

где

$N_{\text{нед},m}^j$ – суммарный объем недопоставки мощности по j -той

ГТП в месяце m :

$$N_{\text{нед},m}^j = \Delta N_{\text{ОПРЧ},m}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{Q},m}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{BP},m}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{ABP},m}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{СП},m}^{\text{пост,}j} + \Delta N_{\text{ти},m}^{\text{пост,}j} \quad (87)$$

$N_{\text{сн},m}^j$ — объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенный к j -той ГТП генерации в месяце m , рассчитанный КО в соответствии с *Регламентом определения объема фактически поставленной на оптовый рынок мощности* [8.7.] и переданный в СО не позднее 8 числа месяца, следующего за отчетным.

$N_m^{\text{КОМ},j}$ — объем мощности, отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации j в отношении месяца m ;

$N_{\text{ПО},m}^j$ — предельный объем поставки мощности в ГТП j в месяце m , определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.].

$N_{\text{дек}}^{\text{уст,КОМ},j}$ — установленная мощность генерирующего оборудования, отобранного на КОМ в отношении декабря месяца соответствующего года поставки;

$N_m^{\text{BP,КОМ},j}$ — объем мощности генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме по ГТП j , переданный КО в СО в перечне групп точек поставки электростанций, отнесенных в расчетном месяце к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* [8.11.];

$N_{сн,m}^j$ — объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенный к j-той ГТП генерации в месяце m , рассчитанный КО в соответствии с *Регламентом определения объема фактически поставленной на оптовый рынок мощности* [8.7.] и переданный в СО не позднее 8 числа месяца, следующего за отчетным.

$N_m^{КОМ,j}$ — объем мощности, отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации j в отношении месяца m ;

$N_{пo,m}^j$ — предельный объем поставки мощности в ГТП j в месяце m , определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.].

$N_{дек}^{уст_КОМ,j}$ — установленная мощность генерирующего оборудования, отобранного на КОМ в отношении декабря месяца соответствующего года поставки;

$N_m^{BP_КОМ,j}$ — объем мощности генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме по ГТП j , переданный КО в СО в перечне групп точек поставки электростанций, отнесенных в расчетном месяце к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* [8.11.];

$N_{фст,m}^s$ — величина установленной мощности электростанции s , указанная в прогнозном балансе ФСТ на месяц m .

Для ГТП генерации, принимавших участие в КОМ, но не отобранных по его результатам и не переданных КО в составе перечня ГТП, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце m принимается равным нулю.

$N_m^{пред_ДПМ,j}$ — максимальный объем мощности, который может быть поставлен в ГТП j по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых

$N_{фст,m}^s$ — величина установленной мощности электростанции s , указанная в прогнозном балансе ФСТ на месяц m .

Для ГТП генерации, принимавших участие в КОМ, но не отобранных по его результатам и не переданных КО в составе перечня ГТП, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце m принимается равным нулю.

$N_m^{пред_ДПМ,j}$ — максимальный объем мощности, который может быть поставлен в ГТП j по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) в месяце m , определяемый СО следующим образом:

$$N_m^{пред_ДПМ,j} = 1,1 \cdot N_m^{уст_прил_ДПМ,j} ;$$

$N_m^{уст_прил_ДПМ,j}$ — установленная мощность генерирующего объекта (ГТП) j согласно приложению к соответствующему договору.

<p>9.6.2</p> <p>В отношении электростанций участников оптового рынка, расположенных в неценовых зонах оптового рынка</p> <p>В отношении электростанций участников оптового рынка, расположенных в неценовых зонах оптового рынка:</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},s} = \min \left(N_{\text{ФСТ},m}^s; \sum_{j \in s} [\min \{ N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j \} - N_{\text{нед},m}^j] \right), \quad (88)$ <p>где $N_{\text{ФСТ},m}^s$ — величина установленной мощности электростанции s, указанная в прогнозном балансе ФСТ на месяц m.</p>	<p>9.6.2. В отношении электростанций участников оптового рынка, расположенных в неценовых зонах оптового рынка</p> <p>В отношении электростанций участников оптового рынка, расположенных в неценовых зонах оптового рынка, начиная с расчетов за ноябрь 2015 года:</p> $N_{\text{факт},m}^{\text{пост},s} = \min \left(N_{\text{ФСТ},m}^s; \sum_{j \in s} N_{\text{ПО},m}^j \right) - N_{\text{нед},m}^j, \quad (88).$