

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям** в соответствии с изменениями в регламенты оптового рынка, утвержденными Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 28.07.2025.

| № пп  | Действующая редакция   | Новая редакция  |
|-------|--|---|
| 5.2.5 | <p>...</p> <p>Согласование величины ограничений <b>активной</b> мощности <math>N_{огр,h}^j(CO)</math> по j-той ГТП и электростанции в целом осуществляется СО <b>на основании документов и</b> в порядке, определенном <i>Техническими требованиями</i>.</p> <p><b>В</b> случае перемаркировки генерирующего оборудования неблочных ГЕМ со снижением установленной мощности вследствие наличия недостатка паропроизводительности котельного оборудования для полного состава генерирующего оборудования при уменьшении состава включенного оборудования максимальная нагрузка оставшихся в работе агрегатов в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования определяется с учетом появляющегося запаса по паропроизводительности котлоагрегатов вследствие вывода из работы генерирующего оборудования вплоть до величины установленной мощности <b>единицы генерирующего оборудования до перемаркировки.</b></p> | <p>...</p> <p>Согласование величины ограничений <b>установленной</b> мощности по <b>всем единицам генерирующего оборудования</b> (<math>N_{огр,m}^g(CO)</math>), ГТП генерации (<math>N_{огр,h}^j(CO)</math>) и электростанции в целом (<math>N_{огр,m}^s(CO)</math>) осуществляется СО в порядке, определенном <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7] и Техническими требованиями</i>, на основании представленных участником оптового рынка обосновывающих документов.</p>                                  |
| 5.4.2 | <p>...</p> <p><math>N_{min,h}^j(CO)</math> – плановый технологический минимум фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), определенный в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО на основании данных о минимальной мощности фактически включенного генерирующего оборудования, заявленных участником в уведомлении, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной</p>  | <p>...</p> <p><math>N_{min,h}^j(CO)</math> – плановый технологический минимум фактически включенного блочного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам), определенный в соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО на основании данных о минимальной мощности фактически включенного генерирующего оборудования, заявленных участником в уведомлении, поданном не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной</p> |

| № пп | Действующая редакция   | Новая редакция   |
|------|--|--|
|      | <p>территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-2) в отношении суток X, и согласованных СО. Для блочного генерирующего оборудования тепловых электростанций, в качестве планового технологического минимума <math>N_{min,h}^j(CO)</math> принимается значение минимальной мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО и отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные <b>ГЕМ</b> и не содержащей неоптимизируемое в рамках ВСВГО, в соответствии с п.4.6 Регламента проведения расчетов выбора состава включенного генерирующего оборудования (Приложение №3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), блочное генерирующее оборудование, с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам.</p> <p>...</p> <p><math>N_{min(X-2),h}^j</math> – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимной генерирующей единице), отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные <b>ГЕМ</b>, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и(или) по команде диспетчера СО, определенная на основании данных, заявленных участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до</p> | <p>территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-2) в отношении суток X, и согласованных СО. Для блочного генерирующего оборудования тепловых электростанций, в качестве планового технологического минимума <math>N_{min,h}^j(CO)</math> принимается значение минимальной мощности генерирующего оборудования, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и (или) по команде диспетчера СО и отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные <b>ЕГО</b> и не содержащей неоптимизируемое в рамках ВСВГО, в соответствии с п.4.6 Регламента проведения расчетов выбора состава включенного генерирующего оборудования (Приложение №3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), блочное генерирующее оборудование, с учетом ограничений, заявленных по режимным генерирующим единицам.</p> <p>...</p> <p><math>N_{min(X-2),h}^j</math> – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимной генерирующей единице), отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные <b>ЕГО</b>, включенного по результатам процедуры ВСВГО и (или) при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ по требованию СО и(или) по команде диспетчера СО, определенная на основании данных, заявленных участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до</p> |

| № пп | Действующая редакция  | Новая редакция  |
|------|---|---|
|      | <p>10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), увеличенная на величину минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1).</p> <p>...</p> <p>где <math>N_{min(n-4),h}^j</math> – 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 входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – 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, учтенного отключенным на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4).</p> <p>...</p> | <p>10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1), увеличенная на величину минимальной мощности генерирующего оборудования, отключенного по результатам процедуры ВСВГО и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – до 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1).</p> <p>...</p> <p>где <math>N_{min(n-4),h}^j</math> – минимальная мощность фактически включенного генерирующего оборудования (с учетом ограничений, заявленных по режимной генерирующей единице), отнесенного к ГТП генерации, включающей только блочные ЕГО, 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 входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – 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, учтенного отключенным на этапе формирования ПДГ, и включенного по требованию участника оптового рынка в уведомлении, поданном до часа (n-4).</p> <p>...</p> |

