

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка**, связанные уточнением требований к определению планового технологического минимума.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.4.	Технологический минимум блочного генерирующего оборудования – нижний предел регулировочного диапазона, определяемый исходя из требований устойчивости работы блочного оборудования при минимально допустимом составе вспомогательного оборудования и сохранении автоматического регулирования или отдельных регуляторов.	Технологический минимум блочного генерирующего оборудования – нижний предел регулировочного диапазона в конденсационном режиме , определяемый исходя из требований устойчивости работы блочного оборудования при минимально допустимом составе вспомогательного оборудования и сохранении автоматического регулирования или отдельных регуляторов.

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка**, связанные с вводом определений реконструкция и модернизация

№ пп	Действующая редакция		Новая редакция	
Приложение 1			Реконструкция генерирующего оборудования	Изменение конструкции и параметров действующего генерирующего оборудования, сопряженное с монтажом дополнительного генерирующего оборудования, включаемого в единый технологический комплекс по производству электроэнергии и мощности), и (или) с демонтажем действующего основного энергетического оборудования (котлоагрегата, реакторной установки, турбоустановки, генератора) и его заменой на новое оборудование, обеспечивающее улучшение технических показателей, повышение надежности, снижение энергетических, материальных затрат и трудовых ресурсов при эксплуатации, техническом обслуживании и ремонте реконструируемого генерирующего оборудования.
Приложение 1			Модернизация генерирующего оборудования	Изменение конструкции и параметров действующего генерирующего оборудования, в том числе путем замены составных частей основного энергетического оборудования (котлоагрегата, реакторной установки, турбоустановки, генератора), обеспечивающее улучшение технических показателей, повышение надежности, снижение энергетических, материальных затрат и трудовых ресурсов при эксплуатации, техническом обслуживании и ремонте модернизируемого генерирующего оборудования.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные уточнением порядка проведения испытаний и аттестации вновь вводимого и модернизируемого (реконструируемого) действующего генерирующего оборудования для целей торговли мощностью на оптовом рынке

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
Приложение 3	отсутствует	Порядок проведения испытаний и аттестации вновь вводимого и модернизируемого (реконструируемого) действующего генерирующего оборудования для целей торговли мощностью на оптовом рынке

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением порядка определения готовности генерирующего оборудования во время ввода (вывода) из ремонта (в ремонт).

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.8	<p>При выводе генерирующего оборудования из ремонта ранее предварительно согласованных сроков участник ОРЭ обязан подать соответствующее оперативное уведомление об увеличении максимальной мощности $N_{\max(n-4)}^{ГТП}$ с часа, следующего за часом закрытия заявки. При неподаче такого оперативного уведомления величина фактической максимальной мощности $N_{\max \text{ факт},h}^{ГТП}$ учитывается в соответствии с последним поданным уведомлением на данный час, и все снижение мощности регистрируется как $\Delta_{\text{вкл_max},h}^{\text{измГТП}}$.</p>	<p>При выводе генерирующего оборудования из ремонта ранее предварительно согласованных сроков участник ОРЭ обязан подать соответствующее оперативное уведомление об увеличении максимальной мощности $N_{\max(n-4)}^{ГТП}$ с часа закрытия заявки. При неподаче такого оперативного уведомления величина фактической максимальной мощности $N_{\max \text{ факт},h}^{ГТП}$ учитывается в соответствии с последним поданным уведомлением на данный час, и все снижение мощности регистрируется как $\Delta_{\text{вкл_max},h}^{\text{измГТП}}$.</p>
5.8.	<p>При наличии предписания соответствующего органа Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору (Ростехнадзор) участник ОРЭ имеет право на проведение испытаний с включением в сеть длительностью более 12 часов на оборудовании, находящемся в капитальном (среднем) ремонте</p> <p>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.</p>	<p>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 ОРЭ имеет право на проведение испытаний с включением в сеть длительностью более 12 часов.</p> <p>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.</p>

	<p>Участник ОРЭ в соответствии с Положением о диспетчерских заявках [10], подает в СО соответствующую диспетчерскую заявку на весь период испытаний.</p> <p>Участник ОРЭ 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>Участник ОРЭ в соответствии с Положением о диспетчерских заявках [10], подает в СО соответствующую диспетчерскую заявку на весь период испытаний.</p> <p>Участник ОРЭ 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>
--	--	--

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка, связанные с корректировкой Регламента согласования ограничений установленной мощности электростанций**

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
Приложение 4.1		Изменения в регламенте

Регламент согласования ограничений установленной мощности электростанций на этапе годового планирования:

