

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с изменениями в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к ДОП) и Регламент аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к ДОП), утвержденных Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 21.12.2017

| № пп | Действующая редакция | Новая редакция |
|-----------------------|--|---|
| <p>5.3.2.1</p> | <p>Длительные ремонты в течение года</p> <p>В отношении каждой единицы генерирующего оборудования g СО начиная с 00 часов 00 минут 1 января очередного календарного года u определяет совокупное количество часов $T_{g,y}$, в которых величина $\Delta_{1,h}^g$ больше нуля. При этом $\Delta_{1,h}^g$ – величина согласованного ремонтного снижения мощности в час h, определенная на основании заявок и уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО, поданных СО участником ОРЭ не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток $X-2$ (для второй неценовой зоны - до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток $X-1$) в отношении единицы генерирующего оборудования g.</p> <p>Если с некоторого часа h календарного года u в отношении единицы генерирующего оборудования g совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с СО в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия, за календарный год u $T_{g,y}$ превышает величину, соответствующую:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 180 суткам для генерирующего оборудования ТЭС и ГЭС, – 270 суткам для генерирующего оборудования АЭС, <p>то начиная с указанного часа по соответствующей ГТП участника оптового рынка СО рассчитывает величину $\Delta_{1.1,h}^j$ как:</p> $\Delta_{1.1,h}^g = \Delta_{1,h}^g, \quad (40.1)$ $\Delta_{1.1,h}^j = \sum_{\substack{g \in j \\ g \in G1}} \Delta_{1.1,h}^g \quad (40.2)$ <p>где $G1$ – множество единиц генерирующего оборудования g, в отношении которых выполняется указанное выше условие.</p> | <p>Длительные ремонты в течение года</p> <p>В отношении каждой единицы генерирующего оборудования g СО за период, установленный Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7], определяет совокупное количество часов $T_{g,y}$, в которых величина $\Delta_{1,h}^g$ больше нуля. При этом $\Delta_{1,h}^g$ – величина согласованного ремонтного снижения мощности в час h, определенная на основании заявок и уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования для целей ВСВГО, поданных СО участником ОРЭ не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток $X-2$ (для второй неценовой зоны - до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток $X-1$) в отношении единицы генерирующего оборудования g.</p> <p>Если с некоторого часа h календарного года u в отношении единицы генерирующего оборудования g совокупная фактическая длительность ремонта, согласованного с СО в соответствии с п. 5.3.1 настоящего Порядка установления соответствия, за период, установленный Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7], $T_{g,y}$ превышает величину, соответствующую:</p> <ul style="list-style-type: none"> – 180 суткам для генерирующего оборудования ТЭС и ГЭС, – 270 суткам для генерирующего оборудования АЭС, <p>то начиная с указанного часа по соответствующей ГТП участника оптового рынка СО рассчитывает величину $\Delta_{1.1,h}^j$ как:</p> $\Delta_{1.1,h}^g = \Delta_{1,h}^g, \quad (40.1)$ $\Delta_{1.1,h}^j = \sum_{\substack{g \in j \\ g \in G1}} \Delta_{1.1,h}^g \quad (40.2)$ <p>где $G1$ – множество единиц генерирующего оборудования g, в отношении которых выполняется указанное выше условие.</p> |

| | | |
|---------------------|--|--|
| <p>5.4.3</p> | <p>Порядок определения итогового изменения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, и минимальной мощности включенного генерирующего оборудования</p> <p>По окончании месяца поставки мощности m СО упорядочивает часы, в которых в отношении ГТП генерации j определены величины $\Delta_{2_max,h}^{j1}$, в порядке убывания указанных величин. При этом если в некоторые часы значения $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ равны, то такие часы учитываются по порядку их наступления.</p> <p>СО рассчитывает итоговые значения $\Delta_{2_max,h}^{j1(120)}$ и $\Delta_{2_max,h}^{j1}$, как</p> <p>для часов с порядковыми номерами от 1 по 120 (включая 120) $\Delta_{2_max,h}^{j1(120)} = \Delta_{2_max,h}^{j1}$, $\Delta_{2_max,h}^{j1} = 0$;</p> (51.1) <p>для часов с порядковыми номерами больше 120</p> $\Delta_{2_max,h}^{j1(120)} = 0$ $\Delta_{2_max,h}^{j1} = \Delta_{2_max,h}^{j1} \quad (51.2)$ <p>СО на каждый час суток определяет величину итогового изменения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, $\Delta_{2,h}^{j2}$ и величину итогового изменения минимальной мощности включенного генерирующего оборудования $\Delta_{4,h}^j$:</p> $\Delta_{2,h}^{j2} = \Delta_{2_max,h}^{j2} + \Delta_{2_min,h}^{j2} \quad (52.1)$ $\Delta_{4,h}^j = \Delta_{4_max,h}^j + \Delta_{4_min,h}^j \quad (52.2)$ | <p>Порядок определения итогового изменения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, и минимальной мощности включенного генерирующего оборудования</p> <p>СО рассчитывает по ГТП j величину $\Delta_{2_max,h}^{j1(120)}$, для часов месяца поставки мощности m, в которых величина $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ по соответствующей ГТП j не превышает 120 часов за период, установленный Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7], и величину $\Delta_{2_max,h}^{j1}$ для остальных часов месяца поставки мощности m, в соответствии с порядком, установленным Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7].</p> <p>СО на каждый час суток определяет величину итогового изменения максимальной мощности, готовой к несению нагрузки, $\Delta_{2,h}^{j2}$ и величину итогового изменения минимальной мощности включенного генерирующего оборудования $\Delta_{4,h}^j$:</p> $\Delta_{2,h}^{j2} = \Delta_{2_max,h}^{j2} + \Delta_{2_min,h}^{j2} \quad (52.1)$ $\Delta_{4,h}^j = \Delta_{4_max,h}^j + \Delta_{4_min,h}^j \quad (52.2)$ |
| <p>9.</p> | <p>Порядок определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности</p> <p>9.1. Порядок определения объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого участием в общем первичном регулировании частоты электрического тока</p> <p>СО рассчитывает объем недопоставки мощности,</p> | <p>Порядок определения фактически поставленных на оптовый рынок объемов мощности</p> <p>СО определяет объемы недопоставки мощности и объемы фактически поставленной на оптовый рынок мощности в соответствии с алгоритмом, установленным Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7].</p> |

определяемый участием в ОПРЧ соответствующей j ГТП участника оптового рынка в расчетном месяце m :

$$\Delta N_{\text{ОПРЧ } m}^{\text{ном},j} = k_{\text{ОПРЧ } _1} \cdot N_{\text{НГ},m}^j + k_{\text{ОПРЧ } _2} N_{\text{ПГ},m}^j \quad (73)$$

где $k_{\text{ОПРЧ } _1}$ и $k_{\text{ОПРЧ } _2}$ – коэффициенты, определяющие недопоставку мощности при невыполнении требований по участию в общем первичном регулировании частоты, определяемые Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

9.2. Порядок определения объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого предоставлением диапазона регулирования реактивной мощности

Для каждого участника оптового рынка в отношении каждой j -й ГТП СО на основании показателей фактического предоставления диапазона регулирования реактивной мощности и снижения диапазона регулирования реактивной мощности рассчитывает объем недопоставки мощности, определяемый предоставлением диапазона регулирования реактивной мощности:

$$\Delta N_{Q_m}^{\text{ном},j} = \min\{N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j\} \cdot k_p (2 - R_{\text{диап},m}^j - R_{Q,m}^j), \quad (74)$$

где k_p — коэффициент, определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

9.3. Порядок расчета объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого участием ГЭС во вторичном регулировании частоты электрического тока и потоков активной электрической мощности

Для каждого участника оптового рынка в отношении каждой j -й ГТП на основании данных об участии во вторичном регулировании СО рассчитывает объемы недопоставки мощности, определяемые участием оборудования во вторичном регулировании в расчетном месяце $\Delta N_{\text{ВР } m}^{\text{ном},j}$ и $\Delta N_{\text{АВР } m}^{\text{ном},j}$.