| № пп | Действующая редакция   | Новая редакция   |
|------|--|--|
|      | <p>При изменении состава включенного оборудования по требованию (команде) СО увеличения мощности <math>\Delta_{2\_min,h}^{j1}</math>, <math>\Delta_{2\_min,h}^{j2}</math> и <math>\Delta_{4\_min,h}^j</math> не регистрируются при соблюдении суммарной величины согласованных плановых технологических минимумов блочных ГЕМ, осуществляющих отпуск тепла, и согласованных плановых технологических минимумов остальных блочных ГЕМ.</p> <p>...</p>   | <p>При изменении состава включенного оборудования по требованию (команде) СО увеличения мощности <math>\Delta_{2\_min,h}^{j1}</math>, <math>\Delta_{2\_min,h}^{j2}</math> и <math>\Delta_{4\_min,h}^j</math> не регистрируются при соблюдении суммарной величины согласованных плановых технологических минимумов блочных ЕГО, осуществляющих отпуск тепла, и согласованных плановых технологических минимумов остальных блочных ЕГО.</p> <p>...</p>   |
| 5.10 | <p>Определение номинальных значений скорости набора <math>V_{ном\_вверх}^g</math> и скорости сброса <math>V_{ном\_вниз}^g</math> нагрузки единиц генерирующего оборудования, отнесенных к блочным ГЕМ, осуществляется СО на основе информации, представленной участниками оптового рынка в соответствии с <i>Техническими требованиями</i>, а при невыполнении <i>Технических требований</i> – по имеющимся в распоряжении СО данным.</p> <p>В соответствии с <i>Техническими требованиями</i> СО на основании данных, заявляемых участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – не позднее 10 часов суток X-1), в отношении каждой включенной ЕГО <math>g</math>, отнесенной к блочной ГЕМ, определяет для каждой ГТП <math>j</math> в каждом часе <math>h</math> величину снижения заявленной участником ОРЭМ максимально допустимой скорости набора/сброса нагрузки <math>(V_{вверх,h}^g/V_{вниз,h}^g)</math> относительно номинальной скорости набора/сброса нагрузки ЕГО <math>g</math> <math>(V_{ном\_вверх}^g/V_{ном\_вниз}^g)</math>:</p> $\Delta_{V(+),h}^j = 60 \cdot \sum_{g \in ГТП} \max(0; V_{ном\_вверх}^g - V_{вверх,h}^g) \quad (69)$ $\Delta_{V(-),h}^j = 60 \cdot \sum_{g \in ГТП} \max(0; V_{ном\_вниз}^g - V_{вниз,h}^g), \quad (70)$ | <p>В соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности [8.7]</i> СО на основании данных, заявляемых участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданном не позднее 16 часов 30 минут суток X-2 (для входящей в состав Дальневосточного федерального округа отдельной территории, ранее относившейся к неценовым зонам, – не позднее 10 часов хабаровского времени суток X-1), в отношении каждой включенной блочной ЕГО <math>g</math> определяет для каждой ГТП <math>j</math> в каждом часе <math>h</math> величину снижения заявленной участником ОРЭМ скорости набора/снижения нагрузки относительно номинальной скорости набора/снижения нагрузки ЕГО <math>g</math> <math>(\Delta_{g,h}^j)</math>.</p> |

| № пп | Действующая редакция   | Новая редакция |
|------|--|----------------|
|      | <p>а также приведенную величину отклонения скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при неоднократном участии в суточном регулировании относительно номинальных значений:</p> $\Delta^j_{9,h} = \Delta^j_{V(+),h} + \Delta^j_{V(-),h} \quad (71)$ <p>Для целей определения <math>\Delta^j_{9,h}</math> в качестве номинальной скорости набора/сброса нагрузки ЕГО <math>g</math> (<math>V_{ном\_вверх}^g/V_{ном\_вниз}^g</math>) принимаются величины, определенные по результатам комплексных испытаний генерирующего оборудования, проведенных в соответствии с <i>Правилами проведения испытаний</i> [10].</p> <p>В случае отсутствия величин, определенных по результатам комплексных испытаний генерирующего оборудования, принимаются величины представленные участником оптового рынка Коммерческому оператору в соответствии с <i>Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка</i> [8.13] в перечне паспортных технологических характеристик генерирующего оборудования по форме 12/12А (приложение 1 к данному Положению) и (или) учтенных в расчетной модели ЕЭС России в соответствии с <i>Регламентом внесения изменений в расчетную модель электроэнергетической системы</i> [8.14].</p> <p>Величина <math>\Delta^j_{9,h}</math> определяется только в те часы, когда генерирующее оборудование находилось в работе.</p> |                |
|      |  |                |