

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в части уточнения требований по обеспечению резерва на загрузку или разгрузку по реактивной мощности на работающих гидрогенераторах для поддержания необходимых уровней напряжения

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.	<p>При получении команды диспетчера по изменению активной мощности ГЭС, не приводящее к изменению величины фактической включенной мощности генерирующего оборудования, решение об отключении и включении в работу агрегатов ГЭС принимается оперативным персоналом электростанции оперативно в соответствии с заданным соответствующим диспетчерским центром графика активной нагрузки. В этом случае, оперативный персонал соответствующей электростанции должен самостоятельно, без предварительного согласования с диспетчером соответствующего диспетчерского центра включать в работу или отключать гидрогенераторы ГЭС, ГАЭС для обеспечения заданного значения активной мощности.</p>	<p>При получении команды диспетчера по изменению активной мощности ГЭС, решение об отключении и включении в работу агрегатов ГЭС принимается оперативным персоналом электростанции оперативно в соответствии с заданным соответствующим диспетчерским центром графика активной нагрузки. В этом случае, оперативный персонал соответствующей электростанции должен самостоятельно, без предварительного согласования с диспетчером соответствующего диспетчерского центра включать в работу или отключать гидрогенераторы ГЭС, ГАЭС для обеспечения заданного значения активной мощности.</p> <p>Перед производством самостоятельных действий по отключению гидрогенераторов оперативным персоналом станции должен выполняться контроль достаточности резерва на загрузку или разгрузку по реактивной мощности на остающихся в работе гидрогенераторах для поддержания необходимых уровней напряжения. Если диапазона по реактивной мощности на остающихся в работе гидрогенераторах недостаточно, т.е. необходимый (заданный) уровень напряжения не может быть обеспечен без отклонения от планового (уточненного) диспетчерского графика (изменения значения активной мощности генерации (либо потребления для ГАЭС в насосном режиме), заданного командой диспетчера), то оперативный персонал электростанции должен уведомить об этом</p>

		<p>диспетчерский персонал соответствующего диспетчерского центра, которым принимается решение:</p> <ol style="list-style-type: none">1. по изменению планового (уточненного) диспетчерского графика по внешней инициативе;2. по изменению значения заданного уровня напряжения;3. о переводе/включении генератора в режим работы синхронного компенсатора для поддержания заданного уровня напряжения.
--	--	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка** в части уточнения нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, для которого не установлен соответствующий норматив.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.6.	Фактическое время включения в сеть генерирующего оборудования определяется СО в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i> .	Фактическое время включения в сеть генерирующего оборудования определяется СО в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i> . Для энергоблоков ТЭС, не указанных в Приложении 5 к настоящим <i>Техническим требованиям</i> , до момента установления соответствующих нормативов продолжительности времени пуска таких энергоблоков из различных тепловых состояний, в качестве согласованной величины необходимо учитывать время, согласованное СО в рамках процедуры подачи заявок на продажу мощности для целей участия в конкурентном отборе мощности соответствующих ГЕМ.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в связи с изменениями Регламента определения объема фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение №13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), утвержденными Наблюдательным советом НП «Совет рынка» 29.05.2012, связанными с проведением сезонных испытаний для подтверждения заявленных ограничений.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.2	<p>По окончании расчетного месяца СО в отношении ГТП генерации j, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, осуществляет регистрацию ограничений $N_{огр,m}^j(CO)$ и $N_{огр,m}^s(CO)$ в следующем порядке:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. В отношении генерирующего оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства: <ol style="list-style-type: none"> а. установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года: • в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции s в месяце m ($N_{огр,m}^s = \sum_{j \in s} N_{огр,m}^j$) больше или равна значению, ранее зарегистрированному СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{огр_баз,m}^s$), в том числе при наличии заявленного участником оптового 	<p>По окончании расчетного месяца СО в отношении ГТП генерации j, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, осуществляет регистрацию ограничений $N_{огр,m}^j(CO)$ и $N_{огр,m}^s(CO)$ в следующем порядке:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. В отношении генерирующего оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства: <ol style="list-style-type: none"> а. установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года: • в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции s в месяце m ($N_{огр,m}^s = \sum_{j \in s} N_{огр,m}^j$) больше или равна значению, ранее зарегистрированному СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{огр_баз,m}^s$), в том числе при наличии заявленного участником оптового

