

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка с 01.01.2023** в связи с утверждением 23.11.2022 Наблюдательным советом Ассоциации «НП «Совет рынка» изменений в Регламент определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), а также изменения технического характера

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.2	<p>В качестве базовых ограничений установленной мощности ТЭС и АЭС на какой-либо месяц предстоящего года принимаются значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года.</p> <p>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, величины располагаемой мощности ГТП генерации и электростанции в целом определяются СО на основании значений ограничений установленной мощности, актуальных для каждого часа каждого суток отчетного месяца, и соответствующей среднемесячной величины ограничений, заявленных участниками оптового рынка в СО до 15 числа месяца, предшествующего отчетному, по всем единицам генерирующего оборудования, ГТП генерации и электростанции в целом по форме приложений 2 и 9 к <i>Методическим указаниям по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций</i> (Приложение 4), подписанных техническим руководителем электростанции или генерирующей компании. В отношении вновь введенного (модернизированного) генерирующего оборудования электростанции, комплексные испытания для целей аттестации которого проводились в месяце, предшествующем отчетному, участник оптового рынка может заявить ограничения до последнего числа месяца, в котором проводились данные испытания.</p> <p>В случае если участник оптового рынка не заявил ограничения на предстоящий месяц, в качестве заявленных ограничений СО принимает базовые ограничения.</p> <p>...</p>	<p>В качестве базовых ограничений установленной мощности ТЭС и АЭС на какой-либо месяц предстоящего года принимаются значения ограничений, зарегистрированные СО в отношении соответствующего месяца предшествующего года.</p> <p>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии величины ограничений установленной мощности определяются СО на основании значений ограничений установленной мощности, заявленных участниками оптового рынка в электронном виде на Сайт КОМ в отношении каждого часа каждого суток отчетного месяца до 15 числа месяца, предшествующего отчетному, в отношении всех единиц генерирующего оборудования, входящих в состав ГТП генерации, в отношении которых получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке.</p> <p>Допускается уточнение заявленных ограничений установленной мощности до последнего числа месяца, предшествующего отчетному, в следующих случаях:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>– при изменении количества и состава ГТП генерации, в отношении которых получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, относительно предшествующего месяца;</li> <li>– при изменении величины установленной мощности генерирующего оборудования, входящего в состав ГТП генерации, в отношении которых получено право участия в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке, зарегистрированной с первого числа отчетного месяца в <i>Реестре фактических параметров, формируемом в установленном Регламентом аттестации генерирующего оборудования</i> [9] порядке.</li> </ul> <p>Заявление ограничений установленной мощности генерирующего оборудования осуществляется путем задания на Сайте КОМ почасовых и среднесуточных значений ограничений с указанием их видов и соответствующим им кодов, приведенных в приложении 4.2 к</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>настоящим <i>Техническим требованиям</i>. Заявленные ограничения установленной мощности по ГТП и по электростанции в целом определяются равными сумме ограничений установленной мощности, заявленных в отношении входящих в них единиц генерирующего оборудования.</p> <p>Заявляемые данные подписываются на Сайте КОМ электронной подписью (ЭП) уполномоченного представителя участника оптового рынка.</p> <p>В случае если участник оптового рынка не заявил ограничения на предстоящий месяц, в качестве заявленных ограничений СО принимает базовые ограничения.</p> <p>...</p>
