

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
5.6.	<p>$N_{xp,h}^j$ – установленная мощность оборудования, находящегося в холодном резерве, сниженная на величину фактических ограничений. Перевод оборудования в холодный резерв должен быть оформлен диспетчерской заявкой в установленном СО порядке;</p> <p>$N_{нагр,h}^j$ – зарегистрированная нагрузка ГТП. Фактическая нагрузка, сформированная на основании усредненных мгновенных значений мощности по данным СОТИАССО за последнюю минуту соответствующего часа. Для часа N интервалом формирования параметра является период с N-1 часа 59 минут 00 секунд по N часов 00 минут 00 секунд.</p> <p>$N_{факт_min,h}^j$ – минимальная мощность включенного генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП, с учетом поданных участником оптового рынка диспетчерских заявок в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i>).</p>	<p>$N_{xp,h}^j$ – установленная мощность оборудования, находящегося в холодном резерве, сниженная на величину фактических ограничений. Перевод оборудования в холодный резерв должен быть оформлен диспетчерской заявкой в установленном СО порядке;</p> <p>$N_{нагр,h}^j$ – зарегистрированная фактическая нагрузка ГТП. Величина фактической нагрузки формируется как средняя величина мгновенных значений мощности на минутных интервалах по данным СОТИАССО. Фактическая нагрузка на конец часа, формируется на основании усредненных мгновенных значений мощности за последнюю минуту соответствующего часа. Для часа N интервалом формирования параметра является период с N-1 часа 59 минут 00 секунд по N часов 00 минут 00 секунд.</p> <p>$N_{факт_min,h}^j$ – минимальная мощность включенного генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП, с учетом поданных участником оптового рынка диспетчерских заявок в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i>).</p>
5.6.2.1	<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:</p> <p>...</p> <p>4.1. при заданной командой диспетчера работе генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой и фактическом снижении максимальной мощности включенного оборудования на величину, превышающую или 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном по данным СОТИАССО на конец часа в течение</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>4.1. при заданной работе 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 по данным СОТИАССО на конец часа в течение более 4 часов подряд, и не связанном с отключением</p>

более 4 часов подряд, и не связанном с отключением генерирующего оборудования, по всем часам регистрируются соответствующие снижения максимальной мощности. Регистрация продолжается до конца суток или 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 до величины заявленного верхнего предела регулировочного диапазона, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа.

...

5. В случае работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой с допустимым перегрузом по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, либо по командам, отданным в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, регистрация снижения мощности осуществляется в объеме максимального фактического снижения мощности средней фактической нагрузки по данным СОТИАССО на каждом минутном интервале **за весь период** действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени **отдачи** следующей команды) относительно максимальной включенной мощности, превышающего 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт.

Порядок отдачи указанных диспетчерских команд и доведение уведомлений о результатах оценки исполнения данных команд до участников оптового рынка осуществляется СО в соответствии с *Порядком отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом ОАО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками* (далее – *Порядок отдачи и регистрации команд*) [9].

генерирующего оборудования, по всем часам регистрируются соответствующие снижения максимальной мощности. Регистрация продолжается до конца суток или 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 до величины заявленного верхнего предела регулировочного диапазона, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа. **Требования настоящего пункта не распространяются на генерирующее оборудование, участвующее в НПРЧ и/или АВРЧМ, в периоды, на которых подтверждено корректное участие в НПРЧ и АВРЧМ.**

...

5. В случае работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой с допустимым перегрузом по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, либо по командам, отданным в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, регистрация снижения мощности осуществляется в объеме максимального фактического снижения мощности средней фактической нагрузки по данным СОТИАССО на каждом минутном интервале **во всех часах, соответствующих периоду** действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени **начала исполнения** следующей команды) относительно максимальной включенной мощности, превышающего 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт.

Для генерирующего оборудования, участвующего в НПРЧ и/или АВРЧМ, контроль исполнения команд, отданных в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, осуществляется на генерирующем оборудовании предварительно выведенном из НПРЧ и/или АВРЧМ.

Порядок отдачи указанных диспетчерских команд и доведение уведомлений о результатах оценки исполнения данных команд до участников оптового рынка осуществляется СО в соответствии с *Порядком отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом ОАО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками* (далее –

