

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в части определение плановой максимальной мощности.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.3.1	<p>Участник оптового рынка не позднее 01 декабря года, предшествующего отчетному, по каждому месяцу периода ремонтов, соответствующих утвержденному СО годовому графику ремонтов, представляет в СО для согласования значения объемов ремонтного снижения мощности, обусловленного проведением плановых ремонтных работ на оборудовании (плановых ремонтов). Ремонтное снижение мощности определяется как располагаемая мощность выводимого в плановый ремонт оборудования с учетом перераспределения общегрупповых и общестанционных ограничений.</p>	<p>До 01 декабря года, предшествующего отчетному, СО, на основании предварительно заявляемых Участниками оптового рынка данных, согласовывает объемы ремонтного снижения мощности, обусловленные проведением плановых ремонтных работ на оборудовании (плановых ремонтов) по каждому месяцу периода ремонтов, соответствующих утвержденному СО годовому графику ремонтов. Ремонтное снижение мощности определяется как располагаемая мощность выводимого в плановый ремонт оборудования с учетом перераспределения общегрупповых и общестанционных ограничений.</p>

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в части определения располагаемой мощности

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.1	<p>В качестве базовых ограничений установленной мощности на какой-либо месяц предстоящего года принимаются значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (для 2011 года – значения ограничений, согласованных до начала года на каждый месяц 2011 года).</p>	<p>В качестве базовых ограничений установленной мощности на какой-либо месяц предстоящего года принимаются значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (для 2011 года – значения ограничений, согласованных до начала года на каждый месяц 2011 года).</p> <p>Пропускная способность сетевого оборудования, оказывающая влияние на режимы работы электростанций, не накладывает дополнительных ограничений на установленную мощность генерирующего оборудования. Генерирующее оборудование, не включенное по условиям пропускной способности сети (за исключением пропускной способности электротехнического оборудования станции) является холодным резервом. Способность такого оборудования к выработке электроэнергии определяется в общем порядке.</p>
6.2.3.	<p>Пропускная способность сетевого оборудования, оказывающая влияние на режимы работы электростанций, не накладывает дополнительных ограничений на установленную мощность генерирующего оборудования. Генерирующее оборудование, не включенное по условиям пропускной способности сети (за исключением пропускной способности электротехнического оборудования станции) является холодным резервом. Способность такого оборудования к выработке электроэнергии определяется в общем порядке.</p>	

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части регистрации снижений мощности ГЭС в период проведения неотложных краткосрочных (4 часа и менее) работ

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	<p>Для ГЭС на период проведения неотложных краткосрочных (4 часа и менее) работ (чистка решеток, подводящих каналов, шуга, и т.п.) по разрешенным неотложным диспетчерским заявкам или невозможности выполнения планового диспетчерского графика генерации по причине недостатка водных ресурсов (4 часа и менее) снижение располагаемой мощности не регистрируется в объемах, вызванных указанными причинами. Если период проведения данных работ более 4 часов – снижение располагаемой мощности за весь период регистрируется в общем порядке.</p>	<p>Для ГЭС на период проведения неотложных краткосрочных (4 часа и менее) работ (чистка решеток, подводящих каналов, шуга, замена срезных пальцев, а в период до 31.12.2013 года также замена неисправных датчиков системы виброконтроля высоконапорных ГЭС) по разрешенным неотложным диспетчерским заявкам или невозможности выполнения планового диспетчерского графика генерации по причине недостатка водных ресурсов (4 часа и менее) снижение располагаемой мощности не регистрируется в объемах, вызванных указанными причинами. Если период проведения данных работ более 4 часов – снижение располагаемой мощности за весь период регистрируется в общем порядке.</p>

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части определения фактической максимальной мощности и фактической минимальной мощности включенного генерирующего оборудования

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6.	<p>$\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется по фактическому состоянию включенного оборудования, вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка снижение мощности либо нет.</p> $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; \min(N_{\max,h}^j(CO), N_{\max_(N-4),h}^j - (N_{\max_факт,h}^j + N_{расч,h}^{j,изм}))) \quad (60),$ <p>где $N_{расч,h}^{j,изм}$ – располагаемая мощность оборудования, состояние которого не соответствует заданному СО, а факт такого несоответствия учтен при определении $N_{уст,h}^{j,изм}$.</p> <p>Величина $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности, не связанном с отключением генерирующего оборудования, по неотложной (аварийной) заявке или оперативному уведомлению, поданным участником рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, – от часа, в котором зарегистрировано снижение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи заявки или оперативного уведомления вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности, не связанном с отключением генерирующего оборудования, 	<p>$\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется по фактическому состоянию включенного оборудования, вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка снижение мощности либо нет.</p> $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; \min(N_{\max,h}^j(CO), N_{\max_(N-4),h}^j - (N_{\max_факт,h}^j + N_{расч,h}^{j,изм}))) \quad (60),$ <p>где $N_{расч,h}^{j,изм}$ – располагаемая мощность оборудования, состояние которого не соответствует заданному СО, а факт такого несоответствия учтен при определении $N_{уст,h}^{j,изм}$.</p> <p>Величина $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности, не связанном с отключением генерирующего оборудования, по неотложной (аварийной) заявке или оперативному уведомлению, поданным участником рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, – от часа, в котором зарегистрировано снижение мощности, до часа, в котором истекают 4 часа с момента подачи заявки или оперативного уведомления вне зависимости от выходных и праздничных дней; • фактическом снижении максимальной мощности готовой к несению нагрузки на

