

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.11.2019** в связи с утверждением 23.08.2019 и 24.10.2019 Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» изменений в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.2.2	<p><b>Регистрация фактических ограничений на территориях ценовых зон оптового рынка</b></p> <p>По окончании расчетного месяца СО в отношении ГТП генерации <math>j</math>, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, осуществляет регистрацию ограничений <math>N_{огр,m}^j(CO)</math> и <math>N_{огр,m}^s(CO)</math> в следующем порядке:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В отношении генерирующего оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства: <ol style="list-style-type: none"> <li>1.1. установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года:</li> </ol> </li> <li>...</li> <li>• для электростанций <math>s</math>, в состав ГТП <math>j</math> которых входят блочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности с блочными и (или) неблочными ГЕМ данной электростанции, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП <math>j</math>, в состав которой входят блочные ГЕМ, электростанции <math>s</math> в месяце <math>m</math> (<math>N_{огр,m}^j</math>) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (</li> </ol>	<p><b>Регистрация фактических ограничений на территориях ценовых зон оптового рынка</b></p> <p>По окончании расчетного месяца СО в отношении ГТП генерации <math>j</math>, расположенных в ценовых зонах оптового рынка, осуществляет регистрацию ограничений <math>N_{огр,m}^j(CO)</math> и <math>N_{огр,m}^s(CO)</math> в следующем порядке:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. В отношении генерирующего оборудования электростанции, не относящейся к ГЭС или электростанциям, использующим отходы промышленного производства: <ol style="list-style-type: none"> <li>1.1. установленная мощность и состав оборудования которых не менялась относительно соответствующего месяца предшествующего года:</li> </ol> </li> <li>...</li> <li>• для электростанций <math>s</math>, в состав ГТП <math>j</math> которых входят блочные ГЕМ, в случае отсутствия зарегистрированных в установленном порядке общегрупповых ограничений установленной мощности с блочными и (или) неблочными ГЕМ данной электростанции, распространяющих свое действие на генерирующее оборудование указанных ГЕМ, если среднемесячная величина заявленных ограничений по ГТП <math>j</math>, в состав которой входят блочные ГЕМ, электростанции <math>s</math> в месяце <math>m</math> (<math>N_{огр,m}^j</math>) меньше значения, зарегистрированного СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года (</li> </ol>

	<p><math>N_{огр\_базм}^j</math>), в том числе при наличии заявленного участником превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, вследствие того, что величина ограничений, заявленных по генерирующему оборудованию <math>x</math>, входящему в блочную ГЕМ ГТП <math>j</math>, ниже зарегистрированных СО ограничений на данном генерирующем оборудовании в отношении соответствующего месяца предыдущего года, СО в отношении ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> в месяце <math>t</math> регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, полученным от КО, факта выработки электроэнергии на генерирующем оборудовании <math>x</math>, не менее 8 последовательных часов по результатам тестирования блочной ГЕМ.</p> <p>...</p>	<p><math>N_{огр\_базм}^j</math>), в том числе при наличии заявленного участником превышения над установленной (номинальной) мощностью по ГТП в случаях, указанных в п. 5.2.1 настоящего <i>Порядка установления соответствия</i>, вследствие того, что величина ограничений, заявленных по генерирующему оборудованию <math>x</math>, входящему в блочную ГЕМ ГТП <math>j</math>, ниже зарегистрированных СО ограничений на данном генерирующем оборудовании в отношении соответствующего месяца предыдущего года, СО в отношении ГТП <math>j</math> электростанции <math>s</math> в месяце <math>t</math> регистрирует величину заявленных участником ограничений при условии подтверждения по данным коммерческого учета электроэнергии, полученным от КО, факта выработки электроэнергии на генерирующем оборудовании <math>x</math>, не менее 24 часов в течение месяца <math>t</math> либо 8 последовательных часов в период тестирования блочной ГЕМ.</p> <p>...</p>
8.2	<p><b>Порядок определения готовности генерирующего оборудования при осуществлении мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования</b></p> <p>СО осуществляет мониторинг эксплуатационного состояния оборудования в соответствии с <i>Методическими указаниями по проведению мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования тепловых электростанций, заявленного в резерв</i> (Приложение 1).</p> <p>В случае выявления при проведении СО мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования, заявленного в резерв, несоответствия эксплуатационного состояния такого оборудования его заявленному эксплуатационному состоянию, СО регистрирует</p>	<p><b>Порядок определения готовности генерирующего оборудования, включенного в Перечень ЕГО, подлежащих включению в ВСВГО для подтверждения резервов</b></p> <p>СО формирует Перечень ЕГО, подлежащих включению в ВСВГО для подтверждения резервов, в отношении ЕГО, установленной мощностью менее 1000 МВт, длительно (более 180 календарных дней на дату проведения расчета ВСВГО) находящихся в холодном резерве (в т.ч. в случае, если в течение указанного периода генерирующее оборудование переводилось в состояние «ремонт», «консервация», «вынужденный простой», в т.ч. если</p>

