

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в части уточнения порядка регистрации снижений мощности при не соблюдении нормативного времени включения в сеть 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 ликвидации нарушений нормального режима, в соответствии с изменениями в Регламент определения объема фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» 22.09.2015.

<p>6.5</p>	<p>Любое изменение состава оборудования в час фактической поставки, в том числе по турбогенераторам и котлоагрегатам неблочной части ТЭС, активная нагрузка которых обусловлена режимами теплофикации, а также оборудования, находящегося в холодном резерве, должно быть согласовано с СО. Величина мощности оборудования, не соответствующая составу, заданному СО на час фактической поставки, определяется на каждый час суток и соответствует сумме установленных мощностей оборудования включенного, не отключенного, не включенного и отключенного, а также переведенного в ремонт из холодного резерва, без согласования с СО.</p> <p>...</p> <p>Участник оптового рынка обязан уведомить СО о вынужденных (фактических) изменениях состава и/или параметров оборудования и/или режима работы оборудования при помощи оперативного уведомления. В течение 4 часов после подачи оперативного уведомления участник оптового рынка должен подать диспетчерскую заявку на заявленное в оперативном уведомлении изменение состава и/или параметров оборудования и/или режима работы оборудования. В случае соответствия диспетчерской заявки оперативному уведомлению временем подачи диспетчерской заявки признается время подачи оперативного уведомления. В случае если оперативное уведомление не соответствует предъявляемым настоящим пунктом требованиям, в том числе по порядку и условиям его подтверждения диспетчерской заявкой, то такое оперативное уведомление для целей настоящих <i>Технических требований</i> и <i>Порядка установления соответствия</i> не учитывается.</p>	<p>Любое изменение состава оборудования в час фактической поставки, в том числе по турбогенераторам неблочной части ТЭС, активная нагрузка которых обусловлена режимами теплофикации, а также оборудования, находящегося в холодном резерве, должно быть согласовано с СО. Величина мощности оборудования, не соответствующая составу, заданному СО на час фактической поставки, определяется на каждый час суток и соответствует сумме установленных мощностей оборудования включенного, не отключенного и отключенного, а также переведенного в ремонт из холодного резерва, без согласования с СО. <b>Не включение в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках или пусках по команде диспетчера квалифицируется как нарушение нормативного времени включения генерирующего оборудования в сеть в соответствии с настоящими <i>Техническими требованиями</i>.</b></p> <p>...</p> <p>Участник оптового рынка обязан уведомить СО о вынужденных (фактических) изменениях состава и/или параметров оборудования и/или режима работы оборудования при помощи оперативного уведомления. В течение 4 часов после подачи оперативного уведомления участник оптового рынка должен подать диспетчерскую заявку на заявленное в оперативном уведомлении изменение состава и/или параметров оборудования и/или режима работы оборудования. В случае соответствия диспетчерской заявки оперативному уведомлению временем подачи диспетчерской заявки признается время подачи оперативного уведомления. <b>В случае подачи диспетчерской заявки позднее чем через 4 часа после подачи оперативного уведомления и её соответствия оперативному уведомлению временем подачи оперативного уведомления признается время подачи диспетчерской заявки.</b> В случае если оперативное уведомление не соответствует предъявляемым настоящим пунктом требованиям, в том числе по порядку и условиям его подтверждения диспетчерской заявкой, то такое оперативное уведомление для целей настоящих <i>Технических требований</i> и <i>Порядка установления соответствия</i> не учитывается.</p>
<p>6.6.</p>	<p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное как конец часа, на который при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ (ПБР) СО запланировано включение соответствующего генерирующего оборудования (ЕГО).</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования из резерва по команде диспетчера в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное в соответствии с Приложением 5 к настоящим <i>Техническим требованиям</i> с учетом исходного теплового состояния оборудования в зависимости от времени нахождения в резерве. В случае отсутствия установленного норматива включения в сеть генерирующего оборудования, время включения в сеть не должно превышать время, согласованное СО.</p>	<p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное как конец часа, на который при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ СО запланировано включение соответствующего генерирующего оборудования (ЕГО).</p> <p><b>В случае включения в сеть генерирующего оборудования по команде диспетчера время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное как конец часа, на который приходится время исполнения команды на включение соответствующего генерирующего оборудования (ЕГО), и учтенное на этапе формирования ПБР.</b></p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования из резерва по команде диспетчера в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, время включения в сеть (синхронизации) не должно превышать нормативное время до включения в сеть, определенное в соответствии с Приложением 5 к настоящим <i>Техническим требованиям</i> с учетом исходного теплового состояния оборудования в зависимости от времени нахождения в резерве. В случае отсутствия установленного норматива включения в сеть генерирующего оборудования, время включения в сеть не должно превышать время, согласованное СО.</p> <p>...</p> <p><b>В случае включения в сеть генерирующего оборудования при плановых пусках, запланированных на этапе формирования ПДГ, или пусках по команде диспетчера, учтенных на этапе формирования ПБР, участник оптового рынка не позднее, чем за 8</b></p>

	<p>...</p> <p>Участник оптового рынка, в течение одного часа после получения соответствующей команды, имеет право подать СО устный запрос о согласовании вынужденных отступлений от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования с последующим оформлением в установленном порядке оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки. В таком случае, решение о включении данного генерирующего оборудования в сеть принимается СО, исходя из режимных условий.</p>	<p>(восемь) часов до часа, на который в ПДГ (ПБР) запланировано включение, но не более чем в течение 2 (двух) часов с момента получения команды на включение, если временной интервал между получением команды и временем включения составляет менее 10 (десяти) часов, имеет право подать СО устный запрос о согласовании вынужденных отступлений от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования с последующим оформлением в установленном порядке оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки.</p> <p>В случае включения в сеть генерирующего оборудования из резерва по команде диспетчера в минимально возможный срок, участник оптового рынка, в течение одного часа после получения указанной команды, имеет право подать СО устный запрос о согласовании вынужденных отступлений от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования с последующим оформлением в установленном порядке оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки.</p> <p>Решение о возможности согласования вынужденных отступлений от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования принимается СО исходя из режимных условий.</p>
--	---	--