Объем недопоставки мощности, определяемый участием оборудования во вторичном регулировании в расчетном месяце

$\Delta N_{\text{ВР } m}^{\text{ном},j}$, равна:

$$\Delta N_{BP,m}^{nocm,j} = \min\{N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j\} \cdot k_{BP} \cdot (1 - R_{BP,m}^j), \quad (75)$$

где k_{BP} — коэффициент, определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

Объем недопоставки мощности, определяемый участием оборудования во вторичном регулировании в расчетном месяце $\Delta N_{ABP,m}^{nocm,j}$, равна:

$$\Delta N_{ABP,m}^{nocm,j} = \min\{N_{ПО,m}^j; N_{уст,m}^j\} \cdot k_{ABP} \cdot (1 - R_{ABP,m}^j), \quad (76)$$

где k_{ABP} — коэффициент, определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

9.4. Порядок расчета объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого способностью к выработке электроэнергии

СО определяет значения мощности $N_{нев,n}^j$, соответствующие объемам невыполнения требований по поставке мощности в месяце m :

$$N_{нев_0}^j = \Delta_{0,m}^{j1} \quad (77)$$

$$N_{нев_0}^j = \Delta_{0,m}^{j2} \quad (78)$$

$$N_{нев,7}^j = \Delta_{7,m}^j \quad (79)$$

$$N_{нев,n}^j = \sum_{h \in H} \frac{\Delta_{n,h}^j}{H}, \quad (80)$$

где $\Delta_{n,h}^j$ — значения почасовых снижений мощности, определенные в соответствии с п.п. 5.3.-5.7. и 5.9.-5.10. настоящего Порядка установления соответствия по j -й ГТП участника оптового рынка;

Для ГТП объекта ВИЭ СО определяет значения мощности $N_{нев,n}^j$, соответствующие объемам невыполнения требований по поставке мощности в месяце m следующим образом:

$$N_{нев,10}^j = \Delta_{10,m}^j \quad (80.1)$$

$$N_{нв,1}^j = \sum_{h \in H} \frac{\Delta_{1,h}^j}{H}, \quad (80.2)$$

H – количество часов в расчетном месяце m .

Для каждого участника оптового рынка в отношении соответствующих ГТП генерации СО рассчитывает объем недопоставки мощности, определяемый способностью к выработке электроэнергии участника оптового рынка в отношении соответствующих ГТП генерации в расчетном месяце m ($\Delta N_{СП m}^{пост, j}$).

Объем недопоставки мощности, определяемый способностью к выработке электроэнергии генерирующего оборудования участника оптового рынка в расчетном месяце m , рассчитывается для каждой ГТП по формуле:

$$\Delta N_{СП m}^{пост, j} = \sum_n (k_n \cdot N_{нв,1}^j) \quad (81)$$

k_n — коэффициенты (k_n — коэффициенты ($k_{A1}, k_{A2}, k_{A3}, k_{B1}, k_{B2}, k_{B1.1}, k_{B1.2}, k_{B2}, k_{B3}, k_{Г1}, k_{Г2}, k_{Г3}, k_{Д}, k_{Е}, k_{Ж}, k_{З}, k_{И}$), определяемые для каждой из соответствующих им $\Delta_{n,h}^j$ Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

9.5. Порядок расчета объема недопоставки мощности генерирующего оборудования, определяемого невыполнением требований к СОТИАССО

Для каждого участника оптового рынка в отношении соответствующих ГТП генерации СО рассчитывает объем недопоставки мощности, определяемый невыполнением технических требований к СОТИАССО в отношении соответствующих ГТП генерации в расчетном месяце m ($\Delta N_{mn, m}^{пост, j}$).

$$\Delta N_{mn, m}^{пост, j} = k_{mn} \cdot N_{mn}^j, \quad (82)$$

где k_{mn} – коэффициент, определяющий недопоставку мощности при невыполнении требований к СОТИАССО,

определяемый Правилами оптового рынка или приказом Минэнерго России.

9.6. Порядок расчета объема фактически поставленной мощности генерирующего оборудования и коэффициента, определяющего готовность генерирующего оборудования к выработке электроэнергии

СО определяет объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце m :

9.6.1. В отношении ГТП генерации, расположенных в ценовых зонах оптового рынка

В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ (за исключением гидроэлектростанций при расчете за декабрь месяц каждого календарного года):

$$N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left(0; \min \left(N_m^{\text{КОМ},j}; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{неод},m}^j \right) - N_{\text{сн},m}^j \right); \quad (83)$$

В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по итогам КОМ и относящихся к ГЭС при расчете за декабрь месяц каждого календарного года:

$$N_{\text{факт},\text{дек}}^{\text{пост},j} = \max \left(0; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{неод},m}^j - N_{\text{сн},\text{дек}}^j \right); \quad (84)$$

В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность в вынужденном режиме:

$$N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left(0; \min \left(N_m^{\text{BP_КОМ},j}; \min \left(N_{\text{ФСТ},m}^s; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{неод},m}^j \right) \right) \right); \quad (85)$$

В отношении ГТП генерации, поставляющих мощность по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых ГЭС (в том числе ГАЭС):

$$N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left(0; \min \left[N_m^{\text{пред_ДПМ},j}; \max \left\{ 0; \min [N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j] - N_{\text{неод},m}^j \right\} - N_{\text{сн},m}^j \right] \right); \quad (86)$$

В отношении ГТП генерации объектов ВИЭ:

$$N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \max \left\{ 0; \min \left\{ N_j^{\text{уст-ДПМ-ВИЭ}}; \min \left[N_{\text{ПО},m}^j; N_{\text{уст},m}^j \right] - \Delta N_{\text{СП},m}^{\text{пост},j} - N_{\text{сн},m}^j \right\} \right\}, \quad (86.1)$$

где $N_{\text{нед},m}^j$ – суммарный объем недопоставки мощности по j -той ГТП в месяце m :

$$N_{\text{нед},m}^j = \Delta N_{\text{ОПРЧ},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{Q},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{ВР}_m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{АВР},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{СП},m}^{\text{пост},j} + \Delta N_{\text{тн},m}^{\text{пост},j} \quad (87)$$

$N_{\text{сн},m}^j$ — объем потребления мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенный к j -той ГТП генерации в месяце m , рассчитанный КО в соответствии с *Регламентом определения объема фактически поставленной на оптовый рынок мощности* [8.7.] и переданный в СО не позднее 8 числа месяца, следующего за отчетным.

$N_m^{\text{КОМ},j}$ — объем мощности, отобранный по итогам КОМ в ГТП генерации j в отношении месяца m ;

$N_{\text{ПО},m}^j$ — предельный объем поставки мощности в ГТП j в месяце m , определенный СО в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [8.9.].