несоблюдение состава ( $N_{уст,h}^{j,изм}$ ) и/или параметров оборудования (снижение максимальной предоставляемой мощности, вызванное указанными причинами –  $\Delta_{max\_вкл,h}^{j,изм}$ ) состоянию, заданному СО, в соответствии с п.5.7 настоящего *Порядка установления соответствия*.

СО регистрирует несоблюдение состава и/или параметров оборудования на весь период зарегистрированного несоответствия:

- начиная с наиболее позднего из следующих событий:
  - с часа начала несоответствия эксплуатационного состояния, указанной в акте проверки соответствия эксплуатационного состояния генерирующего оборудования,
  - а при невозможности определить час начала несоответствия эксплуатационного состояния:
    - с начала отчетного месяца;
    - с часа отключения оборудования от сети в резерв.
- до наиболее раннего из следующих событий:
  - с часа фактического включения оборудования в сеть;
  - подачи в установленном порядке диспетчерской заявки на вывод указанного оборудования ремонт;
  - с часа устранения несоответствия эксплуатационного состояния, указанной в акте проверки соответствия эксплуатационного состояния генерирующего оборудования.

При отказе в допуске представителей СО на генерирующий объект (электростанцию) для осуществления инспектирования оборудования в рамках мониторинга фактического эксплуатационного состояния генерирующего оборудования или создании препятствий при проведении инспектирования оборудования в рамках мониторинга

генерирующее оборудование включалось в работу для проведения испытаний в период нахождения в ремонте).

СО осуществляет включение данных ЕГО для проверки наличия фактических резервов мощности в рамках процедуры ВСВГО в порядке, установленном *Регламентом проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования* [8.15].

Включаемая для целей проверки наличия резервов мощности ЕГО считается прошедшей проверку при одновременном выполнении следующих условий:

- в период нахождения ЕГО в работе для целей подтверждения наличия резервов мощности фактическая нагрузка ЕГО по данным СОТИАССО на конец любого часового интервала, входящего в период проведения данной проверки, была не менее максимальной величины из располагаемых мощностей, заявленных в отношении соответствующей ЕГО на соответствующие сутки в составе уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* [8.2] для целей учета в ВСВГО и ПДГ ( $R_{max\_всвго}$  и/или суммарного значения  $R_{хр}$  и  $R_{max}$ );
- соблюдено нормативное время включения в сеть для целей проверки наличия резервов мощности ЕГО в соответствии с п.5.9 настоящего *Порядка*.

	фактического эксплуатационного состояния генерирующего оборудования, СО регистрирует несоблюдение состава оборудования состоянию, заданному СО ( $N_{уст,h}^{j,изм}$ ), в отношении всего генерирующего оборудования данного объекта, заявленного в резерв, в течение периода, на который указанное генерирующее оборудование было заявлено в резерв в текущем календарном месяце.	
	<b>Список регламентирующих документов</b> ... 8.15. Приложение № 3 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка «Регламент проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования». ...	<b>Список регламентирующих документов</b> ... 8.15. Приложение № 3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка «Регламент проведения расчетов выбора состава генерирующего оборудования». ...
Приложение 1	<b>МЕТОДИЧЕСКИЕ УКАЗАНИЯ по проведению мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования тепловых электростанций</b>	Удалить приложение 1
Приложение 4	<b>Перечень противоаварийной и режимной автоматики, испытания которой относятся к плановым специальным испытаниям (в соответствии с классификацией по ГОСТ Р 55438-2013)</b>	Изменить нумерацию на 1

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям с 01.11.2019** в связи с детализацией действующих положений

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3.1	СО в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> определяет величину согласованного снижения располагаемой мощности на основании разрешенных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт или на изменение режима работы оборудования,	СО в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i> определяет величину согласованного снижения располагаемой мощности на основании разрешенных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт или на изменение режима работы оборудования,

поданных в соответствии с *Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации* (далее *Положение о диспетчерских заявках*) [5], и уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* [8.1.] и *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* [8.2.].

