

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части подачи уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, связанные с изменениями в Регламент подачи уведомлений участниками оптового рынка (Приложение № 4 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) и Регламент оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), вступающими в силу с 01.07.2015.

| № пп | Действующая редакция | Новая редакция |
|--------|--|--|
| 5.4.1. | <p>В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час n, СО на основании оперативных уведомлений и диспетчерских заявок участника оптового рынка, полученных в период с 16 часов 30 минут суток $X-2$, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток $X-1$, до часа $(n-4)$ суток X, регистрирует соответствующую величину снижения максимальной мощности $\Delta^j_{4_max,h}$ и определяет величину максимальной мощности, зафиксированную на час $(n-4)$ суток X – $N^j_{max_ (n-4),h}$.</p> <p>Оперативные уведомления, предусмотренные настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, учитываются СО только при условии их соответствия п. 6.5 <i>Технических требований</i>.</p> $N^j_{max_ (n-4),h} = \max(0; \min(N^j_{max,h}(CO); N^j_{max(X-2),h}) - \Delta^j_{4_max,h}) \quad (46).$ <p>Снижение мощности, относимое на величину $\Delta^j_{4_max,h}$, регистрируется при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт оборудования по разрешенной неплановой или неотложной диспетчерской заявке, поданной участником оптового рынка в период с 16 часов 30 минут суток $X-2$, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток $X-1$, до часа $(n-4)$ суток X (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО); • снижении мощности вследствие невывода оборудования из ремонта в срок, определенный | <p>В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час n, СО на основании оперативных уведомлений и соответствующих диспетчерских заявок участника оптового рынка, полученных в период с 16 часов 30 минут суток $X-2$, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток $X-1$, до часа $(n-4)$ суток X, регистрирует соответствующую величину снижения максимальной мощности $\Delta^j_{4_max,h}$ и определяет величину максимальной мощности, зафиксированную на час $(n-4)$ суток X – $N^j_{max_ (n-4),h}$.</p> <p>Оперативные уведомления, предусмотренные настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, учитываются СО только при условии их соответствия п. 6.5 <i>Технических требований</i>.</p> $N^j_{max_ (n-4),h} = \max(0; \min(N^j_{max,h}(CO); N^j_{max(X-2),h}) - \Delta^j_{4_max,h}) \quad (46).$ <p>Снижение мощности, относимое на величину $\Delta^j_{4_max,h}$, регистрируется при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт оборудования в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка в период с 16 часов 30 минут суток $X-2$, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток $X-1$, до часа $(n-4)$ суток X, и соответствующей разрешенной неплановой или неотложной диспетчерской заявке (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО); • снижении мощности вследствие невывода |

| | | |
|----------------------|---|--|
| | <p>диспетчерской заявкой, при условии подачи до часа (n-4) суток X (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО), диспетчерской заявки или оперативного уведомления на продление ремонта);</p> <ul style="list-style-type: none"> снижении мощности вследствие непланового продолжения непланового ремонта по окончании регистрации $N_{уст,h}^{j,uzm}$ (по истечении 4 полных часов с часа подачи диспетчерской заявки или оперативного уведомления на проведение аварийного ремонта до первого часа суток, в отношении которых не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1, подана диспетчерская заявка на продление ремонта) вне зависимости от решения по квалификации ремонта; | <p>оборудования из ремонта в срок, определенный диспетчерской заявкой, при условии подачи до часа (n-4) суток X (вне зависимости от времени разрешения данной заявки СО), оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки на продление ремонта);</p> <ul style="list-style-type: none"> снижении мощности вследствие непланового продолжения непланового ремонта по окончании регистрации $N_{уст,h}^{j,uzm}$ (по истечении 4 полных часов с часа подачи оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки на проведение аварийного ремонта до первого часа суток, в отношении которых не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1, подана диспетчерская заявка на продление ремонта) вне зависимости от решения по квалификации ремонта; |
| <p>5.4.2.</p> | <p>В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час n, СО на основании оперативных уведомлений и диспетчерских заявок участника оптового рынка, полученных в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X, регистрирует соответствующую величину приращения минимальной мощности $\Delta_{4_min,h}^j$ и определяет величину минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, на час (n-4) суток X – $N_{min,(n-4),h}^j$. Оперативные уведомления, предусмотренные в настоящем Порядке установления соответствия, учитываются СО только при условии их соответствия п. 6.5 Технических требований.</p> | <p>В случае изменения состава или параметров оборудования, ожидаемого в операционный час n, СО на основании оперативных уведомлений и соответствующих диспетчерских заявок участника оптового рынка, полученных в период с 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут суток X-1, до часа (n-4) суток X, регистрирует соответствующую величину приращения минимальной мощности $\Delta_{4_min,h}^j$ и определяет величину минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, на час (n-4) суток X – $N_{min,(n-4),h}^j$.</p> |
| <p>5.6.1.</p> | <p>Величина $N_{уст,h}^{j,uzm}$ 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 | <p>Величина $N_{уст,h}^{j,uzm}$ 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 |