$N_{\text{дек}}^{\text{уст-КОМ},j}$ — установленная мощность генерирующего оборудования, отобранного на КОМ в отношении декабря месяца соответствующего года поставки;

$N_m^{\text{ВР-КОМ},j}$ — объем мощности генерирующего оборудования, поставляющего мощность в вынужденном режиме по ГТП j , переданный КО в СО в перечне групп точек поставки электростанций, отнесенных в расчетном месяце к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме, в соответствии с *Регламентом отнесения генерирующих объектов к генерирующим объектам, поставляющим мощность в вынужденном режиме* [8.11.];

$N_{\text{ФСТ},m}^s$ — величина установленной мощности электростанции s , указанная в прогнозном балансе ФАС на месяц m .

Для ГТП генерации, принимавших участие в КОМ, но не

отобранных по его результатам и не переданных КО в составе перечня ГТП, поставляющих мощность в вынужденном режиме, объем мощности, фактически поставленной на оптовый рынок в расчетном месяце m принимается равным нулю.

$N_m^{\text{пред_ДПМ},j}$ — максимальный объем мощности, который может быть поставлен в ГТП j по договорам о предоставлении мощности, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных станций, договорам купли-продажи (поставки) мощности новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) в месяце m , определяемый СО следующим образом:

$$N_m^{\text{пред_ДПМ},j} = 1,1 \cdot N_m^{\text{уст_прил_ДПМ},j};$$

$N_m^{\text{уст_прил_ДПМ},j}$ — установленная мощность генерирующего объекта (ГТП) j согласно приложению к соответствующему договору.

$N_j^{\text{уст_ДПМ_ВИЭ}}$ — объем установленной мощности, указанный в отношении генерирующего объекта в ДПМ ВИЭ, определяемый в соответствии с Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности (Приложение № 6.7 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

9.6.2. В отношении электростанций участников оптового рынка, расположенных в неценовых зонах оптового рынка

В отношении электростанций участников оптового рынка, расположенных в неценовых зонах оптового рынка:

$$N_{\text{факт},m}^{\text{пост},j} = \min(N_{\text{ФСТ},m}^j; N_{\text{ПО},m}^j) - N_{\text{нео},m}^j. \quad (88)$$

где $N_{\text{ФСТ},m}^j$ — величина установленной мощности генерирующего оборудования («установленная мощность электростанций», «опт») в ГТП генерации j , отнесенной к электростанции s , указанная в прогнозном балансе ФАС для расчетного месяца m .

В случае если в прогнозном балансе значение установленной мощности $N_{\text{ФСТ},m}^{M(j)}$ («установленная мощность

| | | |
|---|--|---|
| | <p>электростанций», «опт») указано совокупно для множества ГТП генерации $M(j)$, отнесенных к электростанции s, то для каждой из рассматриваемых ГТП величина $N_{\text{ФСТ},m}^j$ определяется в соответствии со следующей формулой:</p> $N_{\text{ФСТ},m}^j = N_{\text{ФСТ},m}^{M(j)} \cdot \frac{N_{\text{усм},m}^j}{\sum_{j \in M(j)} N_{\text{усм},m}^j} \quad (88.1),$ <p>где $N_{\text{усм},m}^j$ – установленная мощность, зарегистрированная в месяце m по ГТП j электростанции s в Реестре предельных объемов поставки мощности генерирующего оборудования в соответствии с Регламентом аттестации генерирующего оборудования (Приложение № 19.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p> | |
| <p>п.5.2 Прило жения 2</p> | <p>Основаниями для проведения тестирования генерирующего оборудования могут являться следующие события:</p> <p>5.2.1. в процессе определения готовности генерирующего оборудования участника оптового рынка к выработке электрической энергии непрерывно в течение 180 (ста восьмидесяти) дней было зарегистрировано несоответствие значений максимальной и/или минимальной мощности, а также фактических параметров генерирующего оборудования техническим требованиям;</p> <p>5.2.2.если по результатам осуществляемого СО мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования установлены факты проведения ремонтных работ и (или) полного или частичного отсутствия основного и (или) вспомогательного оборудования, которые могут препятствовать включению генерирующего оборудования, находящегося в резерве или консервации более 6 (шести) месяцев;</p> <p>5.2.3. при необходимости повторного проведения испытаний генерирующего оборудования в случаях, когда аттестация указанного оборудования была осуществлена в период наличия сезонных факторов, снижающих значение располагаемой мощности генерирующего оборудования;</p> | <p>Основаниями для проведения тестирования генерирующего оборудования могут являться следующие события:</p> <p>5.2.1. в процессе определения готовности генерирующего оборудования участника оптового рынка к выработке электрической энергии непрерывно в течение 180 (ста восьмидесяти) дней было зарегистрировано несоответствие значений максимальной и/или минимальной мощности, а также фактических параметров генерирующего оборудования техническим требованиям;</p> <p>5.2.2. если по результатам осуществляемого СО мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования установлены факты проведения ремонтных работ и (или) полного или частичного отсутствия основного и (или) вспомогательного оборудования, которые могут препятствовать включению генерирующего оборудования, находящегося в резерве или консервации более 6 (шести) месяцев;</p> <p>5.2.3. при необходимости повторного проведения испытаний генерирующего оборудования в случаях, когда аттестация указанного оборудования была осуществлена в период наличия сезонных факторов, снижающих значение располагаемой мощности генерирующего оборудования;</p> |

| | | |
|---|--|--|
| | <p>5.2.4. в иных случаях, когда у СО имеется информация о наличии не заявленных в СО в установленном порядке ограничений установленной мощности оборудования, находящегося в резерве или консервации.</p> <p>Порядок мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования определяется приложением №1 к <i>Порядку установления соответствия генерирующего оборудования участников ОРЭ техническим требованиям.</i></p> | <p>5.2.4. если технические параметры генерирующего оборудования в результате аварии, расследуемой комиссией, созданной после 01.02.2017 приказом руководителя органа федерального государственного энергетического надзора (его заместителя) в соответствии с Правилами расследования причин аварий в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 28.10.2009 № 846, изменились таким образом, что длительно не обеспечивается возможность использования данного оборудования в производстве электроэнергии вследствие нахождения оборудования в ремонте, а также привело к регистрации дополнительной величины ограничения установленной мощности в соответствии с п. 5.2.2 <i>Порядка установления соответствия генерирующего оборудования участников ОРЭ техническим требованиям;</i></p> <p>5.2.5. если генерирующее оборудование находилось в холодном резерве непрерывно более 11 месяцев (в т.ч. в случае если в течение указанного периода генерирующее оборудование переводилось в состояние «ремонт», «консервация», «вынужденный простой» без его включения в работу);</p> <p>5.2.6. если показатель неготовности по ГТП, в состав которой входит генерирующее оборудование, в отношении которого поставка мощности осуществляется по ДПМ или договорам купли-продажи мощности новых АЭС/ГЭС, за отчетный месяц превысил минимальную из величин предельного объема поставки мощности и объема установленной мощности;</p> <p>5.2.7. в иных случаях, когда у СО имеется информация о наличии не заявленных в СО в установленном порядке ограничений установленной мощности оборудования, находящегося в резерве или консервации.</p> <p>Порядок мониторинга фактического эксплуатационного состояния оборудования определяется приложением №1 к <i>Порядку установления соответствия генерирующего оборудования участников ОРЭ техническим требованиям.</i></p> |
| <p>П.5.3 Прило жения 2</p> | <p>При выявлении указанных в п. 5.2 настоящего Порядка обстоятельств соответствующий диспетчерский центр СО (далее ДЦ СО), в ведении которого находится генерирующее оборудование, уведомляет об этом исполнительный аппарат СО.</p> | <p>При выявлении указанных в п. 5.2 настоящего Порядка обстоятельств соответствующий диспетчерский центр СО (далее ДЦ СО), в ведении которого находится генерирующее оборудование, уведомляет об этом исполнительный аппарат СО.</p> |