Заявка считается соответствующей плановому графику ремонтов, если:

- указанное в диспетчерской заявке разрешенное время начала и время окончания ремонта находятся внутри периода, ограниченного 00:01 часов суток начала ремонта и 24:00 часов суток его окончания, утвержденного СО в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования;
- заявленная величина снижения мощности не превышает значения, указанного в утвержденном СО сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования;
- диспетчерская заявка соответствует уведомлению о составе и параметрах оборудования, поданному в СО не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1.

При несоответствии указанным требованиям:

- при наличии разрешенной плановой диспетчерской заявки и отсутствии соответствующего уведомления о составе и параметрах оборудования поданного в СО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1,  $N_{уст,h}^{j,изм}$  (при отсутствии уведомления,

поданных в соответствии с *Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации* (далее *Положение о диспетчерских заявках*) [5], и уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* [8.1.] и *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* [8.2.].

Заявка считается соответствующей плановому графику ремонтов, если:

- указанное в диспетчерской заявке разрешенное время начала и время окончания ремонта находятся внутри периода, ограниченного 00:01 часов суток начала ремонта и 24:00 часов суток его окончания, утвержденного СО в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования;
- заявленная величина снижения мощности не превышает значения, указанного в утвержденном СО сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования;
- диспетчерская заявка соответствует уведомлению о составе и параметрах оборудования, поданному в СО не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1.

При несоответствии указанным требованиям:

- при наличии разрешенной плановой диспетчерской заявки и отсутствии соответствующего уведомления о составе и параметрах оборудования поданного в СО не позднее 10 часов 00 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1,  $N_{уст,h}^{j,изм}$  (при отсутствии уведомления,

поданного за 4 часа до часа  $h$ ),  $\Delta_{4\_max/h}^j$  (при подаче уведомления после 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, а для второй неценовой зоны после 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) или  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$  (при подаче уведомления в период с 10 часов 00 минут до 16 часов 30 минут московского времени суток X-2) регистрируются в общем порядке вне зависимости от включения величины указанного снижения мощности в месячный график ремонтов. По окончании регистрации  $\Delta_{4\_max/h}^j$  или  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$ , заявленное снижение мощности должно быть зарегистрировано как  $\Delta_{1,h}^j(CO)$ ;

- в случае если величина снижения мощности, указанная в диспетчерской заявке превышает значение, принятое в утвержденном сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования,  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  регистрируется в отношении снижения, указанного в графике, величина превышения должна быть отнесена к  $\Delta_{2\_max,h}^{j1}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4 в отношении суток X, или к  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут суток X-1;
- в случае если период ремонта, указанный в диспетчерской заявке, превышает период, утвержденный CO в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования,  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  регистрируется

поданного за 4 часа до часа  $h$ ),  $\Delta_{4\_max/h}^j$  (при подаче уведомления после 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, а для второй неценовой зоны после 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1) или  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$  (при подаче уведомления в период с 10 часов 00 минут до 16 часов 30 минут московского времени суток X-2) регистрируются в общем порядке вне зависимости от включения величины указанного снижения мощности в месячный график ремонтов. По окончании регистрации  $\Delta_{4\_max/h}^j$  или  $\Delta_{2\_max,h}^{j2}$ , заявленное снижение мощности должно быть зарегистрировано как  $\Delta_{1,h}^j(CO)$ ;

- в случае если величина снижения мощности, указанная в диспетчерской заявке превышает значение, принятое в утвержденном сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования,  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  регистрируется в отношении снижения, указанного в графике, а величина дополнительного снижения регистрируется в общем порядке;
- в случае если период ремонта, указанный в диспетчерской заявке, превышает период, утвержденный CO в сводном месячном графике ремонтов энергетического оборудования,  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  регистрируется

в период, предусмотренный графиком, в остальное время снижение мощности должно быть отнесено к  $\Delta_{2\_max,h}^1$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, или к  $\Delta_{2\_max,h}^2$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут суток X-1;

- в случае если время либо начала, либо окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится в пределах ограничивающих один период выходных и праздничных дней, то  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  регистрируется в часы, входящие в указанный период, в остальные часы снижение мощности должно быть отнесено к  $\Delta_{2\_max,h}^1$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, или к  $\Delta_{2\_max,h}^2$ , в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут суток X-1;
- в случае если время начала и окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится вне пределов, ограничивающих период выходных и праздничных дней,  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  не

в период, предусмотренный графиком, в остальное время снижение мощности регистрируется в общем порядке;