	<p>произошедшего по факту (с часа, в котором 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;</p> <ul style="list-style-type: none"> • не включении котельного или вспомогательного оборудования или корпуса двухкорпусного блока (если при этом второй корпус находится в работе или резерве) из ремонта/резерва с часа: <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания разрешенного срока ремонта/резерва по заявке; ○ заявленного до 16 часов 30 минут суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования; ○ заданного командой диспетчера на включение; ○ заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва; до часа подачи аварийной заявки и в течение последующих 4 часов. • снижении мощности паротурбинной установки ПГУ, связанном с отключением/невключением из ремонта/резерва газотурбинной установки (если, при этом, хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе или резерве) с часа, в котором зафиксировано снижение 	<p>величину превышающую 2% от заявленной максимальной мощности готовой к несению нагрузки, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном на конец часа и подтвержденном по данным СОТИАССО, не связанном с отключением генерирующего оборудования, (с часа, в котором 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;</p> <ul style="list-style-type: none"> • не включении котельного или вспомогательного оборудования или корпуса двухкорпусного блока (если при этом второй корпус находится в работе или резерве) из ремонта/резерва с часа: <ul style="list-style-type: none"> ○ окончания разрешенного срока ремонта/резерва по заявке; ○ заявленного до 16 часов 30 минут суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования; ○ заданного командой диспетчера на включение; ○ заявленного в оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта/резерва; до часа подачи аварийной заявки и в течение последующих 4 часов. • снижении мощности паротурбинной
--	--	--

мощности, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки или оперативного уведомления и в течение последующих 4 часов), вне зависимости от выходных и праздничных дней;

- снижении мощности ГЭС, связанном с недостатком водных ресурсов, с часа, в котором зафиксировано снижение мощности на основании поданного участником оперативного уведомления, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки и в течение последующих 4 часов.

$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется по фактическому состоянию включенного оборудования, исходя из состава фактически включенного блочного генерирующего оборудования в час поставки, вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка приращение минимума либо нет.

$$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; N_{\min_факт,h}^j - N_{\min(n-4),h}^j) \quad (61)$$

установки ПГУ, связанном с отключением/невключением из ремонта/резерва газотурбинной установки (если, при этом, хотя бы одна газотурбинная установка находится в работе или резерве) с часа, в котором 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;

- снижении мощности ГЭС, связанном с недостатком водных ресурсов, с часа, в котором зафиксировано снижение мощности на основании поданного участником оперативного уведомления, до часа подачи неотложной (аварийной) заявки и в течение последующих 4 часов.

$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется по фактическому состоянию включенного оборудования, исходя из состава фактически включенного блочного генерирующего оборудования в час поставки, вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка приращение минимума либо нет.

$$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; N_{\min_факт,h}^j - N_{\min(n-4),h}^j) \quad (61)$$

$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:

- увеличении минимальной мощности включенного оборудования, по неотложной (аварийной) заявке или оперативному уведомлению, поданным участником рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической

		<p>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;</p> <ul style="list-style-type: none"> фактическом увеличении минимальной мощности включенного оборудования, величину превышающую 2% от заявленной максимальной мощности готовой к несению нагрузки, но не менее чем на 1 МВт, зарегистрированном на конец часа и подтвержденном по данным СОТИАССО (с часа, в котором 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.
<p>5.6.</p>	<p>В случае неоднократного (второго раза подряд в течение семи дней или третий раз суммарно в течение календарного месяца) отказа участника оптового рынка от загрузки или отказа от разгрузки до величин, определенных по результатам расчетов ПБР или командой диспетчера, в пределах максимальной/минимальной мощности генерирующего оборудования, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, выражающегося в подаче соответствующего уведомления и кратковременной (на период менее 48 часов) заявки на</p>	<p>В случае неоднократного (второго раза подряд в течение семи дней или третий раз суммарно в течение календарного месяца) отказа участника оптового рынка от загрузки или отказа от разгрузки до величин, определенных по результатам расчетов ПБР или командой диспетчера, в пределах максимальной/минимальной мощности генерирующего оборудования, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, выражающегося в подаче соответствующего уведомления и кратковременной (на период менее 48 часов) заявки на</p>