| | |
|---|---|
| <p>неотложной (аварийной) диспетчерской заявке или оперативному уведомлению, поданному участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом регистрации заявки участника оптового рынка менее 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт иного оборудования, приводящего к невозможности включения в сеть/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 неотложной (аварийной) диспетчерской заявке или оперативному уведомлению, поданному участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом регистрации заявки участника оптового рынка менее 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней; • 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 неотложной (аварийной) диспетчерской заявки или оперативного уведомления 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>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;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт иного оборудования, приводящего к невозможности включения в сеть/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 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; |
|---|---|

| | | |
|--|--|--|
| | <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие отключения иного оборудования, приводящего к невозможности включения в сеть/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 неотложной (аварийной) диспетчерской заявки или оперативного уведомления 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; • не включении генерирующего оборудования из холодного резерва с часа: <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания периода разрешенной заявки; ○ заявленного до 16 часов 30 минут суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования; ○ заданного командой диспетчера на включение в сеть; до часа подачи аварийной заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней; • не включении генерирующего оборудования из ремонта с часа: <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания разрешенного срока ремонта; ○ заявленного до 16 часов 30 минут суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования ○ заданного командой диспетчера на включение в сеть, ○ заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта; | <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие отключения иного оборудования, приводящего к невозможности включения в сеть/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; • не включении генерирующего оборудования из холодного резерва с часа: <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания периода разрешенной диспетчерской заявки; ○ заявленного до 16 часов 30 минут суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования; ○ заданного командой диспетчера на включение в сеть; 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; • не включении генерирующего оборудования из ремонта с часа: <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания разрешенного срока ремонта; ○ заявленного до 16 часов 30 минут суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования ○ заданного командой диспетчера на включение в сеть, ○ заявленного в оперативном уведомлении о |
|--|--|--|

| | |
|--|---|
| <p>до часа подачи аварийной заявки или оперативного уведомления 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"> • не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус уже находился в ремонте, с часа <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания разрешенного срока ремонта или окончания периода разрешенной заявки; ○ заявленного до 16 часов 30 минут суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования; ○ заданного командой диспетчера на включение в сеть, ○ заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва; <p>до часа подачи аварийной заявки или оперативного уведомления 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"> • не включении из ремонта/резерва газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте, с часа: <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания разрешенного срока ремонта или окончания периода разрешенной заявки; ○ заявленного до 16 часов 30 минут суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования; ○ заданного командой диспетчера на включение в сеть, ○ заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва; <p>до часа подачи аварийной заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> | <p>досрочном завершении ремонта;</p> <p>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"> • не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус уже находился в ремонте, с часа <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания разрешенного срока ремонта или окончания периода разрешенной диспетчерской заявки; ○ заявленного до 16 часов 30 минут суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования; ○ заданного командой диспетчера на включение в сеть, ○ заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва; <p>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"> • не включении из ремонта/резерва газовой турбины ПГУ с любым количеством газовых турбин, в случае если оставшиеся газовые турбины данной ПГУ уже находились в ремонте, с часа: <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания разрешенного срока ремонта или окончания периода разрешенной диспетчерской заявки; ○ заявленного до 16 часов 30 минут суток Х-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования; ○ заданного командой диспетчера на включение в сеть, ○ заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва; <p>до часа подачи оперативного уведомления и</p> |
|--|---|

