

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка**, связанные с уточнением процедуры согласования ограничений установленной мощности на 2011 год..

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.1.	<p><b>6.2.1. Требования к определению располагаемой мощности</b></p> <p>Располагаемая мощность генерирующего оборудования, ГТПГ и электростанции в целом определяется как максимальная технически возможная мощность с учетом согласованных ограничений установленной мощности и допустимых превышений над номинальной мощностью отдельных единиц генерирующего оборудования, определяемых в соответствии с <i>Методическими указаниями по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций</i> (Приложение 4)..</p> <p>В случае отсутствия ожидаемых ограничений установленной мощности в каких-либо месяцах предстоящего года, участник ОРЭ в сроки предусмотренные <i>Регламентом согласования ограничений установленной мощности электростанций</i> (Приложение 4.1) направляет СО письмо подтверждающее отсутствие ограничений в указанных месяцах, в том числе и в случае отсутствия ограничений по всем месяцам предстоящего года.</p> <p>Расчеты ожидаемых ограничений установленной мощности с разбивкой по генерирующему оборудованию, ГТПГ и электростанции в целом на предстоящий год выполняются участниками ОРЭ в отношении</p>	<p><b>Пункт изложить в следующей редакции</b></p> <p><b>6.2.1. Требования к определению располагаемой мощности</b></p> <p>Располагаемая мощность генерирующего оборудования, ГТПГ и электростанции в целом определяется как максимальная технически возможная мощность с учетом согласованных ограничений установленной мощности и допустимых превышений над номинальной мощностью отдельных единиц генерирующего оборудования, определяемых в соответствии с <i>Методическими указаниями по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций</i> (Приложение 4)..</p> <p>Расчеты ожидаемых ограничений установленной мощности с разбивкой по генерирующему оборудованию, ГТПГ и электростанции в целом на предстоящий год выполняются участниками ОРЭ в отношении электростанций, по которым ожидаются ограничения мощности в отчетном году.</p> <p>Технические ограничения на ГЭС должны быть заявлены и согласованы до начала предстоящего года.</p> <p>Ожидаемые ограничения установленной мощности согласовываются СО по каждому месяцу на основании представленных документов.</p>

электростанций, по которым ожидаются ограничения мощности в отчетном году.

Технические ограничения на ГЭС должны быть заявлены и согласованы до начала предстоящего года.

Ожидаемые ограничения установленной мощности согласовываются СО по каждому месяцу, на основании документов:

Согласование ограничений СО на предстоящий год осуществляется в следующем порядке:

- Месячные объемы ограничений, согласованные на 2010 год по состоянию на 01.05.2010, принимаются в качестве базовых.
- Корректировки базовых величин ограничений могут осуществляться ежегодно при согласовании ограничений на предстоящий год.
- В случае если участником ОРЭ в каком-либо месяце прогнозируемого периода заявлен объем ограничений меньший, либо равный согласованной СО в том же месяце базовой величины, указанный объем согласовывается СО в заявительном порядке с соответствующей корректировкой базового объема при условии подтверждения участником ОРЭ обязательств по выполнению заявленных мероприятий по сокращению ограничений, за исключением случаев, когда указанная корректировка в каких-либо месяцах приводит к увеличению определенной по результатам проведения периодической ежегодной аттестации в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [9]

В случае если участником ОРЭ в каком-либо месяце прогнозируемого периода заявлен объем ограничений равный согласованному СО в том же месяце объему на 2010 год, при отсутствии изменений состава оборудования данной электростанции указанный объем согласовывается СО в заявительном порядке (для неценовых зон оптового рынка – при условии подтверждения участником ОРЭ обязательств по выполнению заявленных мероприятий по сокращению ограничений).

При определении и согласовании ограничений установленной мощности на 2011 год в случаях:

- отсутствия обоснований сокращения и (или) устранения ограничений установленной мощности (в том числе, в случаях отсутствия заявки на ограничения мощности), в каком-либо месяце по какой-либо причине на 2011 год по отношению к согласованным объемам на 2010 год;
- несогласования СО ограничений установленной мощности в порядке, установленном *Методическими указаниями по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций* (Приложение 4) и положениями настоящих *Технических требований* на какой-либо месяц 2011 год;

ограничения установленной мощности на соответствующий месяц 2011 год принимаются равными

максимальной располагаемой мощности, а также случаев, когда указанная корректировка заявлена в отношении турбоагрегатов типа «Р».

- В случае если участником ОРЭ в каком-либо месяце прогнозируемого периода заявлен объем ограничений более согласованной СО в том же месяце базовой величины, либо корректировка базовых величин в каких-либо месяцах приводит к увеличению определенной по результатам проведения периодической ежегодной аттестации максимальной располагаемой мощности или заявлена в отношении турбоагрегатов типа «Р», согласование ограничений в соответствующих месяцах осуществляется СО в общем порядке на основании документов, представленных в соответствии с настоящими Техническими требованиями, и в сроки, предусмотренные Регламентом согласования ограничений установленной мощности электростанций (Приложение 4.1)

Согласованные СО ожидаемые ограничения установленной мощности и могут быть скорректированы и согласованы по каждому суткам до начала месяца, в котором эти изменения актуальны.