№	Отправитель	Действие	Срок	Примечание	Адрес представления
1	2	3	4	5	6

1.	Участники ОРЭ) вне зависимости от наличия ограничений на подведомственных электростанциях	Формирование и передача обязательных приложений, нормативной документации	До 10 июня года, предшествующего планируемому	<p>Документы должны быть получены филиалом СО РДУ не позднее указанного в настоящем пункте срока.</p> <p>Для ТЭС и АЭС вне зависимости от прогноза наличия ограничений в обязательном порядке передается информация по приложению 2.1 к Методическим указаниям по определению и согласованию в СО ограничений установленной мощности тепловых и атомных электростанций (далее – Методические указания), оформленному в установленном порядке, а также нормативно-техническая документация (НТД) для всех возможных режимов работы оборудования в соответствии с требованиями главы 4 Методических указаний (для электростанций, на которых прогнозируется отсутствие ограничений, НТД также представляется в полном объеме).</p> <p>Указанная информация представляется в бумажном виде и на компакт-диске (формат CD, DVD). Дополнительно приложение 2.1 к Методическим указаниям направляется на адрес электронной почты ответственных исполнителей филиалов СО РДУ</p> <p>Для ГЭС представляются паспортные данные и характеристики основного энергетического оборудования в произвольной форме, аналогичной приложению 2.1 к Методическим указаниям.</p> <p>Информация также представляется в бумажном виде и в формате CD, DVD. Информации по паспортным данным направляется на адрес электронной почты ответственных исполнителей филиалов СО РДУ</p> <p>Документы оформляются в соответствии с требованиями приложения 12 и примечаниями к приложению 2.1 Методических указаний.</p> <p>В случае если электростанцией прогнозируется отсутствие ограничений в каком-либо месяце предстоящего года, данная электростанция обязана направить в СО официальное письмо подтверждением отсутствия ограничений в указанные месяцы.</p>	Филиалы СО РДУ
----	---	---	---	---	----------------

2.	Участники ОРЭ в отношении подведомственных электростанций	Формирование и передача пакета обосновывающих документов и расчетов на соответствующий период планирования	До 01 июля года, предшествующего планируемому	<p>Электростанции, заявляющие на предстоящий год в соответствии с положениями п. 6.2.1. Технических требований к генерирующему оборудованию участников ОРЭ 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. 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>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.</p> <p>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>	Филиалы СО РДУ
3.	Филиалы СО РДУ	Согласование ограничений установленной электрической мощности	До 05 сентября года, предшествующего планируемому	<p>При наличии замечаний филиалы СО РДУ направляют письмо, в котором в обязательном порядке отражается перечень зафиксированных замечаний.</p> <p>При отсутствии замечаний филиалы СО РДУ направляют на электростанции официальным письмом решение о согласовании ограничений, которое должно содержать объемы согласованных ограничений.</p>	Участники ОРЭ

4.	Участники ОРЭ в отношении подведомственных электростанций	Подписание величин ограничений	До 20 сентября года, предшествующего планируемому	<p>После получения от филиалов СО РДУ официальных писем с решениями о согласовании ограничений, согласованные величины с точностью до одного знака после запятой заносятся в соответствующую форму, заполняемую в двух экземплярах.</p> <p>Данная форма с оригинальными подписями ответственных лиц компании-собственника и печатями представляется на подпись Заместителю генерального директора филиалов СО ОДУ для получения визирующей подписи.</p>	Филиалы СО ОДУ
5.	Участники ОРЭ в отношении подведомственных электростанций	Подписание величин ограничений	До 25 сентября года, предшествующего планируемому	<p>После получения визирующей подписи Заместителя генерального директора СО ОДУ оба экземпляра сводной таблицы представляются в исполнительный аппарат СО на подпись Директору по управлению развитием ЕЭС.</p> <p>Данная подпись является последней.</p> <p>Экземпляр формы с подписями остается в исполнительном аппарате СО</p>	СО

на этапе месячного планирования:

№	Отправитель	Действие	Срок	Примечание	Адрес представления
1	2	3	4	5	6
1.	Участники ОРЭ в отношении подведомственных электростанций заявлявшие ограничения на этапе годового планирования	Формирование и передача пакета обосновывающих документов и расчетов на соответствующий период планирования для месяцев, в отношении которых не заявлялось отсутствие ограничений	До 01 числа каждого месяца, предшествующего планируемому,	<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 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>	Филиалы «СО РДУ»

2.	Филиалы СО РДУ	Согласование ограничений	Не позднее 28 числа месяца, предшествующего планируемому (для февраля не позднее 27 числа)	<p>При наличии согласования ограничений филиалы СО РДУ фиксируют величины ограничений, о чем сообщают на электростанции</p> <p>При наличии замечаний филиалы СО РДУ направляют письмо, в котором в обязательном порядке отражается решение об отказе и перечень зафиксированных замечаний.</p>	Участники ОРЭ
3.	Участники ОРЭ в отношении подведомственных электростанций	Подписание ограничений величин	В рабочем порядке не позднее 5 рабочих дней планируемого месяца	<p>Подписание сводных таблиц Заместителем генерального директора филиала СО ОДУ</p> <p>Один экземпляр формы с подписями остаются на уровне филиалов СО ОДУ, копии направляются в филиалы СО РДУ и исполнительный аппарат СО</p>	Филиалы СО ОДУ