

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** 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
6.3.1.	<p>Регистрация величины согласованного снижения мощности по каждому суткам отчетного периода осуществляется СО в отношении генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП генерации на основании следующих данных:</p> <ul style="list-style-type: none"> • утвержденных СО месячных графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования с указанием вида ремонта и его плановой продолжительности; • уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками оптового рынка в отношении ГТП, отнесенных к ценовым зонам оптового рынка и к неценовым зонам оптового рынка: территориям Республики Коми, Архангельской области и Калининградской области, не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-4 в отношении отчетных суток X. Указанные уведомления соответствуют уведомлениям поданным не позднее 10 часов 00 минут по времени ценовой зоны суток X-2 в отношении расчетных суток X+2 в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5] для целей выбора состава включенного оборудования (уведомление ВСВГО); • уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками оптового рынка в отношении ГТП, отнесенных ко второй неценовой зоне оптового рынка (территория Дальнего Востока), не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-4; • актуализированных уведомлений ВСВГО, поданных участниками оптового рынка в отношении ГТП, 	<p>Регистрация величины согласованного снижения мощности по каждому суткам отчетного периода осуществляется СО в отношении генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП генерации на основании следующих данных:</p> <ul style="list-style-type: none"> • утвержденных СО месячных графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования с указанием вида ремонта и его плановой продолжительности; • уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками оптового рынка в отношении ГТП, отнесенных к ценовым зонам оптового рынка и к неценовым зонам оптового рынка: территориям Республики Коми, Архангельской области и Калининградской области, не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-4 в отношении отчетных суток X. Указанные уведомления соответствуют уведомлениям ВСВГО, поданным не позднее 10 часов 00 минут по времени ценовой зоны суток X-2 в отношении расчетных суток X+2, в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5] для целей выбора состава включенного оборудования; • уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками оптового рынка в отношении ГТП, отнесенных ко второй неценовой зоне оптового рынка (территория Дальнего Востока), не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-4; • актуализированных уведомлений ВСВГО, поданных участниками оптового рынка в отношении ГТП, отнесенных к ценовым зонам оптового рынка и к неценовым зонам

	<p>отнесенных к ценовым зонам оптового рынка и к неценовым зонам оптового рынка: территориям Республики Коми, Архангельской области и Калининградской области, не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 в отношении отчетных суток X;</p> <ul style="list-style-type: none"> уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5]; согласованных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт основного и вспомогательного оборудования, поданных в соответствии с <i>Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации</i> (далее <i>Положение о диспетчерских заявках</i>) [13]; оперативных уведомлений участников оптового рынка о вынужденных изменениях состава и/или параметров оборудования и/или режимов работы оборудования, поданных в соответствии с настоящими <i>Техническими требованиями</i>; величин ремонтного снижения мощности, рассчитанных с учетом возможности наложения по времени графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования и сниженных на величину ограничений, приходящихся на выводимое в ремонт оборудование. 	<p>оптового рынка: территориям Республики Коми, Архангельской области и Калининградской области, не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 в отношении отчетных суток X, в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5];</p> <ul style="list-style-type: none"> уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5] (уведомление РСВ); оперативных уведомлений – уведомлений о планируемых или фактических изменениях состава и (или) параметров генерирующего оборудования, подаваемых участниками оптового рынка средствами специализированного ПО в отношении операционных суток, в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5]; согласованных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт основного и вспомогательного оборудования, поданных в соответствии с <i>Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации</i> (далее <i>Положение о диспетчерских заявках</i>) [13]; величин ремонтного снижения мощности, рассчитанных с учетом возможности наложения по времени графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования и сниженных на величину ограничений, приходящихся на выводимое в ремонт оборудование.
6.3.2.	<p>На основании данных уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования с учетом согласованных ограничений, разрешенных диспетчерских заявок и оперативных уведомлений, СО определяет почасовые значения плановой величины максимальной мощности по каждой ГТП и величины</p>	<p>На основании данных уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования с учетом согласованных ограничений и разрешенных диспетчерских заявок, СО определяет почасовые значения плановой величины максимальной мощности по каждой ГТП и величины снижения максимальной мощности по ГТП, в том</p>