		<i>Порядок отдачи и регистрации команд) [9].</i>
5.6.2.2	<p>2.1. при заданной работе генерирующего оборудования с минимальной нагрузкой и фактическом увеличении минимальной мощности включенного оборудования на величину, превышающую или 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном по данным СОТИАССО на конец часа в течение более 4 часов подряд, по всем часам регистрируются соответствующие увеличения минимальной мощности. Регистрация продолжается 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 фактической разгрузки до величины заявленного нижнего предела регулировочного диапазона, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа.</p> <p>...</p> <p>3. В случае работы генерирующего оборудования с минимальной нагрузкой по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, регистрация увеличения мощности осуществляется в объеме максимального фактического увеличения средней фактической нагрузки по данным СОТИАССО на минутном интервале за весь период действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени отдачи следующей команды) относительно минимальной включенной мощности, превышающего величину 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВ.</p>	<p>2.1. при заданной работе 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 по данным СОТИАССО на конец часа в течение более 4 часов подряд, по всем часам регистрируются соответствующие увеличения минимальной мощности. Регистрация продолжается 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 фактической разгрузки до величины заявленного нижнего предела регулировочного диапазона, зарегистрированного по данным СОТИАССО на конец часа. Требования настоящего пункта не распространяются на генерирующее оборудование, участвующее в НПРЧ и/или АВРЧМ, в периоды, на которых подтверждено корректное участие в НПРЧ и АВРЧМ.</p> <p>...</p> <p>3. В случае работы генерирующего оборудования с минимальной нагрузкой по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, регистрация увеличения мощности осуществляется в объеме максимального фактического увеличения средней фактической нагрузки по данным СОТИАССО на минутном интервале во всех часах, соответствующих периоду действия указанных команд (от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного командой диспетчера, до времени начала исполнения следующей команды) относительно минимальной включенной мощности, превышающего величину 2% или 3 МВт от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт.</p>
5.9.	<p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, установленного в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, фактической длительности включения оборудования в отношении всех единиц генерирующего оборудования при плановых пусках, запланированных на этапе формирования ПДГ или учтенных на этапе формирования ПБР, либо пусках по команде диспетчера СО в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и</p>	<p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, установленного в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, 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</p>

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:

$N_{\text{пуск}_{1,h}}^{j,\text{отст}}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПАД (ПБР) запланировано включение в сеть, и при этом участником оптового рынка не позднее чем за 8 часов до часа, на который в ПАД (ПБР) запланировано включение, но не более 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 об отступлении от запланированного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;

$N_{\text{пуск}_{1,h}}^{j,\text{нп}}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПАД (ПБР) запланировано включение в сеть, и при этом участником не подано (либо подано позднее чем за 8 часов до часа, на который в ПАД (ПБР) запланировано включение в сеть, или более чем через 2 часа с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и временем включения составляет менее 10 часов) оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от запланированного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.

$N_{\text{пуск}_{1,h}}^{j,\text{отст}}$ и $N_{\text{пуск}_{1,h}}^{j,\text{нп}}$ регистрируются с часа, на который в ПАД (ПБР) запланировано включение в сеть, до наступления одного из следующих событий:

- времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов в случае 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.

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 ПАД или по команде диспетчера (за исключением команд на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима):

$N_{\text{пуск}_{1,h}}^{j,\text{отст}}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПАД 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

$N_{\text{пуск}_{1,h}}^{j,\text{нп}}$ – установленная мощность ЕГО, в отношении которых в ПАД 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 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.

$N_{\text{пуск}_{1,h}}^{j,\text{отст}}$ и $N_{\text{пуск}_{1,h}}^{j,\text{нп}}$ регистрируются с часа, на который в ПАД 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

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:

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,omct}$ – 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 оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от **запланированного** времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций;

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,mn}$ – 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 **позднее** чем за один час после отдачи команды) оперативное уведомление и соответствующая диспетчерская заявка об отступлении от **запланированного** времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,omct}$ и $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,mn}$ 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 **генерирующего оборудования**, но не менее **4** (четырёх) часов в случае 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

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:

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,omct}$ – 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;

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,mn}$ – 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.

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,omct}$ и $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,mn}$ 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

на аварийный ремонт данного генерирующего оборудования, СО регистрирует $N_{пуск-2,h}^{j,un}$ 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 $N_{пуск-2,h}^{j,un}$, 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.

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 $N_{пуск-2,h}^{j,un}$ и $N_{пуск-2,h}^{j,omcm}$ 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 ($N_{уст,h}^{j,uzm}$), далее снижения мощности регистрируются в общем порядке.

В период регистрации показателей несоблюдении нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования СО не регистрирует в отношении соответствующего генерирующего оборудования снижения мощности $\Delta_{2_max,h}^{j1}$, $\Delta_{2_max,h}^{j2}$, $\Delta_{4_max,h}^j$, $N_{уст,h}^{j,uzm}$.