Корректировка ограничений установленной мощности на предстоящий месяц должна быть представлена в СО не позднее 01 числа месяца,

согласованным СО до начала года объемам ограничений установленной мощности в том же месяце 2010 года (для ценовых зон оптового рынка - с учетом месячных корректировок по состоянию на 01.09.2010):

При определении и согласовании ограничений установленной мощности на 2012 и последующие годы в случае заявления участником ОРЭ снижения ограничений в каком-либо месяце относительно согласованной величины в соответствующем месяце предыдущего года, соответствующее увеличение располагаемой мощности должно быть подтверждено испытаниями.

Согласованные СО ожидаемые ограничения установленной мощности могут быть скорректированы и согласованы по каждому суткам до начала месяца, в котором эти изменения актуальны.

При этом, в случае заявления участником ОРЭ в каком-либо месяце снижения ограничений относительно величин, согласованных до начала года, соответствующее увеличение располагаемой мощности в данном месяце должно быть подтверждено испытаниями.

Корректировка ограничений установленной мощности на предстоящий месяц должна быть

предшествующего планируемому, по каждой единице генерирующего оборудования, ГТПГ и электростанции в целом. СО до начала отчетного месяца согласовывает указанные ограничения или представляет обоснованный отказ.

Корректировка (согласование) ограничений установленной мощности на предстоящий месяц для ТЭС и АЭС не допускается в случае:

- если на соответствующий месяц до начала предстоящего года не были заявлены возможные ограничения;
- на предстоящий месяц заявлены ограничения мощности, не согласованные до начала года в связи с несоответствием прилагаемых обосновывающих документов требованиям *Методических указаний по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций* (Приложение 4);
- если предстоящий месяц относится к месяцам, в которых при проведении периодической ежегодной аттестации (до 01 октября предшествующего года) в соответствии с *Регламентом аттестации генерирующего оборудования* [9] была определена максимальная располагаемая мощность.

При наличии ограничений установленной мощности для электростанций, имеющих более одной зарегистрированной ГТПГ, при наличии ограничений в целом по станции участник не позднее 01 числа месяца, предшествующего планируемому, должен заявить разнесение ограничений установленной мощности по ГТПГ.

представлена в СО не позднее 01 числа месяца, предшествующего планируемому, по каждой единице генерирующего оборудования, ГТПГ и электростанции в целом. СО до начала отчетного месяца согласовывает указанные ограничения или представляет обоснованный отказ.

При наличии ограничений установленной мощности для электростанций, имеющих более одной зарегистрированной ГТПГ, при наличии ограничений в целом по станции участник не позднее 01 числа месяца, предшествующего планируемому, должен заявить разнесение ограничений установленной мощности по ГТПГ.

Изменения, вносимые в **Порядок проведения испытаний и аттестации вновь вводимого и модернизируемого (реконструируемого) действующего генерирующего оборудования для целей торговли мощностью на оптовом рынке (приложение 3 к Порядку установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям)**, связанные с уточнением процедуры применения Порядка в отношении действующего генерирующего оборудования, в том числе прошедшего реконструкцию или модернизацию.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
1.1	<p>1.1. Настоящий Порядок определяет процедуру проведения испытаний и аттестации на оптовом рынке вновь вводимого в эксплуатацию генерирующего оборудования, а также генерирующего оборудования, прошедшего реконструкцию или модернизацию (далее – аттестуемое оборудование), размещаемого на вновь построенных или действующих электростанциях участников оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ).</p>	<p>1.1. Настоящий Порядок определяет процедуру проведения испытаний и аттестации на оптовом рынке <b>следующего генерирующего оборудования, размещенного на вновь построенных или действующих электростанциях субъектов оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – ОРЭМ) (далее по тексту – «генерирующее оборудование» или «аттестуемое оборудование»):</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– вновь вводимого в эксплуатацию генерирующего оборудования;</li> <li>– <b>генерирующего оборудования, введенного в эксплуатацию после 01.01.2010 на электростанциях, функционирующих на розничных рынках электрической энергии, с использованием которого планируется осуществлять деятельность по производству и купле-продаже электрической энергии (мощности) на ОРЭМ;</b></li> <li>– генерирующего оборудования, прошедшего реконструкцию, модернизацию или техническое перевооружение <b>(вне зависимости от наличия изменения установленной мощности).</b></li> </ul>
2.11	Добавить пункт	<p><b>Требования настоящего Порядка к оформлению и процедуре согласования с СО программ испытаний вновь вводимого в эксплуатацию генерирующего оборудования распространяются на программы проведения испытаний и</b></p>