| | | |
|--|--|---|
| | <ul style="list-style-type: none"> • включении/ не 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 открытия поданной диспетчерской заявки, или часа получения оперативного уведомления от участника оптового рынка, но не менее 4 часов с момента получения 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 аварийной заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения /не включения (выявленного, в т.ч. в процессе пусковых операций) котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению /не включению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту (с часа, в котором произошло отключение /сообщено о неготовности к включению оборудования, до часа подачи неотложной (аварийной) диспетчерской заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть) вне зависимости от выходных и праздничных дней. | <p>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"> • включении/ не 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; • снижении мощности вследствие отключения /не включения (выявленного, в т.ч. в процессе пусковых операций) котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению /не включению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту (с часа, в котором произошло отключение /сообщено о неготовности к включению оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 |
|--|--|---|

| | | |
|----------------------|--|--|
| | | <p>часов или до часа включения в сеть) вне зависимости от выходных и праздничных дней.</p> |
| <p>5.6.2.</p> | <p>Величина $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО в следующих случаях.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. В случае снижения максимальной мощности, не связанного с отключением генерирующего оборудования (за исключением случая, указанного в подпункте 1.3 данного пункта), в соответствии с неотложной (аварийной) заявкой или оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, в том числе в связи: <ol style="list-style-type: none"> 1.1. с отключением котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования; 1.2. с отключением корпуса двухкорпусного блока, (в случае если второй корпус находится в работе или резерве); 1.3. с отключением газотурбинной установки ПГУ (в случае если хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе или резерве); 1.4. с заявленными режимами работы. <p>Снижение мощности регистрируется от часа, в котором зарегистрировано снижение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи неотложной (аварийной) заявки или оперативного уведомления вне зависимости от выходных и праздничных дней.</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 резерве) или газотурбинной установки ПГУ (если, при этом, хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе или резерве) из ремонта/резерва. Снижение мощности регистрируется с часа: <ol style="list-style-type: none"> 2.1. окончания разрешенного срока ремонта/резерва по заявке; | <p>Величина $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО в следующих случаях.</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. В случае снижения максимальной мощности, не связанного с отключением генерирующего оборудования (за исключением случая, указанного в подпункте 1.3 данного пункта), в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявкой, в том числе в связи: <ol style="list-style-type: none"> 1.1. с отключением котельного, вспомогательного или общестанционного оборудования; 1.2. с отключением корпуса двухкорпусного блока, (в случае если второй корпус находится в работе или резерве); 1.3. с отключением газотурбинной установки ПГУ (в случае если хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе или резерве); 1.4. с заявленными режимами работы. <p>Снижение мощности регистрируется от часа, в котором зарегистрировано снижение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки вне зависимости от выходных и праздничных дней.</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 резерве) или газотурбинной установки ПГУ (если, при этом, хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе или резерве) из ремонта/резерва. Снижение мощности регистрируется с часа: <ol style="list-style-type: none"> 2.1. окончания разрешенного срока ремонта/резерва |