рынка технически возможного превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п.5.2.1 настоящего Порядка, СО в отношении каждой ГТП j электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений:

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j \quad (23)$$

- для электростанций s , в состав которых **входит неблочная** (неблочные) ГЕМ, в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции s в месяце m

$$(N_{\text{огр},m}^s = \sum_{j \in s} N_{\text{огр},m}^j) \quad \text{меньше} \quad \text{значения,}$$

зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{\text{огр_баз},m}^s$), СО в отношении каждой ГТП j электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений при условии подтверждения по данным **АИИС КУ** факта выработки электроэнергии электростанцией s , с мощностью не менее величины установленной мощности электростанции s за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по электростанции s не менее 24 часов в течение месяца m или не менее 8 последовательных часов при проведении испытаний в данном месяце m .

рынка технически возможного превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п.5.2.1 настоящего Порядка, СО в отношении каждой ГТП j электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений:

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j \quad (23)$$

- для электростанций s , в состав которых **входят**:

- только неблочные ГЕМ,
- блочные ГЕМ, при наличии зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ,

в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по электростанции s в месяце m

$$(N_{\text{огр},m}^s = \sum_{j \in s} N_{\text{огр},m}^j) \quad \text{меньше} \quad \text{значения,}$$

зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года

($N_{\text{огр_баз},m}^s$), СО в отношении каждой ГТП j электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений при условии подтверждения по данным **коммерческого учета** электроэнергии, переданным КО, факта

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j}$ в отношении каждой ГТП j электростанции s ,

$$\text{если } N_{\text{огр},m}^s < N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} \text{ и } \left| \frac{N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} - N_{\text{огр},m}^s}{N_{\text{огр},m}^s} \right| \leq 0,05, \quad (24.1)$$

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j$ в отношении каждой ГТП j электростанции s ,

$$\text{если } N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} \leq N_{\text{огр},m}^s$$

иначе в отношении каждой ГТП j электростанции s

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},\text{баз},m}^j \quad (25.1)$$

$$\text{где } N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} = N_{\text{уст}}^s - \max \left\{ \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{исп}}}; \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{max}}} \right\} \quad (26.1)$$

H_{max} — число часов в месяце m , в течение которых $N_{\text{факт},h}^s \geq N_{\text{уст}}^s - N_{\text{огр},m}^s$ (суммарно не менее 24 часов);

$H_{\text{исп}}$ — интервал времени продолжительностью не менее 8 часов подряд в период проведения испытаний генерирующего оборудования электростанции s , проводимых в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации* (Приложение 2), в течение которых

$$N_{\text{факт},h}^s \geq N_{\text{уст}}^s - N_{\text{огр},m}^s \quad (27.1),$$

где

выработки электроэнергии электростанцией s , с мощностью не менее величины установленной мощности электростанции s за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по электростанции s не менее 24 часов в течение месяца m или не менее 8 последовательных часов при проведении испытаний в данном месяце m .

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j$ в отношении каждой ГТП j электростанции s ,

если

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} \leq N_{\text{огр},m}^s \quad (24.1)$$

иначе в отношении каждой ГТП j электростанции s

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},\text{баз},m}^j \quad (25.1)$$

$$\text{где } N_{\text{огр},m}^{\text{факт},s} = N_{\text{уст}}^s - \max \left\{ \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{исп}}}; \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^s}{H_{\text{max}}} \right\} \quad (26.1)$$

H_{max} — число часов в месяце m , в течение которых $N_{\text{факт},h}^s \geq N_{\text{уст}}^s - N_{\text{огр},m}^s$ (суммарно не менее 24 часов);