| | | |
|----------------------------------|---|---|
| | <p>Исполнительный аппарат СО направляет участнику оптового рынка и на электростанцию требование о необходимости подтверждения мощности генерирующего оборудования путем проведения его тестирования.</p> <p>Участник оптового рынка должен выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры в следующие сроки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в течение 3 (трех) месяцев с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае выявления обстоятельств, указанных в п.5.2.1 настоящего Порядка, • в течение 1 (одного) месяца с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае, если при выявлении обстоятельств, указанных в п.5.2.2 настоящего Порядка, соответствующее генерирующее оборудование находилось в резерве, • в течение 2 (двух) месяцев с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае, если при выявлении обстоятельств, указанных в п.5.2.2 настоящего Порядка, соответствующее генерирующее оборудование находилось в консервации. | <p>Исполнительный аппарат СО направляет участнику оптового рынка и на электростанцию требование о необходимости подтверждения мощности генерирующего оборудования путем проведения его тестирования.</p> <p>Участник оптового рынка должен выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры в следующие сроки:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в течение 3 (трех) месяцев с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае выявления обстоятельств, указанных в п.5.2.1, 5.2.4 настоящего Порядка, • в течение 1 (одного) месяца с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае, если при выявлении обстоятельств, указанных в п.5.2.2 настоящего Порядка, соответствующее генерирующее оборудование находилось в резерве, • в течение 2 (двух) месяцев с момента направления участнику оптового рынка указанного требования в случае выявления обстоятельств, указанных в п.5.2.5, 5.2.6 настоящего Порядка, а также если при выявлении обстоятельств, указанных в п.5.2.2 настоящего Порядка, соответствующее генерирующее оборудование находилось в консервации. |
| <p>П.5.4 приложения 2</p> | <p>Если проведение испытаний в установленный п. 5.3 настоящего Порядка срок невозможно в связи с отсутствием тепловых нагрузок до начала отопительного сезона для генерирующего оборудования, используемого для производства тепловой и электрической энергии (для ГТП, в состав которых входят только турбины типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» (за исключением турбин, имеющих приключенные турбины, и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ), или в связи с наличием системных ограничений, и не обусловлено неготовностью к работе генерирующего оборудования электростанции, поставщик мощности должен выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры в следующие сроки:</p> <p>...</p> | <p>Если проведение испытаний генерирующего оборудования по основаниям, указанным в пп. 5.2.1, 5.2.4 настоящего Порядка, в установленный п. 5.3 настоящего Порядка срок невозможно в связи с отсутствием тепловых нагрузок до начала отопительного сезона для генерирующего оборудования, используемого для производства тепловой и электрической энергии (для ГТП, в состав которых входят только турбины типа «Р», «ПР», «ТР» и «ПТР» (за исключением турбин, имеющих приключенные турбины, и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ), или в связи с наличием системных ограничений, и не обусловлено неготовностью к работе генерирующего оборудования электростанции, поставщик мощности должен выполнить предусмотренные разделами 2 и 3 настоящего Порядка процедуры в следующие сроки:</p> |

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением порядка учета испытаний оборудования, находящегося в капитальном (среднем) ремонте, длительностью более 12 часов.

| № пп | Действующая редакция | Новая редакция |
|------|--|--|
| 8.1 | <p>Порядок определения готовности генерирующего оборудования во время набора/сброса нагрузки в соответствии с заданным СО УДГ, в том числе, в периоды ввода (вывода) из ремонта (в ремонт)</p> <p>...</p> <p>В случае продолжения капитального или среднего ремонта генерирующего и/или котельного оборудования после неуспешных приемо-сдаточных испытаний, снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке. Исключение составляют случаи регистрации несоблюдения состава оборудования $N_{уст,h}^{j,изм}$ при аварийном отключении данного оборудования в период проведения приемо-сдаточных испытаний или отказе от проведения приемо-сдаточных испытаний менее чем за 4 часа до ранее согласованного времени начала испытаний с дальнейшей регистрацией $\Delta_{1,h}^j(CO)$ до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</p> <p>...</p> <p>Участник оптового рынка в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> имеет право подать до часа (n-4) суток X диспетчерскую заявку на проведение испытаний на генерирующем оборудовании, находящемся в ремонте, не подавая оперативного уведомления об изменении $N_{вкл}^j$. Длительность указанных испытаний может составлять не более 12 часов для генерирующего оборудования, находящегося в плановом или неплановом ремонтах, и не более 6 часов для генерирующего оборудования, находящегося в аварийном ремонте. Срок проведения указанных испытаний ограничивается разрешенным</p> | <p>Порядок определения готовности генерирующего оборудования во время набора/сброса нагрузки в соответствии с заданным СО УДГ, в том числе, в периоды ввода (вывода) из ремонта (в ремонт)</p> <p>...</p> <p>В случае продолжения капитального или среднего ремонта генерирующего и/или котельного оборудования после неуспешных испытаний, снижение максимальной мощности регистрируется в общем порядке. Исключение составляют случаи регистрации несоблюдения состава оборудования $N_{уст,h}^{j,изм}$ при аварийном отключении данного оборудования в период проведения приемо-сдаточных испытаний или отказе от проведения приемо-сдаточных испытаний менее чем за 4 часа до ранее согласованного времени начала испытаний с дальнейшей регистрацией $\Delta_{1,h}^j(CO)$ до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</p> <p>...</p> <p>Участник оптового рынка в соответствии с <i>Положением о диспетчерских заявках</i> имеет право подать до часа (n-4) суток X диспетчерскую заявку на проведение испытаний на генерирующем оборудовании, находящемся в ремонте, не подавая оперативного уведомления об изменении $N_{вкл}^j$. Длительность указанных испытаний может составлять не более 12 часов для генерирующего оборудования, находящегося в плановом или неплановом ремонтах, и не более 6 часов для генерирующего оборудования, находящегося в аварийном ремонте. Срок проведения указанных испытаний ограничивается разрешенным</p> |

сроком планового (непланового, аварийного) ремонта. При проведении таких испытаний увеличение включенной мощности не регистрируется и зарегистрированное снижение мощности изменению не подлежит. В случае если по окончании таких испытаний оборудование остается в работе, диспетчерские заявки на ремонт и проведение испытаний подлежат закрытию временем окончания испытаний в соответствии с порядком, установленным СО. Регистрация снижения мощности такого оборудования, возникшего после закрытия указанных заявок, производится согласно положениям настоящего пункта, п. 5.4 и п. 5.7 настоящего *Порядка установления соответствия*.