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 $N_{пуск-2,h}^{j,un}$ 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 $N_{пуск-2,h}^{j,un}$, 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 в сеть генерирующего оборудования нормативному времени включения (синхронизации) в отношении двух единиц генерирующего оборудования

		<p>данной электростанции с наименьшим фактическим временем включения в сеть. В отношении остальных единиц генерирующего оборудования данной электростанции, величины $N_{пуск-2,h}^{j,ин}$ и $N_{пуск-2,h}^{j,отст}$ 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 ($N_{уст,h}^{j,изм}$), далее снижения мощности регистрируются в общем порядке.</p> <p>В период регистрации показателей несоблюдении нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования СО не регистрирует в отношении соответствующего генерирующего оборудования снижения мощности $\Delta_{2_max,h}^{j1}$, $\Delta_{2_max,h}^{j2}$, $\Delta_{4_max,h}^j$, $N_{уст,h}^{j,изм}$.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части уточнения требований к участию в ОПРЧ генерирующего оборудования участников оптового рынка.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
2.1.	<p>Для генерирующего оборудования тип «генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ» может быть изменен на тип «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ» по результатам проведения в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> проверок готовности генерирующего оборудования электростанций к участию в ОПРЧ. Исключение составляют завершение согласованных периодов временной неготовности ГО к участию в ОПРЧ. В случае, если тип «генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ» был зарегистрирован на основании п. 3.4 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i> к результатам проверки должно прилагаться экспертное заключение специализированной организации, подтверждающее результаты проверки.</p> <p>В согласованный с СО период проведения плановых регламентных ремонтных или профилактических работ на оборудовании, обеспечивающем участие электростанции (энергоблока, очереди) в ОПРЧ, для генерирующего оборудования сохраняется тип участия в ОПРЧ «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ».</p> <p>СО осуществляет регистрацию и формирует данные о случаях</p>	<p>Для генерирующего оборудования тип «генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ» может быть изменен на тип «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ» по результатам проведения в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> проверок готовности генерирующего оборудования электростанций к участию в ОПРЧ.</p> <p>В случае, если тип «генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ» был зарегистрирован на основании проведения, в соответствии с настоящим Порядком установления соответствия, количественной или качественной оценки участия генерирующего оборудования в ОПРЧ, к результатам проверки должно прилагаться экспертное заключение специализированной организации, подтверждающее результаты проверки.</p> <p>По завершению согласованных периодов временной неготовности ГО к участию в ОПРЧ проведение проверок готовности генерирующего оборудования электростанций к участию в ОПРЧ не требуется.</p> <p>В согласованный с СО период вывода генерирующего оборудования из ОПРЧ в связи с проведением плановых регламентных ремонтных или профилактических работ на основном или вспомогательном оборудовании, для генерирующего оборудования сохраняется тип участия в ОПРЧ «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ». Для указанного ГО тип участия в ОПРЧ изменяется на тип «генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ» в случае наступления любого из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> • согласованный период вывода генерирующего оборудования из ОПРЧ составил 14 календарных суток подряд и более; • с начала календарного года согласованный период вывода генерирующего оборудования из ОПРЧ заявлялся в 30 и более сутках. <p>СО осуществляет регистрацию и формирует данные о случаях</p>

	<p>участия/неучастия (участия, не соответствующего <i>Техническим требованиям</i>) генерирующего оборудования в ОПРЧ на основании данных систем мониторинга участия в ОПРЧ генерирующего оборудования, действующих на основе оперативно-информационных комплексов (далее ОИК) или иных специализированных систем СО, в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, а также расследования случаев значимого изменения частоты электрического тока (превышающих $\pm 0,2$ Гц).</p>	<p>участия/неучастия (участия, не соответствующего <i>Техническим требованиям</i>) генерирующего оборудования в ОПРЧ на основании данных систем мониторинга участия в ОПРЧ генерирующего оборудования, действующих на основе оперативно-информационных комплексов (далее ОИК) или иных специализированных систем СО, в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, а также расследования случаев значимого изменения частоты электрического тока (превышающих $\pm 0,2$ Гц).</p>
<p>2.4.</p>	<p>Генерирующее оборудование, в отношении которого в течение отчетного месяца тип «генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ» был изменен на тип «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ», считается готовым к участию в ОПРЧ с первого числа отчетного месяца. При этом оценка участия такого генерирующего оборудования в ОПРЧ производится с момента его фактической готовности к участию в ОПРЧ, а интегральный показатель участия устанавливается за отчетный месяц.</p>	<p>Генерирующее оборудование, в отношении которого в течение отчетного месяца тип «генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ» был изменен на тип «генерирующее оборудование, готовое к участию в ОПРЧ» по результатам проведения в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> проверок готовности генерирующего оборудования электростанций к участию в ОПРЧ, считается готовым к участию в ОПРЧ с первого числа следующего месяца. При этом оценка участия такого генерирующего оборудования в ОПРЧ производится с момента его фактической готовности к участию в ОПРЧ, а интегральный показатель участия устанавливается за отчетный месяц.</p> <p>В случае согласования СО в установленном порядке диспетчерской заявки на временную неготовность ГО к участию в ОПРЧ на любой период в течение календарного месяца, в данном календарном месяце в отношении указанного генерирующего оборудования регистрируется тип «генерирующее оборудование, не готовое к участию в ОПРЧ». При этом количественная оценка участия такого генерирующего оборудования в ОПРЧ производится в периоды его фактической готовности к участию в ОПРЧ.</p>