

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.08.2024** в соответствии с изменениями в регламенты оптового рынка, утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 24.06.2024 и 22.07.2024.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.6.	<p>В час фактической поставки СО определяет фактическую величину максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, $N_{\max \text{ факт},h}^j$ и фактическую величину минимальной мощности включенного в работу генерирующего оборудования $N_{\min \text{ факт},h}^j$.</p> $N_{\max \text{ факт},h}^j = \max(N_{\text{вкл_факт},h}^j; N_{\text{нагр},h}^j) + N_{\text{хр},h}^j \quad (56),$ $N_{\min \text{ факт},h}^j = \min(N_{\text{факт_мин},h}^j; N_{\text{нагр},h}^j) \quad (57),$ <p>где $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ – максимальная располагаемая мощность генерирующего оборудования, включенного в сеть по команде диспетчера, с учетом поданных участником оптового рынка диспетчерских заявок в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i>) и величины фактических ограничений (несогласованных сезонных ограничений, ограничений по топливу, по температуре теплосети и т.п.);</p> <p>$N_{\text{хр},h}^j$ – 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>$N_{\text{нагр},h}^j$ – 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.</p>	<p>В час фактической поставки СО определяет фактическую величину максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, $N_{\max \text{ факт},h}^j$ и фактическую величину минимальной мощности включенного в работу генерирующего оборудования $N_{\min \text{ факт},h}^j$.</p> $N_{\max \text{ факт},h}^j = \max(N_{\text{вкл_факт},h}^j; N_{\text{факт_срм},h}^j) + N_{\text{хр_факт},h}^j \quad (56),$ $N_{\min \text{ факт},h}^j = \min(N_{\text{мин_факт},h}^j; N_{\text{факт_срм},h}^j), \quad (57),$ <p>где $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ – максимальная мощность входящего в состав ГТП включенного генерирующего оборудования, определенная с учетом предусмотренных <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7], Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> особенностей на основании максимума по ГТП ($R_{\max_акт}$), заявленного участником ОРЭМ в последнем поданном до часа h уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования (без учета снижения максимума, обусловленного размещением диапазона НПРЧ и (или) АВРЧМ на генерирующем оборудовании, участвующем в НПРЧ и (или) АВРЧМ), диспетчерских заявок и зафиксированных средствами аудиозаписи сообщений о фактах снижения максимальной мощности, в том числе невозможности загрузки до значения, заданного командой диспетчера СО;</p> <p>$N_{\text{хр_факт},h}^j$ – мощность генерирующего оборудования ГТП, находящегося в холодном резерве, определенная с учетом предусмотренных <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7], Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления</i></p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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>$N_{\text{факт_min}h}^j$ – 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>Фактическая максимальная мощность генерирующего оборудования, готового к выработке электрической энергии для малых водоточных ГЭС, соответствующая параметрам напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования ($N_{\text{maxфакт}h}^j$), определяется СО равной:</p> $N_{\text{max факт}h}^j = \min(N_{\text{max факт сотиассо}h}^j; \max(N_{\text{max акт увед}h}^j; N_{\text{факт мгн}h}^j)),$ <p>где $N_{\text{max акт увед}h}^j$ – максимальная мощность оборудования, готового к выработке электрической энергии, соответствующая параметрам напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования, определяемая на основании последнего поданного участником ОРЭМ до часа h уведомления о составе и параметрах генерирующего оборудования и диспетчерских заявок;</p> <p>$N_{\text{max факт сотиассо}h}^j$ – максимальная мощность оборудования, готового к выработке электрической энергии, соответствующая параметрам напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования, передаваемая в диспетчерский