В отношении оборудования, находящегося в капитальном (среднем) ремонте, при наличии предписания соответствующего органа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор), а также в отношении оборудования, находящегося в реконструкции и модернизации, участник оптового рынка имеет право на проведение испытаний с включением в сеть длительностью более 12 часов.

Программа проведения указанных испытаний, содержащая в т.ч. данные о длительности проведения испытаний, о графиках нагрузки и о возможности аварийного отключения оборудования, должна быть представлена СО не позднее 14 рабочих дней до начала проведения испытаний. Оборудование по программе испытаний должно находиться в работе, а программа должна содержать указание на время, необходимое для прекращения испытаний.

Участник оптового рынка в соответствии с *Положением о диспетчерских заявках* подает в СО соответствующую диспетчерскую заявку на весь период испытаний.

сроком планового (непланового, аварийного) ремонта. При проведении таких испытаний увеличение включенной мощности не регистрируется и зарегистрированное снижение мощности изменению не подлежит. В случае если по окончании таких испытаний оборудование остается в работе, диспетчерские заявки на ремонт и проведение испытаний подлежат закрытию временем окончания испытаний в соответствии с порядком, установленным СО. Регистрация снижения мощности такого оборудования, возникшего после закрытия указанных заявок, производится согласно положениям настоящего пункта, п. 5.4 и п. 5.7 настоящего *Порядка установления соответствия*.

Участник оптового рынка имеет право на проведение испытаний с включением в сеть длительностью более 12 часов при выполнении одного из условий:

- нахождения оборудования в капитальном (среднем) ремонте и наличия предписания соответствующего органа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор);
- нахождения оборудования в реконструкции или модернизации в соответствии с годовым графиком ремонтов;
- нахождения оборудования в капитальном (среднем) ремонте, включенного в годовой график ремонтов, и наличия предписания производителя генерирующего и/или котельного и/или иного оборудования, входящего в состав энергоблока или турбины, при условии, что суммарная длительность таких испытаний не превышает 72 часа.

Программа проведения указанных испытаний, содержащая в т.ч. данные о длительности проведения испытаний, о графиках нагрузки и о возможности аварийного отключения оборудования, должна быть представлена СО не позднее 14 рабочих дней до начала проведения испытаний. Оборудование по программе испытаний должно находиться в работе, а программа должна содержать указание на время, необходимое для прекращения испытаний.

Участник оптового рынка в соответствии с *Положением о диспетчерских заявках* подает в СО соответствующую

| | | |
|--|--|---|
| | <p>Участник оптового рынка на весь период испытаний заявляет в уведомлении о составе и параметрах оборудования работу испытываемого оборудования заданным графиком с нагрузкой в соответствии с программой проведения испытаний.</p> | <p>диспетчерскую заявку на весь период испытаний.</p> <p>Участник оптового рынка на весь период испытаний заявляет в уведомлении о составе и параметрах оборудования, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1 для второй неценовой зоны), работу испытываемого оборудования заданным графиком с нагрузкой в соответствии с программой проведения испытаний.</p> |
|--|--|---|

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с описанием порядка определения фактических усредненных значений параметров по данным СОТИАССО.

| № пп | Действующая редакция | Новая редакция |
|------|----------------------|---|
| 8.5 | Добавить. | <p>Порядок определения фактических усредненных значений параметров по данным СОТИАССО</p> <p>Для целей определения готовности генерирующего оборудования участников оптового рынка к несению нагрузки СО в случаях, предусмотренных Порядком установления соответствия, определяет по данным СОТИАССО фактические усредненные значения параметров (напряжение, активная мощность, реактивная мощность и т.д.), используемых для оценки.</p> <p>Усредненное значение параметров определяется на основании данных СОТИАССО и равно:</p> $W_{\text{ср.}D} = \frac{\sum_{d=1}^k (W_d \cdot t_d)}{D},$ <p>где k – количество фактических значений параметров на диапазоне усреднения D;</p> <p>t_d – длительность действия значения параметра СОТИАССО d (величина ограниченная периодом усреднения D определяемая от момента поступления текущего значения d до момента поступления следующего значения $d+1$);</p> <p>D – длительность временного диапазона усреднения параметра (час, минута).</p> |

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с техническими правками.

| № пп | Действующая редакция | Новая редакция |
|-------|---|---|
| 5.3.1 | <p>Плановая величина максимальной мощности, готовой к несению нагрузки на каждый час суток h и по каждой ГТП генерации j – $N_{\max,h}^j(CO)$, определяется СО как значение располагаемой мощности, уменьшенное на величину согласованных плановых ремонтных снижений мощности ($\Delta_{1,h}^j(CO)$):</p> $N_{\max,h}^j(CO) = \max(0; N_{\text{расн},h}^j - \Delta_{1,h}^j(CO)), \text{ МВт} \quad (38),$ <p>где $\Delta_{1,h}^j(CO)$ – величина согласованного изменения располагаемой мощности по ГТП генерации j в час h, определяемая по формуле:</p> $\Delta_{1,h}^j(CO) = N_{\text{уст.рем},h}^j(CO) - N_{\text{огр},h}^j(CO) + N_{\text{рем.к/а},h}^j + N_{\text{рем.в/о},h}^j, \text{ МВт} \quad (39),$ <p>где $N_{\text{уст.рем},h}^j(CO)$ – установленная мощность выводимого в ремонт оборудования, относящегося к данной ГТП генерации j в час h;</p> <p>$N_{\text{огр},h}^j(CO)$ – ограничения мощности, влияющие на располагаемую мощность выводимого в ремонт оборудования, относящегося к данной ГТП генерации j в час h (в случае отсутствия ремонтов задается величиной, равной нулю);</p> <p>$N_{\text{рем.к/о},h}^j$ – дополнительное снижение мощности генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП генерации j в час h, обусловленное выводом в ремонт котельного оборудования;</p> <p>$N_{\text{рем.в/о},h}^j$ – дополнительное снижение мощности генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП генерации j в час h, обусловленное выводом в ремонт вспомогательного оборудования.</p> <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta_{1,h}^j(CO)$, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении располагаемой мощности по разрешенным | <p>Плановая величина максимальной мощности, готовой к несению нагрузки на каждый час суток h и по каждой ГТП генерации j – $N_{\max,h}^j(CO)$, определяется СО как значение располагаемой мощности, уменьшенное на величину согласованных плановых ремонтных снижений мощности ($\Delta_{1,h}^j(CO)$):</p> $N_{\max,h}^j(CO) = \max(0; N_{\text{расн},h}^j - \Delta_{1,h}^j(CO)), \text{ МВт} \quad (38),$ <p>где $\Delta_{1,h}^j(CO)$ – величина согласованного изменения располагаемой мощности по ГТП генерации j в час h, определяемая по формуле:</p> $\Delta_{1,h}^j(CO) = N_{\text{уст.рем},h}^j(CO) - N_{\text{огр},h}^j(CO) + N_{\text{рем.к/а},h}^j + N_{\text{рем.в/о},h}^j, \text{ МВт} \quad (39),$ <p>где $N_{\text{уст.рем},h}^j(CO)$ – установленная мощность выводимого в ремонт оборудования, относящегося к данной ГТП генерации j в час h;</p> <p>$N_{\text{огр},h}^j(CO)$ – ограничения мощности, влияющие на располагаемую мощность выводимого в ремонт оборудования, относящегося к данной ГТП генерации j в час h (в случае отсутствия ремонтов задается величиной, равной нулю);</p> <p>$N_{\text{рем.к/о},h}^j$ – дополнительное снижение мощности генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП генерации j в час h, обусловленное выводом в ремонт котельного оборудования;</p> <p>$N_{\text{рем.в/о},h}^j$ – дополнительное снижение мощности генерирующего оборудования, относящегося к данной ГТП генерации j в час h, обусловленное выводом в ремонт вспомогательного и общестанционного оборудования.</p> <p>Регистрация согласованных плановых ремонтных снижений, относимых к $\Delta_{1,h}^j(CO)$, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении располагаемой мощности по разрешенным |