снижение максимальной мощности /увеличение минимальной мощности или в отклонении объемов фактического производства электроэнергии от планового диспетчерского графика по собственной инициативе, подтвержденном по данным СОТИАССО, в период, когда загрузка/разгрузка были заданы по результатам расчетов ПБР или командой диспетчера, СО регистрирует величину $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ и/или $\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ в объеме последнего зарегистрированного снижения/увеличения мощности по всем часам до момента фактической загрузки/разгрузки генерирующего оборудования до максимальной мощности /разгрузки генерирующего оборудования до минимальной мощности (при том же составе оборудования), подтвержденной по данным СОТИАССО, или до конца месяца (в зависимости от того, какое из указанных событий наступит раньше).

снижение максимальной мощности /увеличение минимальной мощности или в отклонении нагрузки, соответствующей фактическому производству электроэнергии, от планового диспетчерского графика, зарегистрированному на конец часа и подтвержденном по данным СОТИАССО, в период, когда загрузка/разгрузка были заданы по результатам расчетов ПБР или командой диспетчера, СО регистрирует величину $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ и/или $\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ в объеме последнего зарегистрированного снижения/увеличения мощности.

Снижение максимальной мощности /увеличение минимальной мощности регистрируется по всем часам либо до конца месяца, либо до момента фактической загрузки по данным СОТИАССО генерирующего оборудования до ранее не подтвержденной максимальной мощности /разгрузки по данным СОТИАССО генерирующего оборудования до ранее не подтвержденной минимальной мощности (при том же составе оборудования электростанции). Для ТЭС с поперечными связями загрузка до максимальной мощности должна проводиться одновременно по всем ГТП входящим в состав электростанции). В случае частичной загрузки/разгрузки, подтвержденной по данным СОТИАССО, снижения/увеличения мощности корректируются до максимального достигнутого на конец часа фактического значения.

При этом значение максимальной мощности - $N_{\max_факт,h}^j$ (фактического технологического минимума - $N_{факт_мин,h}^j$) регистрируются в общем порядке.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в соответствии с резолюцией Первого заместителя Председателя Правления ОАО «СО ЕЭС» на служебной записке от 09.03.2011 № Б21-V-2-20-4.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>Приложение 1 к Методическим указаниям по проведению мониторинга фактического состояния оборудования тепловых электростанций</p>	<p>АКТ проверки соответствия эксплуатационного состояния генерирующего оборудования филиала _____ (наименование генерирующей компании. ТЭС)</p> <p>Мною, _____ Филиал СО _____ (должность) (наименование филиала СО)</p> <p>_____ (Фамилия И.О.)</p> <p>на основании «Порядка установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям» проведена проверка соответствия эксплуатационного состояния генерирующего оборудования филиала _____ (наименование генерирующей компании. ТЭС)</p> <p>признакам резерв, консервация или условиям разрешенной диспетчерской заявки.</p> <p>В ходе проверки установлено: 1. На ___ час. ___ мин. «___» _____ 200__г.:</p> <p>В резерве (консервации) по оперативной диспетчерской команде/оформлено диспетчерской заявкой (с указанием даты и времени получения команды, №, даты и времени открытия заявки) следующее оборудование ТЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> • энергоблоки/котлы/турбины/генераторы Ст.№ _____ <p>(перечисляется оборудование фактически выведенное в резерв, даты, время, №№ команд/заявок)</p> <p>2. В ремонте основное, вспомогательное, общестанционное оборудование, влияющее на ввод в эксплуатацию, включение генерирующего оборудования с учётом ГТП в сеть/под нагрузку из холодного резерва, не оформленное диспетчерской заявкой _____ (указывается оборудование фактически выведенное в ремонт, даты, время, №№ нарядов/распоряжений и т.п.)</p> <p>3. Проверены журналы:</p> <ul style="list-style-type: none"> • журнал заявок на вывод из работы оборудования, находящегося в управлении и ведении диспетчера; • журнал местных заявок; • журнал дефектов КТП, электроцеха, цеха ТАИ; • журнал учета работ по нарядам и распоряжениям КТП, электроцеха, цеха ТАИ. <p>Результат проверок:</p>	<p>АКТ проверки соответствия эксплуатационного состояния генерирующего оборудования филиала _____ (наименование ТЭС, генерирующей компании)</p> <p>«___» _____ 20__г.</p> <p>Мною, _____ Филиала ОАО «СО ЕЭС» _____ (должность) (наименование филиала)</p> <p>_____ (Фамилия И.О.)</p> <p>на основании «Порядка установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям» проведена проверка соответствия эксплуатационного состояния генерирующего оборудования _____ (наименование ТЭС, генерирующей компании)</p> <p>признакам _____ (резерв, консервация)</p> <p>В ходе проверки установлено: 1. На ___ час. ___ мин. «___» _____ 20__г.:</p> <p>Выведено в _____ по разрешенной диспетчерской заявке следующее (резерв, консервацию)</p> <p>оборудование ТЭС: _____ Ст. № _____ (оборудование фактически выведенное в резерв, консервацию) (заявки №№, даты, время)</p> <p>_____ Ст. № _____</p> <p>2. Проверены журналы: _____ (указать фактически проверенную документацию и замечания)</p> <p>_____ выявленные при ее проверке)</p> <p>В результате проверки выявлены следующие факты несоответствия (заполнять при выявлении несоответствия фактического состояния оборудования его заявленному эксплуатационному состоянию _____ эксплуатационному состоянию) (указать диспетчерское наименование оборудования на котором проводились _____ заявленного _____ работы без разрешенной диспетчерской заявки на выполнение ремонта) (резерв, консервацию)</p>