$H_{\text{исп}}$ — интервал времени продолжительностью не менее 8 часов подряд в период проведения испытаний генерирующего оборудования электростанции s , проводимых в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации* (Приложение 2), в течение которых

$$N_{\text{факт},h}^s \geq N_{\text{уст}}^s - N_{\text{огр},m}^s \quad (27.1),$$

где

$$N_{факт,h}^s = \sum_j N_{факт,h}^j \quad (28),$$

где $N_{факт,h}^j$ — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП j электростанции s участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки;

$$N_{огр,m}^{факт,j} = N_{уст}^j - N_{факт,m}^j \quad (29)$$

$$N_{факт,m}^j = \sum_{h \in H_{исп}} \frac{N_{факт,h}^j}{H_{исп}}, \text{ если } \sum_{h \in H_{исп}} \frac{N_{факт,h}^s}{H_{исп}} > \sum_{h \in H_{max}} \frac{N_{факт,h}^s}{H_{max}}, \quad (30)$$

иначе
$$N_{факт,m}^j = \sum_{h \in H_{max}} \frac{N_{факт,h}^j}{H_{max}} \quad (31)$$

- для электростанций s , в состав которых входят **только** блочные ГЕМ в случае если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП j электростанции s в месяце m ($N_{огр,m}^j$) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{огр_баз,m}^j$), в том числе при наличии заявленного участником оптового рынка превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 3.4.2.1 настоящего Регламента, СО в отношении ГТП j электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений при условии подтверждения по данным **АИИС КУ** факта выработки электроэнергии оборудованием

$$N_{факт,h}^s = \sum_j N_{факт,h}^j \quad (28),$$

где $N_{факт,h}^j$ — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП j электростанции s участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки;

$$N_{огр,m}^{факт,j} = N_{уст}^j - N_{факт,m}^j \quad (29)$$

$$N_{факт,m}^j = \sum_{h \in H_{исп}} \frac{N_{факт,h}^j}{H_{исп}}, \text{ если } \sum_{h \in H_{исп}} \frac{N_{факт,h}^s}{H_{исп}} > \sum_{h \in H_{max}} \frac{N_{факт,h}^s}{H_{max}}, \quad (30)$$

иначе
$$N_{факт,m}^j = \sum_{h \in H_{max}} \frac{N_{факт,h}^j}{H_{max}} \quad (31)$$

- для электростанций s , в состав которых входят блочные ГЕМ, в **случае отсутствия зарегистрированных ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ**, если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП j , в состав которой **входят только блочные ГЕМ, на которые не распространяются общегрупповые ограничения**, электростанции s в месяце m ($N_{огр,m}^j$) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{огр_баз,m}^j$), в том числе при наличии заявленного участником оптового рынка превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 3.4.2.1 настоящего Регламента, СО в

ГТП j электростанции s , с мощностью не менее величины установленной мощности ГТП j электростанции s за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по ГТП j электростанции s не менее 24 часов в течение месяца m или не менее 8 последовательных часов при проведении испытаний в данном месяце m .

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j}$ в отношении ГТП j электростанции s ,

если

$$N_{\text{огр},m}^j < N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} \text{ и } \left| \frac{N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} - N_{\text{огр},m}^j}{N_{\text{огр},m}^j} \right| \leq 0,05, \quad (24.2)$$

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j$ в отношении ГТП j электростанции s ,

если

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} \leq N_{\text{огр},m}^j$$

иначе в отношении ГТП j электростанции s

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр}_\text{баз},m}^j \quad (25.2)$$

где

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} = N_{\text{уст}}^j - \max \left\{ \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}}; \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \right\} \quad (26.2)$$

H_{max} — число часов в месяце m , в течение которых $N_{\text{факт},h}^j \geq N_{\text{уст}}^j - N_{\text{огр},m}^j$ (суммарно не менее 24 часов);

$H_{\text{исп}}$ — интервал времени продолжительностью

отношении ГТП j , в состав которой входят только блочные ГЕМ, электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником оптового рынка ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным КО, факта выработки электроэнергии оборудованием ГТП j электростанции s , с мощностью не менее величины установленной мощности ГТП j электростанции s за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по ГТП j электростанции s не менее 24 часов в течение месяца m или не менее 8 последовательных часов при проведении испытаний в данном месяце m .