| | | |
|--|--|---|
| | <p>2.2. заявленного до 16 часов 30 минут суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования;</p> <p>2.3. заданного командой диспетчера на включение;</p> <p>2.4. заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва;</p> <p>и до часа подачи аварийной заявки и в течение последующих 4 часов.</p> <p>3. В случае снижения максимальной мощности ГЭС, связанном с недостатком водных ресурсов, с часа, в котором зарегистрировано снижение максимальной мощности на основании поданного участником оптового рынка оперативного уведомления, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки и в течение последующих 4 часов;</p> <p>4. В случае заданной в соответствии с плановым диспетчерским графиком или по команде диспетчера работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой и фактическом снижении максимальной мощности включенного оборудования на величину превышающую 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном на конец часа в течение более 4 часов подряд и подтвержденном по данным СОТИАССО, и не связанном с отключением генерирующего оборудования. Регистрация соответствующей величины снижения максимальной мощности осуществляется по всем часам, в которых зафиксировано снижение мощности, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней, либо до фактического набора нагрузки включенного оборудования до величины, отличной менее чем на 2% от заявленной максимальной включенной мощности, зарегистрированного на конец часа.</p> <p>5. В случае отказа от загрузки до величины заданной</p> | <p>по диспетчерской заявке;</p> <p>2.2. заявленного до 16 часов 30 минут суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования;</p> <p>2.3. заданного командой диспетчера на включение;</p> <p>2.4. заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва;</p> <p>и до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов.</p> <p>3. В случае снижения максимальной мощности ГЭС, связанном с недостатком водных ресурсов, с часа, в котором зарегистрировано снижение максимальной мощности на основании поданного участником оптового рынка оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов;</p> <p>4. В случае заданной в соответствии с плановым диспетчерским графиком или по команде диспетчера работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой и фактическом снижении максимальной мощности включенного оборудования на величину превышающую 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном на конец часа в течение более 4 часов подряд и подтвержденном по данным СОТИАССО, и не связанном с отключением генерирующего оборудования. Регистрация соответствующей величины снижения максимальной мощности осуществляется по всем часам, в которых зафиксировано снижение мощности, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней, либо до фактического набора нагрузки включенного оборудования до величины, отличной менее чем на 2% от заявленной максимальной включенной мощности,</p> |
|--|--|---|

| | | |
|--|--|--|
| | <p>командой диспетчера в пределах заявленного диапазона регулирования, включая команды на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком, в том числе выражающемся в фактическом отклонении (снижении или недоборе) нагрузки от величины заданной командой диспетчера, регистрация снижения максимальной мощности осуществляется в следующем порядке:</p> <p>5.1. при заявленной участником оптового рынка в соответствующем оперативном уведомлении невозможности загрузки регистрация соответствующей величины снижения мощности производится до конца суток или до часа подачи уведомления или неотложной (аварийной) заявки и в течение последующих 4 часов. При этом $N_{вкл_факт,h}^j$ и $N_{max_факт,h}^j$ соответственно должны быть снижены до величины возможной (заявленной участником оптового рынка) загрузки;</p> <p>5.2. при отсутствии оперативного уведомления или неотложной (аварийной) заявки участника оптового рынка об изменении величины максимальной включенной мощности, в том числе в случае не исполнения требования по устранению фактического отклонения (снижения) нагрузки от величины заданной командой диспетчера, фактическая включенная мощность может быть зарегистрирована в соответствии с фактической нагрузкой генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, с соответствующим предупреждением дежурного персонала электростанции. Регистрация соответствующей величины $N_{вкл_факт,h}^j$ производится начиная с указанного в команде времени начала выполнения команды (с текущего часа – в случае</p> | <p>зарегистрированного на конец часа.</p> <p>5. В случае отказа от загрузки до величины заданной командой диспетчера в пределах заявленного диапазона регулирования, включая команды на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком, в том числе выражающемся в фактическом отклонении (снижении или недоборе) нагрузки от величины заданной командой диспетчера, регистрация снижения максимальной мощности осуществляется в следующем порядке:</p> <p>5.1. при заявленной участником оптового рынка в соответствующем оперативном уведомлении невозможности загрузки регистрация соответствующей величины снижения мощности производится до конца суток или до часа подачи уведомления или неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом $N_{вкл_факт,h}^j$ и $N_{max_факт,h}^j$ соответственно должны быть снижены до величины возможной (заявленной участником оптового рынка) загрузки;</p> <p>5.2. при отсутствии оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка об изменении величины максимальной включенной мощности, в том числе в случае не исполнения требования по устранению фактического отклонения (снижения) нагрузки от величины заданной командой диспетчера, фактическая включенная мощность может быть зарегистрирована в соответствии с фактической нагрузкой генерирующего оборудования по данным СОТИАССО, с соответствующим предупреждением дежурного персонала электростанции. Регистрация соответствующей величины $N_{вкл_факт,h}^j$ производится начиная с указанного в команде времени начала</p> |
|--|--|--|

невыполнения команды «работать по плановому диспетчерскому графику») и до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления **или** неотложной (аварийной) заявки, но не менее чем на 4 часа или до часа фактической загрузки электростанции до заявленного верхнего предела регулировочного диапазона. При этом $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ должна быть снижена до величины фактической нагрузки по данным СОТИАССО. После подачи оперативного уведомления **(диспетчерской заявки)** значение фактической включенной мощности $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка.