центр СО в соответствии с п. 11.1.5 приложения 3 к <i>Регламенту</i></p>	<p><i>соответствия</i> особенностей на основании величины холодного резерва по ГТП ($R_{хр}$), заявленной в последнем поданном участником ОРЭМ до часа h уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования (за исключением объема, обусловленного размещением диапазона НПРЧ и (или) АВРЧМ на генерирующем оборудовании, участвующем в НПРЧ и (или) АВРЧМ), диспетчерских заявок и зафиксированных средствами аудиозаписи сообщений о фактах снижения максимальной мощности, в том числе невозможности загрузки до значения, заданного командой диспетчера СО;</p> <p>$N_{\text{факт_срм}h}^j$ – значение фактической среднeminутной нагрузки ГТП по данным СОТИАССО на конец часа h;</p> <p>$N_{\text{мин_факт}h}^j$ – минимальная мощность входящего в состав ГТП включенного генерирующего оборудования, определенная с учетом предусмотренных <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> [8.7], <i>Техническими требованиями</i> и настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> особенностей на основании минимума по ГТП ($R_{\text{мин_акт}}$), заявленного участником ОРЭМ в последнем поданном до часа h уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования (без учета увеличения минимума, обусловленного размещением диапазона НПРЧ и (или) АВРЧМ на генерирующем оборудовании, участвующем в НПРЧ и (или) АВРЧМ), диспетчерских заявок и зафиксированных средствами аудиозаписи сообщений о фактах увеличения минимальной мощности, в том числе невозможности разгрузки до значения, заданного командой диспетчера СО.</p> <p>Фактическая максимальная мощность генерирующего оборудования, готового к выработке электрической энергии для малых водоточных ГЭС, соответствующая параметрам напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования (</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) посредством СОТИАССО. При непредоставлении указанного значения посредством СОТИАССО в СО:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в связи с технической неготовностью СОТИАССО в части неготовности технологических каналов связи и средств телемеханики, приведшей к непредоставлению указанного значения – указанное значение принимается равным $N_{уст,м}^j$; • в иных случаях непредоставления указанного значения – указанное значение принимается равным нулю. <p>$N_{факт\ мгн, h}^j$ – фактическая нагрузка ГТП по данным СОТИАССО на конец часового интервала h.</p> <p>...</p>	<p>$N_{max\ факт, h}^j$), определяется СО равной:</p> $N_{max\ факт, h}^j = \max\left(N_{факт\ срм, h}^j; \min\left(N_{вкл\ факт\ виз, h}^j; N_{max\ факт\ сотиассо, h}^j\right)\right),$ <p>где $N_{вкл\ факт\ виз, h}^j$ – максимальная мощность оборудования, готового к выработке электрической энергии, соответствующая параметрам напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования, соответствующая минимальному значению, определенному с учетом предусмотренных Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7], Техническими требованиями и настоящим Порядком установления соответствия особенностей на основании актуального максимума по ГТП ($R_{max\ виз}$), заявленного в последнем поданном участником ОРЭМ до часа h уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, диспетчерских заявок и зафиксированных средствами аудиозаписи фактов снижения максимальной мощности;</p> <p>$N_{max\ факт\ сотиассо, h}^j$ – максимальная мощность оборудования, готового к выработке электрической энергии, соответствующая параметрам напора воды, обеспечивающим выдачу мощности готового к выработке электроэнергии оборудования в полном объеме в соответствии с паспортными характеристиками генерирующего оборудования, передаваемая в диспетчерский центр СО в соответствии с п. 11.1.5 приложения 3 к Регламенту допуска к торговой системе оптового рынка (Приложение № 1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) посредством СОТИАССО. При непредоставлении указанного значения посредством СОТИАССО в СО:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в связи с технической неготовностью СОТИАССО в части неготовности технологических каналов связи и

