

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка с 01.09.2020**

№ пункта	Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений	Предлагаемая редакция (изменения выделены цветом)
6.2.3	<p>Особенности учета ограничений установленной мощности на территориях неценовых зон оптового рынка</p> <p>...</p> <p>Ограничения установленной мощности в размере положительной разницы между установленной мощностью и предельным объемом поставки ГТП принимаются в заявительном порядке. Превышение ожидаемых ограничений установленной мощности над положительной разницей между установленной мощностью и предельным объемом поставки согласовывается СО по каждому месяцу на основании представленных документов в порядке, установленном <i>Методическими указаниями по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций</i> (Приложение 4) и положениями настоящих <i>Технических требований</i>.</p> <p>...</p>	<p>Особенности учета ограничений установленной мощности на территориях неценовых зон оптового рынка</p> <p>...</p> <p>Ограничения установленной мощности в размере положительной разницы между установленной мощностью ГТП и суммарной максимальной располагаемой мощностью входящего в ГТП генерирующего оборудования, указанной в Акте об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, принимаются в заявительном порядке. Превышение ожидаемых ограничений установленной мощности над положительной разницей между установленной мощностью ГТП и суммарной максимальной располагаемой мощностью входящего в ГТП генерирующего оборудования, указанной в Акте об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, согласовывается СО по каждому месяцу на основании представленных документов в порядке, установленном <i>Методическими указаниями по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций</i> (Приложение 4) и положениями настоящих <i>Технических требований</i>.</p> <p>...</p>
6.6	<p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования по фактическому состоянию оборудования на конец часа в отношении всех единиц генерирующего оборудования, подлежащих включению:</p> <ul style="list-style-type: none"> • при плановых пусках, учтенных при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ; 	<p>СО регистрирует соответствие нормативного времени включения в сеть генерирующего оборудования по фактическому состоянию оборудования на конец часа в отношении всех единиц генерирующего оборудования, подлежащих включению:</p> <ul style="list-style-type: none"> • при плановых пусках, учтенных при актуализации состава оборудования на этапе формирования ПДГ;

№ пункта	Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений	Предлагаемая редакция (изменения выделены цветом)
	<ul style="list-style-type: none"> при неплановых пусках по команде диспетчера СО, в том числе по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима. <p>Генерирующее оборудование считается включенным в сеть при условии его синхронизации с сетью и регистрации выдачи активной мощности в сеть по данным СОТИАССО.</p>	<ul style="list-style-type: none"> при неплановых пусках по команде диспетчера СО, в том числе по команде диспетчера на включение генерирующего оборудования в минимально возможный срок с целью предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима. <p>Эксплуатационное состояние генерирующего оборудования определяется в соответствии с п.6.8. настоящих <i>Технических требований</i>.</p>
6.8	<p>...</p> <p>Добавить пункт</p>	<p>Требования к определению фактического эксплуатационного состояния генерирующего оборудования</p> <p>Генерирующее оборудование считается фактически включенным в сеть при условии его синхронизации с сетью и регистрации выдачи активной мощности в сеть по данным СОТИАССО на конец часового интервала. Синхронизация с сетью определяется по включенному состоянию (положению) коммутационных аппаратов (выключателей и разъединителей – при наличии) генерирующего оборудования по данным СОТИАССО на конец часового интервала.</p> <p>Для ЕГО ГЭС, а также ЕГО, в отношении которых в рамках СОТИАССО, частично соответствующей требованиям приложения 3 <i>Регламента допуска к торговой системе оптового рынка</i> [3], в случаях, установленных указанным регламентом, осуществлялась передача в СО данных о фактической нагрузке только в отношении группы ЕГО, фактическое эксплуатационное состояние определяется в соответствии с поданными диспетчерскими заявками и оперативными уведомлениями.</p>
Приложение 9	<p>...</p> <p>* – для трех и более вальных ПГУ заполняется в отношении каждой ГТУ в составе ПГУ;</p> <p>** – указывается справочно и не используется при подтверждении способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии;</p>	<p>...</p> <p>* – для много вальных ПГУ заполняется в отношении каждой ГТУ в составе ПГУ;</p> <p>** – указывается справочно и не используется при подтверждении способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии;</p>

№ пункта	Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений	Предлагаемая редакция (изменения выделены цветом)
	*** – определяется как разность текущего и предшествующего значений максимальной мощности генерирующего оборудования (ГТУ в составе ПГУ, ГТУ).	*** – определяется как разность предшествующего и текущего значений максимальной мощности генерирующего оборудования (ГТУ в составе ПГУ, ГТУ).