...

$\Delta_{\text{min_вкл},h}^{j,\text{изм}}$ регистрируется СО в следующих случаях.

1. В случае увеличения минимальной мощности включенного оборудования, в соответствии с **неотложной (аварийной) заявкой** или оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, – от часа, в котором зарегистрировано увеличение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента **подачи заявки** или оперативного уведомления вне зависимости от выходных и праздничных дней;
2. В случае заданной в соответствии с плановым диспетчерским графиком или по команде диспетчера работы генерирующего оборудования с минимальной нагрузкой и фактическом увеличении минимальной мощности включенного оборудования, на величину, превышающую 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном на конец часа в течение более 4

выполнения команды (с текущего часа – в случае невыполнения команды «работать по плановому диспетчерскому графику») и до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления **и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской** заявки, но не менее чем на 4 часа или до часа фактической загрузки электростанции до заявленного верхнего предела регулировочного диапазона. При этом $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ должна быть снижена до величины фактической нагрузки по данным СОТИАССО. После подачи оперативного уведомления **и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской** заявки значение фактической включенной мощности $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка.

...

$\Delta_{\text{min_вкл},h}^{j,\text{изм}}$ регистрируется СО в следующих случаях.

1. В случае увеличения минимальной мощности включенного оборудования, в соответствии с оперативным уведомлением, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, **и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявкой** – от часа, в котором зарегистрировано увеличение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи оперативного уведомления **и соответствующей диспетчерской заявки** вне зависимости от выходных и праздничных дней;
2. В случае заданной в соответствии с плановым диспетчерским графиком или по команде диспетчера работы генерирующего оборудования с минимальной нагрузкой и фактическом увеличении минимальной мощности включенного оборудования, на величину, превышающую 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном на конец часа в течение более 4

часов подряд и подтвержденном по данным СОТИАССО. Регистрация соответствующей величины увеличения минимальной мощности осуществляется по всем часам, в которых зафиксировано увеличение минимальной мощности, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней.

3. В случае отказа от разгрузки до величины заданной командой диспетчера в пределах заявленного диапазона регулирования, в том числе командой на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком, регистрация величины увеличения минимальной мощности осуществляется в следующем порядке:

3.1. при заявленной участником оптового рынка в соответствующем оперативном уведомлении невозможности разгрузки регистрация соответствующей величины увеличения минимальной мощности производится до конца суток или до часа подачи неотложной (аварийной) заявки и в течение последующих 4 часов. При этом $N_{\min_факт,h}^j$ соответственно должен быть увеличен до величины возможной (заявленной участником оптового рынка) разгрузки;

3.2. при отсутствии оперативного уведомления или неотложной (аварийной) заявки участника оптового рынка об изменении величины минимальной включенной мощности и отказе дежурного персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена) регистрация соответствующей величины производится до конца суток, начиная с момента начала выполнения команды (с текущего часа – в случае невыполнения команды «работать по плановому диспетчерскому графику») и до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления или неотложной (аварийной) заявки, но не менее чем на 4 часа. При этом $N_{\min_факт,h}^j$

часов подряд и подтвержденном по данным СОТИАССО. Регистрация соответствующей величины увеличения минимальной мощности осуществляется по всем часам, в которых зафиксировано увеличение минимальной мощности, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней.

3. В случае отказа от разгрузки до величины заданной командой диспетчера в пределах заявленного диапазона регулирования, в том числе командой на работу в соответствии с плановым диспетчерским графиком, регистрация величины увеличения минимальной мощности осуществляется в следующем порядке:

3.1. при заявленной участником оптового рынка в соответствующем оперативном уведомлении невозможности разгрузки регистрация соответствующей величины увеличения минимальной мощности производится до конца суток или до часа подачи неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом $N_{\min_факт,h}^j$ соответственно должен быть увеличен до величины возможной (заявленной участником оптового рынка) разгрузки;