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>средств телемеханики, приведшей к непредоставлению указанного значения – указанное значение принимается равным $N_{уст,m}^j$;</p> <ul style="list-style-type: none"> • в иных случаях непредоставления указанного значения – указанное значение принимается равным нулю. <p>...</p>
5.6.2.	<p>В час фактической поставки СО регистрирует наличие несоответствия фактических параметров включенного оборудования заданным $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$, $\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ и $\Delta_{вкл,h}^{j,изм}$.</p> $\Delta_{вкл,h}^{j,изм} = \Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм} + \Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм} \quad (59)$ <p>$\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется при снижении максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, заявленном участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, либо при фактическом снижении максимальной мощности включенного оборудования (по фактическому состоянию включенного оборудования), вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка снижение мощности либо нет.</p> $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; \min(N_{\max,h}^j(CO), N_{\max,(n-4),h}^j) - (N_{\max_факт,h}^j + N_{расп,h}^{j,изм})) \quad (60),$ <p>где $N_{расп,h}^{j,изм}$ – располагаемая мощность оборудования, состояние которого не соответствует заданному СО, а факт такого несоответствия учтен при определении $N_{уст,h}^{j,изм}$.</p> <p>$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется при увеличении минимальной мощности включенного оборудования, заявленном участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, либо при фактическом увеличении минимальной мощности включенного оборудования (по фактическому состоянию</p>	<p>В час фактической поставки СО регистрирует наличие несоответствия фактических параметров включенного оборудования заданным $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$, $\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ и $\Delta_{вкл,h}^{j,изм}$.</p> $\Delta_{вкл,h}^{j,изм} = \Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм} + \Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм} \quad (59)$ <p>$\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется при снижении максимальной мощности, не связанном с отключением генерирующего оборудования, заявленном участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, либо при фактическом снижении максимальной мощности включенного оборудования (по фактическому состоянию включенного оборудования), вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка снижение мощности либо нет.</p> $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; \min(N_{\max,h}^j(CO); N_{\max,(n-4),h}^j) - N_{\max_факт,h}^j) \quad (60),$ <p>$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм}$ регистрируется при увеличении минимальной мощности включенного оборудования, заявленном участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки, либо при фактическом увеличении минимальной мощности включенного оборудования (по фактическому состоянию включенного блочного генерирующего оборудования на конец часа), вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка приращение минимума либо нет.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>включенного блочного генерирующего оборудования на конец часа), вне зависимости от того, заявлял участник оптового рынка приращение минимума либо нет.</p> $\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; N_{\min_факт,h}^j - N_{\min(n-4),h}^j; N_{\min_вкл_доп,h}^j) \quad (61)$ <p>где $N_{\min_вкл_доп,h}^j$ – минимальная мощность генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка по факту или в уведомлении, поданном позднее часа (n-4).</p> <p>В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, учтенного как отключенное по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка по факту, т.ч. при наличии уведомления, поданного позднее часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования (при наличии такого уведомления), поданном позднее часа (n-4), и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка (Приложение № 1.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12 (приложение 1 к данному Положению).</p> <p>...</p>	$\Delta_{\min_вкл,h}^{j,изм} = \max(0; N_{\min_факт,h}^j - N_{\min(n-4),h}^j; N_{\min_вкл_доп,h}^j) \quad (61)$ <p>где $N_{\min_вкл_доп,h}^j$ – минимальная мощность генерирующего оборудования, учтенного отключенным на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника ОРЭМ в уведомлении, поданном позднее часа (n-4), либо по факту, и соответствующая максимальному значению из величины минимальной мощности, заявленной участником ОРЭМ в поданном позднее часа (n-4) уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, и значения нижнего предела регулировочного диапазона, представленного участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с <i>Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка</i> (Приложение № 1.1 к <i>Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка</i>) в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12 (приложение 1 к данному Положению).</p> <p>...</p>