| | | |
|-------|---|--|
| | <p>плановым диспетчерским заявкам, поданным в соответствии с месячным графиком ремонтов, утвержденным СО до начала отчетного месяца в порядке, предусмотренном <i>Техническими требованиями</i>;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности по разрешенным неплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, поданным на выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на межпраздничные дни – три и менее рабочих дня между выходными и/или нерабочими праздничными днями длительностью двое и более суток каждых) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений. Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка 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 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]); ... | <p>плановым диспетчерским заявкам, поданным в соответствии с месячным графиком ремонтов, утвержденным СО до начала отчетного месяца в порядке, предусмотренном <i>Техническими требованиями</i>;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности по разрешенным неплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам на проведение ремонта или на заявленный режим работы, связанный с проведением ремонта или испытаний генерирующего оборудования, вынужденным простоем генерирующего оборудования в связи с ремонтом общестанционного оборудования, поданным на выходные дни (выходные, нерабочие праздничные дни, а также на межпраздничные дни – три и менее рабочих дня между выходными и/или нерабочими праздничными днями длительностью двое и более суток каждых) – с 00:01 местного времени субботы (первого нерабочего праздничного дня) до 6:00 понедельника местного времени (первого рабочего после праздничного дня), за исключением фактов проведения ремонтов по аварийным заявкам и их продлений. Указанное снижение мощности должно быть заявлено в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном участниками оптового рынка 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 (в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [8.2.]); ... |
| 5.4.1 | <p>$\Delta_{2_max,h}^j$ (откл) – снижение мощности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не связанное с изменением состояния оборудования, в т.ч. обусловленное отсутствием топлива, определенное на основании заявленного участником оптового рынка в уведомлениях и диспетчерских заявок, поданных до | <p>$\Delta_{2_max,h}^j$ (откл) – снижение мощности:</p> <ul style="list-style-type: none"> • не связанное с изменением состояния оборудования, в т.ч. обусловленное отсутствием топлива (недостатком гидроресурсов), определенное на основании заявленного участником оптового рынка в |

| | | |
|-------|---|--|
| | <p>16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1;</p> <ul style="list-style-type: none"> • связанное с неработоспособностью устройств противоаварийной автоматики, наличие которой было предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение оборудования; • связанное с изменением эксплуатационного состояния турбоагрегатов с турбинами без конденсаторов (типа «Р», «ТР», «ПР» и «ПТР») и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ, режим работы которых полностью зависит от наличия теплового потребителя; • связанное с недостаточностью паропроизводительности включенного в работу котельного оборудования для покрытия мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ. <p>...</p> | <p>уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных до 16 часов 30 минут суток X-2, для второй неценовой зоны – до 10 часов 00 минут суток X-1, и соответствующих диспетчерских заявках;</p> <ul style="list-style-type: none"> • связанное с неработоспособностью устройств противоаварийной автоматики, наличие которой было предусмотрено техническими условиями на технологическое присоединение оборудования; • связанное с изменением эксплуатационного состояния турбоагрегатов с турбинами без конденсаторов (типа «Р», «ТР», «ПР» и «ПТР») и ГТУ в составе ГТУ-ТЭЦ, режим работы которых полностью зависит от наличия теплового потребителя; • связанное с недостаточностью паропроизводительности включенного в работу котельного оборудования для покрытия мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ. <p>...</p> |
| 5.4.2 | <p>где $N_{\min(n-4),h}^j$ – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимной генерирующей единице), отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО, определенную на основании данных, заявленных участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговым (для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), до часа (n-4), где n – операционный час, увеличенную на величину минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры</p> | <p>где $N_{\min(n-4),h}^j$ – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимной генерирующей единице), отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ГЕМ, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО, определенную на основании данных, заявленных участником в оперативном уведомлении, поданном в период с 16 часов 30 минут московского времени суток, предшествующих торговым (для второй неценовой зоны – с 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), до часа (n-4), где n – операционный час, увеличенную на величину минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или)</p> |

| | | |
|---------------------|--|--|
| | <p>ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4).</p> <p>В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не 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 12/12А (приложение 1 к данному Положению).</p> | <p>на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4).</p> <p>В качестве величины минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) на этапе формирования ПДГ и включенного по требованию участника оптового рынка в оперативном уведомлении, поданном до часа (n-4), используется максимальное значение из величины минимальной мощности, заявленной участником в оперативном уведомлении, поданном не 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 12/12А (приложение 1 к данному Положению).</p> |
| <p>5.6.1</p> | <p>Величина $N_{уст,h}^{j,изм}$ регистрируется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> снижении мощности вследствие вывода в ремонт генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин и/или газотурбинных установок ПГУ) по оперативному уведомлению и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), вне зависимости от выходных и | <p>Величина $N_{уст,h}^{j,изм}$ регистрируется СО вне зависимости от выходных и праздничных дней при:</p> <ul style="list-style-type: none"> снижении мощности вследствие вывода в ремонт генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин и/или газотурбинных установок ПГУ) по оперативному уведомлению и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, поданным участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления менее 4 часов); снижении мощности вследствие вывода в ремонт иного оборудования, приводящего к отключению от |

| | | |
|--|--|---|
| | <p>праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие вывода в ремонт иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования в т.ч. корпуса двухкорпусного блока, в случае если второй корпус находился в ремонте или резерве) по оперативному уведомлению, поданному участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки участника оптового рынка менее 4 часов), и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин и/или газотурбинных установок ПГУ) по факту с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока (в случае если второй корпус находился в ремонте или резерве), с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 | <p>сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока, в случае если второй корпус находился в ремонте или резерве) по оперативному уведомлению, поданному участником оптового рынка позже, чем за 4 часа до часа фактической поставки (между часом фактического отключения оборудования и часом подачи оперативного уведомления менее 4 часов);</p> <ul style="list-style-type: none"> • снижении мощности вследствие отключения генерирующего оборудования (в т.ч. турбогенераторов энергоблоков АЭС с двумя турбоагрегатами и паровых турбин и/или газотурбинных установок ПГУ) по факту с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения иного оборудования, приводящего к отключению от сети генерирующего оборудования (в т.ч. корпуса двухкорпусного блока, в случае если второй корпус находился в ремонте или резерве), с часа, в котором произошло отключение оборудования, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 |
|--|--|---|