3.2. при отсутствии оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка об изменении величины минимальной включенной мощности и отказе дежурного персонала электростанции сообщить причину ненадлежащего выполнения команды (причина не установлена) регистрация соответствующей величины производится до конца суток, начиная с момента начала выполнения команды (с текущего часа – в случае невыполнения команды «работать по плановому диспетчерскому

| | | |
|------|--|--|
| | <p>соответственно должна быть скорректирована до величины фактической нагрузки. После подачи оперативного уведомления (диспетчерской заявки) значение минимальной включённой мощности $N_{\min_факт,h}^j$ корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка;</p> <p>...</p> <p>Электронное или устное оперативное уведомление диспетчеру соответствующего диспетчерского центра, зарегистрированное специализированными средствами, содержащее диспетчерское наименование оборудования, время сообщения, время отключения оборудования и период, в течение которого указанное оборудование будет находиться в ремонте, может быть учтено при определении величин $N_{уст,h}^{j,изм}$, $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ и $\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>.</p> | <p>графику») и до конца суток или до момента подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки, но не менее чем на 4 часа. При этом $N_{\min_факт,h}^j$ соответственно должна быть скорректирована до величины фактической нагрузки. После подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки значение минимальной включённой мощности $N_{\min_факт,h}^j$ корректируется до величины, заявленной участником оптового рынка;</p> <p>...</p> |
| 5.9. | <p>В случае подачи участником оптового рынка, в течение одного часа после получения соответствующей команды, оперативного уведомления о вынужденных отступлениях от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования СО регистрирует величину $N_{пуск,h}^{j,отст}$, равную установленной мощности оборудования, для которого СО согласовано отступление от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, по всем часам, начиная с часа отдачи команды на включение в сеть до времени фактического включения в пределах согласованного времени отступления.</p> | <p>В случае подачи участником оптового рынка, в течение одного часа после получения соответствующей команды, устного запроса о согласовании вынужденных отступлений от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования с последующей подачей оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки, СО регистрирует величину $N_{пуск,h}^{j,отст}$, равную установленной мощности оборудования, для которого СО согласовано отступление от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, по всем часам, начиная с часа отдачи команды на включение в сеть до времени фактического включения в пределах согласованного времени отступления.</p> |

| | | |
|--|--|--|
| | | |
|--|--|--|

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части определения фактической максимальной мощности, связанные с изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), вступающими в силу с 01.07.2015.

| № пп | Действующая редакция | Новая редакция |
|------|--|---|
| 5.6. | <p>При изменении эксплуатационного состояния находящегося в работе турбоагрегата с турбиной без конденсатора (типа «Р» и пр.) и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ (режим работы которых зависит от наличия теплового потребителя), состояние которых подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, располагаемая мощность такого генерирующего оборудования, выводимого в резерв, согласованный ремонт и консервацию, принимается равной значению, заявленному в уведомлении, поданном до 10 часов 00 минут суток X-2, и подтвержденному специализированными расчетами, заключающимися в перераспределении паровой нагрузки между оставшимися турбинами с соответствующим пересчетом ограничений мощности по каждой из них, при отсутствии указанных расчетов – принимается равной нулю. В отношении генерирующего оборудования, состояние которого учитывается как вынужденно включенное/отключенное в рамках процедур ВСВГО (принимается в соответствии с уведомлением участника оптового рынка) и не подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, указанный расчет не принимается.</p> | <p>При изменении эксплуатационного состояния находящегося в работе турбоагрегата с турбиной без конденсатора – турбинами типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» (за исключением турбин, имеющих приключенные турбины с конденсаторами) и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ (режим работы которых зависит от наличия теплового потребителя), состояние которых подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, располагаемая мощность такого генерирующего оборудования, выводимого в резерв, согласованный ремонт и консервацию, принимается равной значению, заявленному в уведомлении, поданном до 10 часов 00 минут суток X-2, и подтвержденному специализированными расчетами, заключающимися в перераспределении паровой нагрузки между оставшимися турбинами с соответствующим пересчетом ограничений мощности по каждой из них, при отсутствии указанных расчетов – принимается равной нулю. В отношении генерирующего оборудования, состояние которого учитывается как вынужденно включенное/отключенное в рамках процедур ВСВГО (принимается в соответствии с уведомлением участника оптового рынка) и не подлежит оптимизации в рамках ВСВГО, указанный расчет не принимается.</p> |