5.7.	<p>СО рассчитывает величину отклонения фактической поставки электроэнергии по каждой ГТП на основании данных АИИС КУ о фактическом производстве электроэнергии в каждой ГТП генерации, представленных КО не позднее 7 числа месяца,</p>	<p>В случае если допущенное участником оптового рынка по собственной инициативе отклонение объема фактического производства электроэнергии от планового объема производства электроэнергии (уточненного диспетчерского графика (УДГ)) в группе точек поставки j в сторону снижения в час фактической</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>следующего за расчетным, в соответствии с <i>Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности</i> [8.5.].</p> <p>В случае если отклонение объема фактического производства электроэнергии от уточненного диспетчерского графика (далее – УДГ) с учетом отклонения по внешней инициативе ИВА вниз в час фактической поставки превышает 5 % от величины установленной мощности отнесенной к данной ГТП и 15 МВт·ч, СО рассчитывает показатель $\Delta_{5,h}^-$:</p> $\Delta_{5,h}^- = \max \{0; (N_{УДГ,h}^j + \Delta O_{ИВА,h}^j) - N_{факт,h}^j\} \quad (62)$ $\Delta_{5,h}^+ = 0$ <p>где $N_{УДГ,h}^j$ – мощность, соответствующая уточненному диспетчерскому графику (далее УДГ) по ГОУ, к которому принадлежит ГТП j, отнесенная к часу фактической поставки.</p> <p>$\Delta O_{ИВА,h}^j$ – составляющая величина отклонения по внешней инициативе ИВА, определяемая СО в соответствии с пунктом 2.2.5 <i>Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений</i> [8.6.] как изменение генерации, обусловленное управляющими воздействиями противоаварийной и режимной автоматики из-за внешнего для электроэнергетического объекта Участника оптового рынка события, участием в противоаварийном регулировании, оказания участниками оптового рынка услуг по НПРЧ и (или) АВРЧМ, и не учтенная в УДГ ГОУ, к которому принадлежит ГТП j, отнесенная к часу фактической поставки.</p> <p>В случае если отклонение объема фактического производства электроэнергии от УДГ с учетом отклонения по внешней инициативе ИВА вверх в час фактической поставки превышает 5% от величины установленной мощности к данной ГТП и 15 МВт·ч, СО рассчитывает показатель $\Delta_{5,h}^+$</p> $\Delta_{5,h}^+ = \max \{0; N_{факт,h}^j - (N_{УДГ,h}^j + \Delta O_{ИВА,h}^j)\} \quad (63)$	<p>поставки одновременно превышает 5 % от величины установленной мощности отнесенной к данной ГТП и 15 МВт·ч, СО рассчитывает показатель $\Delta_{5,h}^-$:</p> $\Delta_{5,h}^- = \max \{0; \min(P_{max,h}^j; N_{УДГ,h}^j) + \Delta O_{ИВА}^j - N_{факт_инт,b}^j\} \quad (62)$ <p>где $N_{УДГ,h}^j$ – мощность, соответствующая плановому объему производства электроэнергии (уточненному диспетчерскому графику (УДГ)) в часе h по ГОУ, к которому принадлежит ГТП j;</p> <p>$N_{факт_инт,h}^j$ – мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии в часе h по ГТП j по данным коммерческого учета электроэнергии, полученным СО от КО в соответствии с <i>Регламентом коммерческого учета электроэнергии и мощности</i> [8.5.];</p> <p>$P_{max,h}^j$ – максимальная мощность входящего в состав ГТП включенного генерирующего оборудования ($P_{max_акт}$ по ГТП), заявленная участником ОРЭМ в последнем поданном до часа h уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования;</p> <p>$\Delta O_{ИВА,h}^j$ – мощность, соответствующая составляющей величине отклонения по внешней инициативе ИВА, определяемой СО в соответствии с пунктом 2.2.5 <i>Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений</i> [8.6.] как изменение генерации, обусловленное управляющими воздействиями противоаварийной и режимной автоматики из-за внешнего для электроэнергетического объекта Участника оптового рынка события, участием в противоаварийном регулировании, оказания участниками оптового рынка услуг по НПРЧ и (или) АВРЧМ, и не учтенная в УДГ ГОУ, к которому принадлежит ГТП j, отнесенная к часу фактической поставки.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	$\Delta_{5,h}^{j-} = 0$ <p>...</p>	<p>В случае если допущенное участником оптового рынка по собственной инициативе отклонение объема фактического производства электроэнергии от планового объема производства электроэнергии (уточненного диспетчерского графика (УДГ)) в группе точек поставки j в сторону увеличения в час фактической поставки одновременно превышает 5% от величины установленной мощности к данной ГТП и 15 МВт·ч, СО рассчитывает показатель $\Delta_{5,h}^{j+}$</p> $\Delta_{5,h}^{j+} = \max\{0; N_{\text{факт_инт},b}^j - (N_{\text{удг},h}^j + \Delta O_{\text{ИВА}}^j)\} \quad (63)$ <p>...</p>

Добавить приложение

Приложение 7

к Порядку установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям

Члену Правления, директору по энергетическим рынкам и внешним связям АО «СО ЕЭС»

Заявление о необходимости отнесения возникших отклонений на внешнюю инициативу

Прошу отнести отклонения объема потребления на внешнюю инициативу в периоды *(указываются временные периоды ввода ограничений по московскому времени, для второй неценовой зоны – по хабаровскому времени)* в отношении ГТП потребления *(код ГТПП, наименование ГТПП)* в связи со снижением объема потребления электроэнергии, обусловленным

(ненужное исключить)

- действием противоаварийной автоматики.

или

- вводом СО графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

или

- отдачей команд на загрузку в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима на электростанции, осуществляющие поставку электрической энергии на розничных рынках.

Приложения:

В соответствии с п.2.2.5.2. Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) прикладываются следующие документы:

- в случае действия противоаварийной автоматики:
 - копия акта расследования аварии (технологического нарушения), оформляемого в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846;
- в случае ввода СО графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности):
 - копия письма сетевой организации о вводе ограничений с указанием временных периодов ввода ограничений, подстанций и точек поставки, входящих в ГТП участника оптового рынка, по которым они вводились.