$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр},m}^j$ в отношении ГТП j электростанции s ,

если

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} \leq N_{\text{огр},m}^j \quad (24.2)$$

иначе в отношении ГТП j электростанции s

$$N_{\text{огр},m}^j(CO) = N_{\text{огр}_\text{баз},m}^j \quad (25.2)$$

где

$$N_{\text{огр},m}^{\text{факт},j} = N_{\text{уст}}^j - \max \left\{ \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{исп}}}; \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{N_{\text{факт},h}^j}{H_{\text{max}}} \right\} \quad (26.2)$$

H_{max} — число часов в месяце m , в течение которых $N_{\text{факт},h}^j \geq N_{\text{уст}}^j - N_{\text{огр},m}^j$ (суммарно не менее 24 часов);

не менее 8 часов подряд в период проведения испытаний генерирующего оборудования ГТП j электростанции s , проводимых в соответствии с *Порядком установления соответствия*, в течение которых

$$N_{факт,h}^j \geq N_{уст}^j - N_{огр,m}^j \quad (27.2)$$

$N_{факт,h}^j$ — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП j электростанции s участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки.

$H_{исп}$ — интервал времени продолжительностью не менее 8 часов подряд в период проведения испытаний генерирующего оборудования ГТП j электростанции s , проводимых в соответствии с *Порядком установления соответствия*, в течение которых

$$N_{факт,h}^j \geq N_{уст}^j - N_{огр,m}^j \quad (27.2)$$

$N_{факт,h}^j$ — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП j электростанции s участника оптового рынка, отнесенная к часу фактической поставки.

- для электростанций s , в состав которых входят блочные и неблочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная суммарная величина заявленных ограничений по всем ГТП j , в состав которых входят неблочные ГЕМ, в месяце t

$$N_{огр,m}^{неблоч,s} = \sum_{j \in s, NU} N_{огр,m}^j \quad (\text{где } NU \text{ – множество ГТП } j, \text{ в состав которых входят неблочные ГЕМ})$$

меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года ($N_{огр,баз,m}^{неблоч,s}$), в том числе при наличии заявленного участником превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 3.4.2.1 настоящего

Регламента, СО в отношении каждой ГТП j , в состав которой входят неблочные ГЕМ, электростанции s в месяце m регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, переданным КО факта выработки электроэнергии всеми ГТП $j \in NU$, с мощностью не менее суммарной величины установленной мощности всех ГТП $j \in NU$ за вычетом величины заявленных суммарных ограничений по ГТП $j \in NU$ не менее 24 часов в течение месяца m или не менее 8 последовательных часов при проведении испытаний в данном месяце m .

$N_{\text{орп}, m}^j(CO) = N_{\text{орп}, m}^j$ в отношении каждой ГТП j , в состав которой входят неблочные ГЕМ, электростанции s , если

$$\sum_{j \in s, NU} N_{\text{орп}, m}^{\text{факт}, j} \leq \sum_{j \in s, NU} N_{\text{орп}, m}^j$$

(24.3)

иначе в отношении каждой ГТП j , в состав которой входят неблочные ГЕМ, электростанции s

$$N_{\text{орп}, m}^j(CO) = N_{\text{орп}, \text{баз}, m}^j$$

(25.3)

где

$$\sum_{j \in s, NU} N_{\text{орп}, m}^{\text{факт}, j} = \sum_{j \in s, NU} N_{\text{уст}}^j - \max \left\{ \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N_{\text{факт}, h}^j}{H_{\text{исп}}}; \sum_{h \in H_{\text{max}}} \frac{\sum_{j \in s, NU} N_{\text{факт}, h}^j}{H_{\text{max}}} \right\}$$

(26.3)

H_{\max} — число часов в месяце m , в течение которых
$$\sum_{j \in s, NU} N^j_{\text{факт},h} \geq \sum_{j \in s, NU} N^j_{\text{уст}} - \sum_{j \in s, NU} N^j_{\text{огр},m}$$
 (суммарно не менее 24 часов);