Выявлены следующие факты несоответствия заявленного состояния генерирующего оборудования (резерв, консервация) или фактическое отсутствие оборудования:

(при отсутствии замечаний указывается «замечаний нет»).

Заключение:

По выполнению «Технических требований к генерирующему оборудованию участников оптового рынка» (признаки нахождения генерирующего оборудования в резерве выполняются), (признаки нахождения генерирующего оборудования в консервации выполняются) (заявленное состояние генерирующего оборудования в резерве и пуск его с включением в сеть и набором номинальной мощности по диспетчерской команде с установленной нормативной продолжительностью не обеспечивается), (заявленное состояние генерирующего оборудования в консервации не обеспечивается), (оборудование фактически отсутствует), (в допуске на объект для проверки отказано), (созданы препятствия для проведения инспектирования).

Представитель филиала ОАО «СО ЕЭС» _____

(должность)

(подпись)

(Фамилия И.О.)

С актом ознакомлен,

Руководитель предприятия (директор, технический директор, главный инженер)

(подпись)

(Фамилия И.О.)

Особое мнение:

Руководитель предприятия (директор, технический директор, главный инженер)

(подпись)

(Фамилия И.О.)

(указать проведенные работы при выявлении факта проведения которых, безусловно, требуется

оформление акта; № наряда, период времени в который проводились работы и т.п.)

Заключение:

по выполнению «Технических требований к генерирующему оборудованию участников оптового рынка» _____

(признаки нахождения генерирующего оборудования в резерве

_____ выполняются/признаки нахождения генерирующего оборудования в консервации выполняются/заявленное

состояние генерирующего оборудования в резерве и пуск его с включением в сеть и набором номинальной

мощности по диспетчерской команде с установленной нормативной продолжительностью не обеспечивается/

заявленное состояние генерирующего оборудования в резерве не обеспечивается, ремонтные работы

выполняются без разрешенной диспетчерской заявки на выполнение ремонта/заявленное состояние генерирующего

оборудования в консервации не обеспечивается/оборудование фактически отсутствует/ в допуске на объект

для проверки отказано/созданы препятствия для проведения проверки)

Представитель Филиала ОАО «СО ЕЭС» _____

(наименование филиала)

(подпись)

(Фамилия И.О.)

С актом ознакомлен,

руководитель предприятия _____

(директор, технический директор, главный инженер)

(подпись)

(Фамилия И.О.)

Особое мнение:

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в части технической правки

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
7.1.	В случае не включения генерирующего оборудования из ремонта с часа, заявленного участником в уведомлении о составе и параметрах оборудования не позднее 16 часов 30 минут суток (X-2) или оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта, СО регистрирует несоблюдение состава оборудования до момента подачи соответствующей аварийной (неотложной) заявки и далее в общем порядке в соответствии с п. 5.7. настоящего Порядка.	В случае не включения генерирующего оборудования из ремонта с часа, заявленного участником в уведомлении о составе и параметрах оборудования не позднее 16 часов 30 минут суток (X-2) или оперативном уведомлении о досрочном завершении ремонта, СО регистрирует несоблюдение состава оборудования до момента подачи соответствующей аварийной (неотложной) заявки и далее в общем порядке в соответствии с п. 5.6. настоящего Порядка.