Изменения, вносимые в Приложение 4.1 к Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка

Регламент согласования ограничений установленной мощности электростанций, расположенных в неценовых зонах оптового рынка
на этапе годового планирования:

№ пункта	Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений	Предлагаемая редакция (изменения выделены цветом)
2	<p>Электростанции, заявляющие на предстоящий год в соответствии с положениями п. 6.2.1. Технических требований к генерирующему оборудованию участников оптового рынка ограничения мощности, соответствующие базовым, либо менее базовых величин, представляют официальное письмо с запросом на согласование заявляемых ограничений, документы, касающиеся заявляемых мероприятий по сокращению ограничений и обязательные приложения (приложения 2-8 к Методическим указаниям).</p> <p>При этом в приложении 8 указывается поагрегатное распределение заявляемых объемов.</p> <p>В случае если заявлены суммарные объемы ограничений мощности, соответствующие базовым, поагрегатное распределение ограничений по объемам и причинам должно соответствовать указанному распределению, учтенному при формировании базовых объемов.</p> <p>Для всех остальных электростанций, согласование ограничений которых осуществляется в общем порядке:</p> <p>Для ТЭС и АЭС пакет документов должен быть сформирован в соответствии с Методическими указаниями</p>	<p>Электростанции, заявляющие на предстоящий год в соответствии с положениями п. 6.2.3. Технических требований к генерирующему оборудованию участников оптового рынка ограничения мощности в размере положительной разницы между установленной мощностью ГТП и суммарной максимальной располагаемой мощностью входящего в ГТП генерирующего оборудования, указанной в Акте об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, представляют официальное письмо с запросом на согласование заявляемых ограничений.</p> <p>В приложении 8 указывается поагрегатное распределение заявляемых объемов.</p> <p>В случае заявления в каком-либо месяце года превышения ожидаемых ограничений мощности над положительной разницей между установленной мощностью ГТП и суммарной максимальной располагаемой мощностью входящего в ГТП генерирующего оборудования, указанной в Акте об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, объемы ограничений мощности в отношении данного месяца</p>

№ пункта	Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений	Предлагаемая редакция (изменения выделены цветом)
	<p>Для ГЭС пакет документов должен включать пояснительную записку, расчеты и другие необходимые обосновывающие документы.</p> <p>Оформление документов осуществляется в соответствии с приложением 12 к Методическим указаниям.</p> <p>Полный пакет документов, включая представленные ранее приложения 2.1 и НТД, представляется на компакт-диске. В бумажном виде представляется только оформленные в соответствии с требованиями Методических указаний пояснительная записка и обязательные приложения (приложения 2-8 (9) к Методическим указаниям)</p>	<p>подлежат согласованию СО в общем порядке на основании полного пакета представленных документов, в соответствии с Методическими указаниями и положениями настоящих Технических требований.</p> <p>Для ТЭС и АЭС пакет документов должен быть сформирован в соответствии с Методическими указаниями.</p> <p>Для ГЭС пакет документов должен включать пояснительную записку, расчеты и другие необходимые обосновывающие документы.</p> <p>Оформление документов осуществляется в соответствии с приложением 12 к Методическим указаниям.</p> <p>Полный пакет документов, включая представленные ранее приложения 2.1 и НТД, представляется на компакт-диске. В бумажном виде представляется только оформленные в соответствии с требованиями Методических указаний пояснительная записка и обязательные приложения (приложения 2-8 (9) к Методическим указаниям).</p>