		<p>комплексного опробования генерирующего оборудования, представляемые в НП «Совет рынка» для целей получения статуса субъекта ОРЭ, согласования условной ГТП и отнесения их к узлам расчетной модели и иных процедур, предусмотренных <i>Положением о порядке получения статуса субъекта оптового рынка и ведения реестра субъектов оптового рынка генерирующего оборудования.</i></p>
3.4.	<p>Контроль фактической располагаемой мощности и фактических параметров генерирующего оборудования в ходе испытаний должен производиться по данным СОТИАССО, соответствующей требованиям, установленным Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</p>	<p>Контроль фактической располагаемой мощности и фактических параметров генерирующего оборудования в ходе испытаний должен производиться по данным СОТИАССО, соответствующей требованиям, установленным <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</i></p> <p>В случае несоответствия (не полного соответствия) СОТИАССО установленным требованиям, для подтверждения данных фактической располагаемой мощности и фактических параметров оборудования по данным СОТИАССО необходимо наличие:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– представленной Коммерческим оператором (далее – КО) в СО информации о часовых величинах выработки электроэнергии объектом генерации за период проведения испытаний, переданной участником ОРЭМ в базу КО от АИИС КУ,</li> <li>– согласованных участником с СО требований к СОТИАССО данного объекта генерации, соответствующей требованиям, установленным <i>Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России.</i></li> </ul> <p>Данные АИИС КУ о часовых величинах выработки электроэнергии объектом генерации за период проведения</p>

		испытаний предоставляются КО в СО по запросу, инициированному в адрес КО участником ОРЭМ.
5.3.6	5.3.6. В случае увеличения установленной мощности по результатам технического перевооружения, реконструкции или модернизации - выписки из Договора о технологическом присоединении к электрическим сетям, технических условий на технологическое присоединение, справка о выполнении технических условий, подписанная сетевой организацией.	5.3.6. Выписки из договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям, технических условий на технологическое присоединение, справка о выполнении технических условий, подписанная сетевой организацией и СО. В случае если при реконструкции, модернизации или техническом перевооружении генерирующего оборудования выполнение мероприятий по технологическому присоединению не требуется - справка, подписанная сетевой организацией, подтверждающая отсутствие необходимости получения технических условий на технологическое присоединение.

Изменения, вносимые в **Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям**, связанные с уточнением порядка регистрации согласованного изменения располагаемой мощности, относимого к  $\Delta_{1,h}$ :

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
5.3	<p>Регистрация согласованного изменения располагаемой мощности, относимого к <math>\Delta_{1,h}</math>, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>снижении располагаемой мощности по разрешенным неплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам для контроля состояния, проведения регулировок, наладок, балансировок и устранения выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, в период с момента завершения капитального или</li> </ul>	<p>Регистрация согласованного изменения располагаемой мощности, относимого к <math>\Delta_{1,h}</math>, осуществляется СО при:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>снижении располагаемой мощности по разрешенным неплановым и/или неотложным диспетчерским заявкам для контроля состояния, проведения регулировок, наладок, балансировок и устранения выявленных дефектов в отношении генерирующего оборудования, включенного после капитального или среднего ремонта, в период с момента завершения <b>приемо-сдаточных испытаний</b></li> </ul>

	<p>среднего ремонта (закрытия ремонтной заявки) до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</p>	<p>после капитального или среднего ремонта до момента окончания срока данного ремонта, предусмотренного месячным плановым графиком ремонтов.</p>
--	---	--

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>Участник ОРЭ имеет право подать оперативное уведомление о досрочном завершении заявленного режима работы ранее предварительно согласованных сроков.</p> <p>В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности <math>(\Delta_{1,h}, \Delta_{2\_max,h}^1, \Delta_{2\_max,h}^2, \Delta_{4\_max,h}, N_{учм,h}^{измГТП})</math> до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• времени набора заявленной максимальной нагрузки;</li> <li>• окончания согласованного срока заявленного режима работы, заявленного участником ОРЭ в диспетчерской заявке;</li> <li>• до 24:00 часов текущих суток.</li> </ul>	<p>Участник ОРЭ имеет право подать оперативное уведомление о досрочном завершении заявленного режима работы ранее предварительно согласованных сроков.</p> <p>В таком случае снижение мощности регистрируется в общем порядке (продолжается регистрация соответствующего снижения мощности <math>(\Delta_{1,h}, \Delta_{2\_max,h}^1, \Delta_{2\_max,h}^2, \Delta_{4\_max,h}, N_{учм,h}^{измГТП})</math> до наступления одного из следующих событий:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• времени набора заявленной максимальной нагрузки;</li> <li>• окончания согласованного срока заявленного режима работы, заявленного участником ОРЭ в диспетчерской заявке;</li> <li>• до 24:00 часов текущих суток.</li> </ul> <p>При этом, в случае набора фактической нагрузки менее заявленной максимальной нагрузки снижение мощности регистрируется в общем порядке в объеме, не превышающем разность между заявленной максимальной нагрузкой и фактически достигнутой нагрузкой с соответствующего часа до наступления одного из вышеперечисленных событий.</p>