| | | |
|--|---|--|
| | <p>часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> • включении/ отключении/ не отключении оборудования, несогласованном с СО, на величину установленной мощности данного оборудования (с часа, в котором произошло несогласованное изменение состава оборудования, до часа восстановления состава либо часа, следующего за часом получения оперативного уведомления от участника оптового рынка и открытия соответствующей поданной диспетчерской заявки, но не менее 4 часов с момента получения оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки; • не включении требуемого количества агрегатов ГЭС (ГАЭС), необходимого для выполнения планового графика генерации или команды на изменение значения активной мощности генерации (в том числе потребления для ГАЭС в насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения /не включения (выявленного, в т.ч. в процессе пусковых операций) котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту (с часа, в котором произошло отключение до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной | <p>часов или до часа включения в сеть (до времени восстановления состава оборудования, заданного СО) вне зависимости от выходных и праздничных дней;</p> <ul style="list-style-type: none"> • включении/ отключении/ не отключении оборудования, несогласованном с СО, на величину установленной мощности данного оборудования, с часа, в котором произошло несогласованное изменение состава оборудования, до часа восстановления состава либо часа, следующего за часом получения оперативного уведомления от участника оптового рынка и открытия соответствующей поданной диспетчерской заявки, но не менее 4 часов с момента получения оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки; • не включении требуемого количества агрегатов ГЭС (ГАЭС), необходимого для выполнения планового графика генерации или команды на изменение значения активной мощности генерации (в том числе потребления для ГАЭС в насосном режиме) в случае отдачи такой команды диспетчером с часа, соответствующего времени окончания исполнения команды, заданного диспетчером, до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней; • снижении мощности вследствие отключения /не включения (выявленного, в том числе в процессе пусковых операций) котельного, вспомогательного и общестанционного оборудования, которое привело к отключению генерирующего оборудования (в т.ч. при наличии котельного оборудования в холодном резерве) по факту с часа, в котором произошло отключение до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей |
|--|---|--|

(аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть) вне зависимости от выходных и праздничных дней.

- при не включении генерирующего оборудования из ремонта в сеть (в том числе не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус находился в ремонте/резерве, или невозможности включения генерирующего оборудования в сеть вследствие отключения иного оборудования) в период проведения разрешенных испытаний генерирующего оборудования, в том числе приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта с часа:
 - окончания разрешенного срока ремонта;
 - учтенного в ПДГ при актуализации расчетной модели;
 - включения, заявленного в оперативном уведомлении, за исключением включений по команде диспетчера СО;

до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;

- при не включении генерирующего оборудования из ремонта или резерва в сеть (в том числе не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус находился в ремонте/резерве, или не включении паровой турбины и/или газотурбинной установки ПГУ, или невозможности включения генерирующего оборудования в сеть вследствие отключения иного оборудования), а также необеспечении заявленного перевода генерирующего оборудования из ремонта в холодный резерв с часа:
 - окончания разрешенного срока ремонта;

неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней.

- при не включении генерирующего оборудования из ремонта в сеть (в т.ч. не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус находился в ремонте/резерве, или невозможности включения генерирующего оборудования в сеть вследствие отключения иного оборудования) в период проведения разрешенных испытаний генерирующего оборудования, в том числе приемо-сдаточных испытаний после капитального или среднего ремонта с часа:
 - окончания разрешенного срока ремонта;
 - учтенного в ПДГ при актуализации расчетной модели;
 - включения, заявленного в оперативном уведомлении, за исключением включений по команде диспетчера СО;

до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней;

- при не включении генерирующего оборудования из ремонта или резерва в сеть (в том числе не включении корпуса двухкорпусного блока из ремонта/резерва, в случае если второй корпус находился в ремонте/резерве, или не включении паровой турбины и/или газотурбинной установки ПГУ, или невозможности включения генерирующего оборудования в сеть вследствие отключения иного оборудования), а также необеспечении заявленного перевода генерирующего оборудования из ремонта в холодный резерв с часа:
 - окончания разрешенного срока ремонта;

| | | |
|---------|---|---|
| | <p>○ включения/перевода в холодный резерв, заявленного в оперативном уведомлении, за исключением включений по команде диспетчера СО;</p> <p>до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней.</p> | <p>○ включения/перевода в холодный резерв, заявленного в оперативном уведомлении, за исключением включений по команде диспетчера СО;</p> <p>до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей аварийной диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов или до часа включения в сеть вне зависимости от выходных и праздничных дней.</p> |
| 5.6.2.1 | <p>...</p> <p>3. В случае снижения максимальной мощности ГЭС, связанном с недостатком водных ресурсов, с часа, в котором зарегистрировано снижение максимальной мощности на основании поданного участником оптового рынка оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов;</p> <p>...</p> <p>4.2. в случае заявленной участником оптового рынка до окончания исполнения команды в устном оперативном уведомлении невозможности загрузки до значения заданного командой диспетчера, регистрируется соответствующая величина снижения мощности, начиная с часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом величина $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ должна быть снижена до величины, соответствующей минимальному значению из фактической нагрузки по данным СОТИАССО и величины указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке.</p> <p>...</p> <p>6. Каждый случай снижения максимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 4.2., 4.3. и 5. раздела 5.6.2.1. настоящего Порядка установления соответствия по данным СОТИАССО, либо на основании уведомления или диспетчерской заявки на снижение максимальной мощности учитывается как один отказ участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации,</p> | <p>...</p> <p>3. В случае снижения максимальной мощности ГЭС, связанном с недостатком водных ресурсов или со снижением напора, с часа, в котором зарегистрировано снижение максимальной мощности на основании поданного участником оптового рынка оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов;</p> <p>...</p> <p>4.2. в случае заявленной участником оптового рынка до окончания исполнения команды или по факту невыполнения команды в устном оперативном уведомлении невозможности загрузки до значения, заданного командой диспетчера, регистрируется соответствующая величина снижения мощности, начиная с часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом величина $N_{\text{вкл_факт},h}^j$ должна быть снижена до величины, соответствующей минимальному значению из фактической нагрузки по данным СОТИАССО и величины указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке.</p> <p>...</p> <p>6. Каждый случай снижения максимальной включенной мощности, зарегистрированного в соответствии с п.п. 4.2., 4.3. и 5. раздела 5.6.2.1. настоящего Порядка установления соответствия учитывается как один отказ участника оптового рынка от загрузки в пределах заявленного диапазона регулирования, вне зависимости от количества часов регистрации.</p> |