$H_{\text{исп}}$ — интервал времени продолжительностью не менее 8 часов подряд в период проведения испытаний генерирующего оборудования электростанции s , проводимых в соответствии с *Порядком установления соответствия*, в течение которых

$$\sum_{j \in s, NU} N^j_{\text{факт},h} \geq \sum_{j \in s, NU} N^j_{\text{уст}} - \sum_{j \in s, NU} N^j_{\text{огр},m}$$

(27.3)

$N^j_{\text{факт},h}$ — мощность, соответствующая фактическому производству электроэнергии ГТП j электростанции s участника ОРЭ, отнесенная к часу фактической поставки;

$$N^j_{\text{огр},m} = N^j_{\text{уст}} - N^j_{\text{факт},m}$$

(28.2)

$$N^j_{\text{факт},m} = \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N^j_{\text{факт},h}}{H_{\text{исп}}}, \text{ если } \sum_{h \in H_{\text{исп}}} \frac{N^j_{\text{факт},h}}{H_{\text{исп}}} > \sum_{h \in H_{\max}} \frac{N^j_{\text{факт},h}}{H_{\max}},$$

иначе

$$N^j_{\text{факт},m} = \sum_{h \in H_{\max}} \frac{N^j_{\text{факт},h}}{H_{\max}}$$

(29.2)

Если в одном из месяцев сезонного периода в отношении генерирующего оборудования электростанции были проведены испытания в соответствии с *Регламентом аттестации*

генерирующего оборудования [8.9.], Техническими требованиями и настоящим Порядком установления соответствия, по результатам которых подтверждены заявленные до начала месяца ограничения в месяце t в качестве значений «базовых» ограничений по ГТП j ($N_{\text{огр_баз},m}^j$) и электростанции s в целом ($N_{\text{огр_баз},m}^s$) принимаются подтвержденные результатами испытаний величины ограничений для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца, в котором проведены испытания (для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года).

При этом если в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8/9] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2), тестированию подлежал не полный состав оборудования электростанции, в качестве значения $N_{\text{огр_баз},m}^s$ по электростанции s принимается суммарная величина ограничений, подтвержденная результатами испытаний по ГТП, генерирующее оборудование которых участвовало в проведении испытаний, увеличенная на суммарную величину базовых ограничений ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в испытаниях.

При этом календарный год состоит из следующих сезонных периодов:

- зимнего, включающего в себя: для первой ценовой зоны месяцы с января по март и с

		<p>ноября по декабрь, для второй ценовой зоны месяцы с января по апрель и с октября по декабрь;</p> <ul style="list-style-type: none"> – межсезонного, включающего в себя: для первой ценовой зоны – апрель, октябрь, для второй ценовой зоны – май, сентябрь; – летнего, включающего в себя: для первой ценовой зоны – с мая по сентябрь, для второй ценовой зоны – с июня по август.
<p>5.2.2 Подпункт т 1.2</p>	<p>1.2 В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС, или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, относительно соответствующего месяца предшествующего года, СО регистрирует величины ограничений $N_{\text{огр},m}^j(CO)$, равные заявленным до начала месяца ограничениям ($N_{\text{огр},m}^j$), при условии их подтверждения результатами тестирования соответствующего оборудования, проводимого в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2). При не проведении тестирования или не подтверждении результатами тестирования в месяце m заявленных до начала месяца ограничений ($N_{\text{огр},m}^j$) СО регистрирует величины ограничений</p>	<p>1.2 В случае изменения установленной мощности и (или) состава оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС, или электростанциям, использующим отходы промышленного производства, относительно соответствующего месяца предшествующего года, СО регистрирует величины ограничений $N_{\text{огр},m}^j(CO)$, равные заявленным до начала месяца ограничениям ($N_{\text{огр},m}^j$), при условии их подтверждения результатами тестирования соответствующего оборудования, проводимого в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8.9.] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2). При не проведении тестирования или не подтверждении результатами тестирования в месяце m заявленных до начала месяца ограничений ($N_{\text{огр},m}^j$) СО регистрирует величины ограничений</p>

$N_{\text{огр},m}^j(CO)$ в порядке, установленном в пдп. «1» п.5.2.2 настоящего Порядка, при этом в качестве значения $N_{\text{огр}_\text{баз},m}^s$, принимаются:

- в случае увеличения установленной мощности электростанции – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года увеличенные:

- для блочных ГЕМ – на величину ограничений (без учета технически возможного превышения), зарегистрированных в отношении вновь вводимого и модернизируемого оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации;
- для неблочных ГЕМ:

- если в одном из месяцев сезонного периода в отношении вводимого (модернизируемого) генерирующего оборудования были проведены испытания в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (приложение № 19.2 к договору оптового рынка), Техническими требованиями и Порядком установления соответствия, по результатам которых подтверждены заявленные до начала месяца ограничения, – на величину дополнительных

$N_{\text{огр},m}^j(CO)$ в порядке, установленном в пдп. «1» п.5.2.2 настоящего Порядка, при этом в качестве значения $N_{\text{огр}_\text{баз},m}^s$, принимаются:

- в случае увеличения установленной мощности электростанции:

- для блочных ГЕМ – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года, увеличенные на величину ограничений (без учета технически возможного превышения), зарегистрированных в отношении вновь вводимого и модернизируемого оборудования при проведении тестирования для целей его аттестации;
- для неблочных ГЕМ:

- если в одном из месяцев сезонного периода были проведены испытания генерирующего оборудования электростанции s (включая испытания вновь введенного (модернизированного) оборудования для целей его аттестации) в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка),

ограничений, зарегистрированных в отношении вводимого (модернизируемого) генерирующего оборудования при проведении такого тестирования для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца, в котором проведены испытания (для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года);

- если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода в отношении вводимого (модернизируемого) генерирующего оборудования не были проведены испытания, – на величину установленной мощности вводимого оборудования (прироста установленной мощности модернизируемого оборудования).

При этом календарный год состоит из следующих сезонных периодов:

1. зимнего, включающего в себя: для первой ценовой зоны – месяцы с января по март и с ноября по декабрь, для второй ценовой зоны – месяцы с января по апрель и с октября по декабрь,
2. межсезонного, включающего в себя: для первой ценовой зоны – апрель, октябрь, для второй ценовой зоны – май, сентябрь,

Техническими требованиями и Порядком установления соответствия, – значения ограничений, заявленные до начала месяца и подтвержденные по результатам такого тестирования для всех месяцев сезонного периода, начиная с месяца, в котором проведены испытания (в случае проведения испытаний для целей аттестации вводимого (модернизируемого) генерирующего оборудования значения ограничений, зарегистрированных по результатам тестирования, учитываются, начиная с месяца аттестации). Для прошедших месяцев сезонного периода «базовые» ограничения изменяются только со следующего года. При этом если в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования [8/9] и Порядком проведения тестирования генерирующего оборудования для целей аттестации (Приложение 2), тестированию подлежал не полный состав оборудования электростанции, в последующих месяцах сезонного периода в качестве базовых ограничений $N_{\text{огр_баз,м}}^s$ по электростанции

	<p>3. летнего, включающего в себя: для первой ценовой зоны – с мая по сентябрь, для второй ценовой зоны – с июня по август.</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае снижения установленной мощности электростанции - значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года, уменьшенные на величину согласованных СО ограничений, приходящихся на величину выводимого из эксплуатации генерирующего оборудования. 	<p>s принимается суммарная величина ограничений, подтвержденных при проведении вышеуказанных испытаний, по всем ГТП, генерирующее оборудование которых принимало участие в испытаниях, увеличенная на суммарную величину базовых ограничений всех ГТП электростанции, генерирующее оборудование которых не участвовало в испытаниях, зарегистрированных в соответствующем месяце предшествующего года;</p> <p>➤ если ни в одном из прошедших месяцев сезонного периода не были проведены испытания или значения ограничений, заявленные до начала месяца, не подтверждены по результатам тестирования – значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года, увеличенные на величину установленной мощности выводимого оборудования (прироста установленной мощности модернизируемого оборудования).</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае снижения установленной мощности электростанции - значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении данной
--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

		электростанции s в соответствующем месяце предшествующего года, уменьшенные на величину ограничений, приходящихся на выводимое из эксплуатации генерирующее оборудование.
--	--	---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------