на этапе месячного планирования:

№ пункта	Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений	Предлагаемая редакция (изменения выделены цветом)
1	<p>Электростанции, заявляющие на предстоящий месяц ограничения мощности менее согласованных на этапе годового планирования величин, представляют официальное письмо с запросом на согласование заявляемых ограничений и обязательные приложения (приложения 2-7, 9 к Методическим указаниям). При этом в приложении 9 указывается поагрегатное распределение заявляемых объемов.</p> <p>Для всех остальных электростанций, согласование ограничений которых осуществляется на предстоящий месяц в общем порядке:</p> <p>Для ТЭС и АЭС пакет документов должен быть сформирован в соответствии с Методическими указаниями.</p> <p>Для ГЭС пакет документов должен включать пояснительную записку, расчеты и другие необходимые обосновывающие документы.</p> <p>Оформление документов осуществляется в соответствии с требованиями приложением 12 к Методическим указаниям.</p> <p>Полный пакет документов представляется на компакт-диске.</p> <p>Для электростанций, по которым были согласованы ограничения на этапе годового планирования, а также отсутствуют изменения в НТД и в дополнительных приложениях к пояснительной записке (прочих материалах), в бумажном виде представляется только оформленные в соответствии с требованиями Методических указаний пояснительная записка и обязательные приложения (приложения 2-8 (9) к Методическим указаниям). В случае внесения изменений в НТД или дополнительные приложения к</p>	<p>Электростанции, заявляющие на предстоящий месяц значение ограничений мощности в размере положительной разницы между установленной мощностью ГТП и суммарной максимальной располагаемой мощностью входящего в ГТП генерирующего оборудования, указанной в Акте об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования, представляют официальное письмо с запросом на согласование заявляемых ограничений.</p> <p>При этом в приложении 9 указывается поагрегатное распределение заявляемых объемов.</p> <p>Для всех остальных электростанций согласование СО ограничений осуществляется в общем порядке на основании полного пакета представленных документов в соответствии с Методическими указаниями и положениями настоящих Технических требований.</p> <p>Для ТЭС и АЭС пакет документов должен быть сформирован в соответствии с Методическими указаниями.</p> <p>Для ГЭС пакет документов должен включать пояснительную записку, расчеты и другие необходимые обосновывающие документы.</p> <p>Оформление документов осуществляется в соответствии с требованиями приложением 12 к Методическим указаниям.</p> <p>Полный пакет документов представляется на компакт-диске.</p> <p>Для электростанций, по которым были согласованы ограничения на этапе годового планирования, а также отсутствуют изменения в НТД и в дополнительных приложениях к пояснительной записке (прочих материалах), в бумажном виде представляется только</p>

№ пункта	Редакция, действующая на момент вступления в силу изменений	Предлагаемая редакция (изменения выделены цветом)
	<p>пояснительной записке, новые редакции указанных материалов также должны быть представлены в бумажном виде.</p> <p>Для электростанций, не подававших пакет документов или не согласовавших ограничения на этапе годового планирования, пакет документов в бумажном виде подается в полном объеме.</p> <p>Приложение 2.1 и полный пакет нормативно-технической документации (НТД) представляется только в случае изменения паспортных данных оборудования и НТД по сравнению с годовым планированием, либо в случае непредставления НТД на этапе годового планирования</p>	<p>оформленные в соответствии с требованиями Методических указаний пояснительная записка и обязательные приложения (приложения 2-8 (9) к Методическим указаниям). В случае внесения изменений в НТД или дополнительные приложения к пояснительной записке, новые редакции указанных материалов также должны быть представлены в бумажном виде.</p> <p>Для электростанций, не подававших пакет документов или не согласовавших ограничения на этапе годового планирования, пакет документов в бумажном виде подается в полном объеме.</p> <p>Приложение 2.1 и полный пакет нормативно-технической документации (НТД) представляется только в случае изменения паспортных данных оборудования и НТД по сравнению с годовым планированием, либо в случае непредставления НТД на этапе годового планирования.</p>