| | | |
|-----------------------|--|---|
| | <p>зависимости от количества часов регистрации.</p> <p>В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней подряд или третий раз суммарно в течение календарного месяца) учтенного, в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, отказа участника оптового рынка от загрузки регистрируется снижение максимальной включенной мощности в объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности по всем часам:</p> <p>...</p> | <p>В случае неоднократного (второй раз подряд в течение семи дней или третий раз суммарно в течение календарного месяца) учтенного, в соответствии с настоящим <i>Порядком установления соответствия</i>, отказа участника оптового рынка от загрузки регистрируется снижение максимальной включенной мощности в объеме последнего зарегистрированного снижения максимальной мощности по всем часам:</p> <p>...</p> |
| <p>5.6.2.2</p> | <p>...</p> <p>2.2. в случае заявленной участником оптового рынка до окончания исполнения команды в устном оперативном уведомлении невозможности разгрузки до значения, заданного командой диспетчера, регистрируется соответствующая величина увеличения минимальной мощности, начиная с часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом величина $N_{\min_факт,h}^j$ должна быть увеличена до величины фактической нагрузки по данным СОТИАССО или величины, указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, но не ниже фактически зарегистрированной по данным СОТИАССО.</p> <p>...</p> | <p>...</p> <p>2.2. в случае заявленной участником оптового рынка до окончания исполнения команды или по факту неисполнения команды в устном оперативном уведомлении невозможности разгрузки до значения, заданного командой диспетчера, регистрируется соответствующая величина увеличения минимальной мощности, начиная с часа начала выполнения команды и до конца суток или до часа подачи оперативного уведомления и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявки и в течение последующих 4 часов. При этом величина $N_{\min_факт,h}^j$ должна быть увеличена до величины фактической нагрузки по данным СОТИАССО или величины, указанной в оперативном уведомлении и соответствующей неотложной (аварийной) диспетчерской заявке, но не ниже фактически зарегистрированной по данным СОТИАССО.</p> <p>...</p> |
| <p>5.9</p> | <p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, установленного в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, фактической длительности включения оборудования в отношении всех единиц генерирующего оборудования (за исключением ЕГО ГЭС/ГАЭС), подлежащих включению), подлежащих включению:</p> <p>...</p> <p>$N_{\text{пуск_1,h}}^{j,отст}$ и $N_{\text{пуск_1,h}}^{j,уп}$ регистрируются с часа, на который в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, до наступления одного из следующих событий:</p> | <p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования, установленного в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, фактической длительности включения оборудования в отношении всех единиц генерирующего оборудования (за исключением ЕГО ГЭС/ГАЭС), подлежащих включению:</p> <p>...</p> <p>$N_{\text{пуск_1,h}}^{j,отст}$ и $N_{\text{пуск_1,h}}^{j,уп}$ регистрируются с часа, на который в ПДГ запланировано включение в сеть или включение в сеть задано командой диспетчера, до наступления одного из следующих событий:</p> |

- времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации $N_{\text{пуск_1,h}}^{j,\text{омст}}$ в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;

- первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе.

...

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{омст}}$ и $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{уп}}$ регистрируются с часа отдачи диспетчерской команды на включение в сеть в минимально возможный срок до наступления одного из следующих событий:

- времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{омст}}$ в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;

- первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе.

...

- времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации $N_{\text{пуск_1,h}}^{j,\text{омст}}$ в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;

- первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе. При этом соответствующее уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования должно быть подано не ранее уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.

...

$N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{омст}}$ и $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{уп}}$ регистрируются с часа отдачи диспетчерской команды на включение в сеть в минимально возможный срок до наступления одного из следующих событий:

- времени фактического включения в сеть, но не менее 4 (четырёх) часов при регистрации $N_{\text{пуск_2,h}}^{j,\text{омст}}$ в случае наличия согласованного СО уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть;

- первого часа суток, в отношении которых не позднее 10 часов 00 минут московского времени (для второй неценовой зоны – хабаровского времени) суток X-2 в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, соответствующем диспетчерской заявке, заявлен ремонт (вынужденный простой) или готовность генерирующего оборудования к работе. При этом соответствующее уведомление о составе и параметрах генерирующего оборудования должно быть подано не ранее уведомления об отступлении от нормативного времени включения в сеть или о прекращении пусковых операций.

...

| | | |
|-------------------|--|---|
| 6 | <p>Порядок определения выполнения технических требований к системе связи, обеспечивающей обмен данными с СО</p> <p>СО в соответствии с <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.4.] осуществляет контроль выполнения технических требований к системе обмена технологической информацией с автоматизированной системой СО (далее – СОТИАССО) по каждой ГТП генерации.</p> <p>По итогам месяца СО определяет величину N_{mi}^j :</p> $N_{mi}^j = N_{уст}^j \cdot k_{диск}^j \quad (72)$ <p>$k_{диск}^j$ — коэффициент =1, в случае, если СО в соответствии с <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.4.] зарегистрировал признак технической неготовности СОТИАССО, в иных случаях $k_{диск}^j = 0$.</p> | <p>Порядок определения выполнения технических требований к системе связи, обеспечивающей обмен данными с СО</p> <p>СО в соответствии с <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.4.] осуществляет контроль выполнения технических требований к системе обмена технологической информацией с автоматизированной системой СО (далее – СОТИАССО) по каждой ГТП генерации.</p> <p>По итогам месяца СО определяет величину N_{mi}^j :</p> $N_{mi}^j = N_{ПО}^j \cdot k_{диск}^j \quad (72)$ <p>$k_{диск}^j$ — коэффициент =1, в случае, если СО в соответствии с <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России</i> [8.4.] зарегистрировал признак технической неготовности СОТИАССО, в иных случаях $k_{диск}^j = 0$.</p> |
| 8.1 | <p>При выводе оборудования из ремонта с включением в сеть или окончания заявленного режима работы ранее предварительно согласованных сроков участник оптового рынка обязан подать соответствующее оперативное уведомление об увеличении максимальной мощности с часа закрытия заявки. При не подаче такого оперативного уведомления величина фактической максимальной мощности учитывается в соответствии с последним поданным уведомлением на данный час, и все снижение мощности регистрируется как $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$.</p> | <p>При выводе оборудования из ремонта с включением в сеть или переводом в ХР или окончания заявленного режима работы ранее предварительно согласованных сроков участник оптового рынка обязан подать соответствующее оперативное уведомление об увеличении максимальной мощности с часа закрытия заявки. При не подаче такого оперативного уведомления величина фактической максимальной мощности учитывается в соответствии с последним поданным уведомлением на данный час, и все снижение мощности регистрируется как $\Delta_{\max_вкл,h}^{j,изм}$.</p> |
| п.6, Приложение 1 | <p>...</p> <p>При несогласии уполномоченных представителей электростанции с заключением инспекции, не подтверждающим нахождение генерирующего оборудования в резерве или консервации по факту проведения работ, не включенных в Перечень работ, при выявлении факта проведения которых безусловно требуется оформление акта о выполнении работ, препятствующих включению генерирующего оборудования из резерва в работу (Приложение 3 к настоящим Методическим указаниям), представители участника оптового рынка имеют право отразить особое мнение в акте с обоснованием своей</p> | <p>...</p> <p>При несогласии уполномоченных представителей электростанции с заключением инспекции, не подтверждающим нахождение генерирующего оборудования в резерве или консервации по факту проведения работ, не включенных в Перечень работ, при выявлении факта проведения которых безусловно требуется оформление акта о выполнении работ, препятствующих включению генерирующего оборудования из резерва в работу, представители участника оптового рынка имеют право отразить особое мнение в акте с обоснованием своей позиции, или потребовать от СО отдать команду на включение</p> |

| | |
|---|--|
| <p>позиции, или потребовать от СО отдать команду на включение данного генерирующего оборудования из резерва в течение срока, соответствующего утвержденному нормативу пуска данного вида оборудования из резерва в зависимости от его предшествующего теплового состояния, а при отсутствии утвержденного норматива пуска в согласованный с СО срок, но не более 1 (одних) суток, в целях подтверждения факта готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.</p> <p>...</p> | <p>данного генерирующего оборудования из резерва в течение срока, соответствующего утвержденному нормативу пуска данного вида оборудования из резерва в зависимости от его предшествующего теплового состояния, а при отсутствии утвержденного норматива пуска в согласованный с СО срок, но не более 1 (одних) суток, в целях подтверждения факта готовности генерирующего оборудования к выработке электрической энергии.</p> <p>...</p> |
|---|--|