- в случае если разрешенное время либо начала, либо окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится в пределах ограничивающих один период выходных и праздничных дней, и общая продолжительность ремонта, определяемая временем непрерывной регистрации снижений мощности, (независимо от количества и вида оформленных диспетчерских заявок, а также вида проводимых работ и величины снижения) включает в себя не более одного периода выходных дней, то  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  регистрируется в часы, входящие в указанный период, в остальные часы снижение мощности регистрируется в общем порядке;
- в случае если разрешенное время начала и окончания ремонта, указанное во внеплановой или неотложной диспетчерской заявке на ремонт оборудования, находится вне пределов, ограничивающих один период выходных и праздничных дней,  $\Delta_{1,h}^j(CO)$  не регистрируется, а снижение мощности регистрируется в общем порядке. Если общая разрешенная и/или фактическая продолжительность ремонта (независимо от количества и вида оформленных диспетчерских заявок, а

	<p>регистрируется, а снижение мощности должно быть отнесено к <math>\Delta_{2\_max,h}^1</math>, в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-4, или к <math>\Delta_{2\_max,h}^2</math>, в случае если уведомление о составе и параметрах оборудования в отношении данного ремонта было подано не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны до 10 часов 00 минут суток X-1. Если общая продолжительность ремонта, определяемая временем непрерывной регистрации снижений мощности, (независимо от количества и вида оформленных диспетчерских заявок, а также вида проводимых работ и величины снижения) включает в себя более одного периода выходных дней, то <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> не регистрируется, а снижение мощности за весь период квалифицируется в общем порядке.</p>	<p>также вида проводимых работ и величины снижения) включает в себя более одного периода выходных дней, то <math>\Delta_{1,h}^j(CO)</math> не регистрируется, а снижение мощности за весь период квалифицируется в общем порядке.</p>
5.4.1	<p>...</p> <p><math>\Delta_{2\_max,h}^j(рем)</math> – снижение мощности по разрешенной внеплановой диспетчерской заявке, которое регистрируется при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении мощности вследствие вывода в ремонт оборудования по разрешенным СО внеплановым или неотложным диспетчерским заявкам при условии, если снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, и разрешенных СО внеплановых или</li> </ul>	<p>...</p> <p><math>\Delta_{2\_max,h}^j(рем)</math> – снижение мощности по разрешенной внеплановой диспетчерской заявке, которое регистрируется при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• снижении мощности вследствие вывода в ремонт основного или вспомогательного оборудования, а также вынужденный простой генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного оборудования по разрешенным СО внеплановым или неотложным диспетчерским заявкам при условии, если снижение мощности заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток X-2, для второй</li> </ul>

	<p>неотложных диспетчерских заявок на снижение мощности;</p> <p>...</p>	<p>неценовой зоны – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, и разрешенных СО внеплановых или неотложных диспетчерских заявок на снижение мощности;</p> <p>...</p>
<p>5.6</p>	<p>...</p> <p>В согласованные СО сроки включения из ремонта двухкорпусного блока или энергоблока АЭС с двумя турбоагрегатами, после включения первого корпуса (турбоагрегата) и закрытия диспетчерской заявки на ремонт блока, мощность второго корпуса (турбоагрегата), для целей определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности, учитывается аналогично холодному резерву. При этом при невключении второго корпуса <b>по техническим причинам</b>, должно быть зарегистрировано снижение мощности начиная с времени включения первого корпуса.</p> <p>В согласованные СО сроки включения из ремонта ПГУ с любым количеством генерирующих агрегатов (газовых и паровых турбин), после включения в сеть первого генерирующего агрегата и закрытия диспетчерской заявки на ремонт ПГУ мощность оставшихся генерирующих агрегатов, не имеющих иных зарегистрированных снижений мощности, для целей определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности, учитывается аналогично холодному резерву до включения всей ПГУ.</p> <p>...</p>	<p>...</p> <p>В согласованные СО сроки включения из ремонта двухкорпусного блока или энергоблока АЭС с двумя турбоагрегатами, после включения первого корпуса (турбоагрегата) и закрытия диспетчерской заявки на ремонт блока, мощность второго корпуса (турбоагрегата), для целей определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности, учитывается аналогично холодному резерву. При этом при невключении второго корпуса, должно быть зарегистрировано снижение мощности начиная с времени включения первого корпуса.</p> <p>В согласованные СО сроки включения из ремонта ПГУ с любым количеством генерирующих агрегатов (газовых и паровых турбин), после включения в сеть первого генерирующего агрегата и закрытия диспетчерской заявки на ремонт ПГУ мощность оставшихся генерирующих агрегатов, не имеющих иных зарегистрированных снижений мощности, для целей определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности, учитывается аналогично холодному резерву до включения всей ПГУ.</p> <p>...</p>