	<p>снижения максимальной мощности по ГТП, в том числе ремонтного, а также почасовые значения плановой минимальной мощности включенного генерирующего оборудования и величины увеличения технологического минимума.</p> <p>В уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, диспетчерских заявках и оперативных уведомлениях определяются эксплуатационное состояние генерирующего оборудования и снижения максимальной мощности и/или увеличения технологического минимума, соответствующие данному эксплуатационному состоянию. Квалификацию снижений максимальной мощности и увеличений технологического минимума СО осуществляет в соответствии с Порядком установления соответствия на основании всей имеющейся в распоряжении информации.</p>	<p>числе ремонтного, а также почасовые значения плановой минимальной мощности включенного генерирующего оборудования и величины увеличения технологического минимума.</p> <p>В уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования и диспетчерских заявках определяются эксплуатационное состояние генерирующего оборудования и снижения максимальной мощности и/или увеличения технологического минимума, соответствующие данному эксплуатационному состоянию. Квалификацию снижений максимальной мощности и увеличений технологического минимума СО осуществляет в соответствии с Порядком установления соответствия на основании всей имеющейся в распоряжении информации.</p>
<p>6.5.</p>	<p>Уточненная величина максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, и/или минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, согласованная СО не позднее, чем за 4 часа до часа фактической поставки, определяется в соответствии с п. 6.3 настоящих <i>Технических требований</i> и соответствует составу оборудования, ожидаемому на час фактической поставки. Уточненная величина максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, определяется с учетом оборудования, находящегося в холодном резерве. Основанием для уточнения величины максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, и/или минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, является разрешенная диспетчерская заявка на изменение состояния или параметров оборудования, поданная СО не позднее, чем за 4 часа до часа фактической поставки, или оперативное уведомление, поданное в соответствии с настоящими <i>Техническими требованиями</i>.</p> <p>...</p> <p>Участник оптового рынка имеет право уведомить СО о вынужденных изменениях состава и/или параметров оборудования и/или режима работы оборудования при помощи устного или электронного оперативного уведомления. Оперативные уведомления подаются участниками оптового рынка в соответствии с <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов</i></p>	<p>Уточненная величина максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, и/или минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, согласованная СО не позднее, чем за 4 часа до часа фактической поставки, определяется в соответствии с п. 6.3 настоящих <i>Технических требований</i> и соответствует составу оборудования, ожидаемому на час фактической поставки. Уточненная величина максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, определяется с учетом оборудования, находящегося в холодном резерве. Основанием для уточнения величины максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, и/или минимальной мощности включенного генерирующего оборудования, являются оперативное уведомление, поданное СО не позднее, чем за 4 часа до часа фактической поставки, и соответствующая разрешенная диспетчерская заявка на изменение состояния или параметров оборудования.</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</p>

	<p>управления ЕЭС России [7]. 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>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>В соответствии с Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России [7] в целях повышения оперативности взаимодействия диспетчерского персонала СО с персоналом объектов генерации и объектов потребления с регулируемой нагрузкой допускается подача устных оперативных уведомлений о планируемых или фактических изменениях состава и (или) параметров генерирующего оборудования по телефону. Устные оперативные уведомления подлежат обязательной регистрации средствами специализированного ПО в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [5].</i></p>
<p>6.6.</p>	<p>Участник оптового рынка, в течение одного часа после получения соответствующей команды, имеет право подать СО оперативное уведомление о вынужденных отступлениях от нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования с последующим оформлением в установленном порядке соответствующей диспетчерской заявки. В таком случае, решение о включении данного генерирующего оборудования в сеть принимается СО, исходя из режимных условий.</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>