6.2.3	<p>Для целей долгосрочного планирования расчеты ожидаемых ограничений установленной мощности на предстоящий год с разбивкой по генерирующему оборудованию, ГТП генерации и электростанции в целом выполняются участниками оптового рынка в отношении электростанций, по которым ожидаются ограничения мощности в отчетном году.</p> <p>Ограничения установленной мощности в размере положительной разницы между установленной мощностью ГТП и предельным объемом поставки мощности ГТП принимаются в заявительном порядке. Превышение ожидаемых ограничений установленной мощности над положительной разницей между установленной мощностью ГТП и предельным объемом поставки мощности ГТП 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 (Приложение 4)</i> и положениями настоящих <i>Технических требований</i>.</p> <p>Для целей подтверждения способности генерирующего оборудования к выработке электроэнергии, величины располагаемой мощности ГТП генерации и электростанции в целом определяются СО на основании значений ограничений установленной мощности, актуальных для каждого часа каждых суток отчетного месяца, и соответствующей среднемесячной величины ограничений, согласованных участниками оптового рынка с СО по всем единицам генерирующего оборудования, ГТП генерации и электростанции в целом в соответствии с настоящими <i>Техническими требованиями</i>.</p>	<p>Для целей долгосрочного планирования расчеты ожидаемых ограничений установленной мощности на предстоящий год с разбивкой по генерирующему оборудованию, ГТП генерации и электростанции в целом выполняются участниками оптового рынка в отношении электростанций, по которым ожидаются ограничения мощности в отчетном году.</p> <p>Ограничения установленной мощности в размере положительной разницы между установленной мощностью ГТП и предельным объемом поставки мощности ГТП принимаются в заявительном порядке. Превышение ожидаемых ограничений установленной мощности над положительной разницей между установленной мощностью ГТП и предельным объемом поставки мощности ГТП 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, приведенными в приложении 4 к настоящим Техническим требованиям</i>, и положениями настоящих <i>Технических требований</i>.</p> <p>Заявляемые участниками оптового рынка ограничения установленной мощности генерирующего оборудования подлежат согласованию с СО в соответствии с настоящими <i>Техническими требованиями</i>. СО до начала отчетного месяца согласовывает заявленные ограничения или представляет обоснованный отказ в их согласовании.</p> <p>Согласование величин ограничений установленной мощности в отношении ТЭС и АЭС осуществляется СО в соответствии с</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Согласованные СО до начала текущего года ожидаемые ограничения установленной мощности могут быть скорректированы и согласованы по каждому суткам до начала месяца, в котором эти изменения актуальны.</p> <p>Корректировка ограничений установленной мощности на предстоящий месяц должна быть представлена в СО не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому, по каждой единице генерирующего оборудования, ГТП и электростанции в целом. СО до начала отчетного месяца согласовывает указанные ограничения или представляет обоснованный отказ.</p> <p>При наличии ограничений установленной мощности для электростанций, имеющих более одной зарегистрированной ГТП, при наличии ограничений в целом по станции участник не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому, должен заявить разнесение ограничений установленной мощности по ГТП.</p> <p>Для ГЭС согласование величин ограничений активной мощности по генерирующему оборудованию, ГТП и электростанции в целом осуществляется СО с учетом имеющейся статистической информации и на основании представленных участником оптового рынка обосновывающих документов.</p> <p>В случае необходимости СО имеет право запросить у участника оптового рынка следующие данные:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• обосновывающие расчеты ограничений установленной мощности по генерирующему оборудованию, ГТП и электростанции в целом для каждой из причин, их вызывающих;</li> <li>• перечень мероприятий по сокращению ограничений установленной мощности в отчетном году с указанием среднемесячных значений сокращения ограничений при выполнении каждого из мероприятий;</li> <li>• анализ проведенных мероприятий по сокращению величины ограничений установленной мощности с указанием их эффективности.</li> </ul> <p>В случае полного либо частичного непредставления запрашиваемых материалов документы на согласование величин ограничений активной мощности в СО не принимаются.</p> <p>Для ГЭС и АЭС согласование величин ограничений установленной мощности по генерирующему оборудованию, ГТП и электростанции в целом осуществляется в соответствии с</p>	<p><i>Методическими указаниями по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций, приведенными в приложении 4 к настоящим Техническим требованиям.</i></p> <p>Согласованные СО до начала текущего года ожидаемые ограничения установленной мощности могут быть скорректированы и согласованы по каждому суткам до начала месяца, в котором эти изменения актуальны.</p> <p>В случае если участник оптового рынка не заявил ограничения установленной мощности на предстоящий месяц, в качестве заявленных ограничений установленной мощности СО принимает ограничения установленной мощности, заявленные до начала текущего года.</p> <p>В случае если участник оптового рынка не заявил ограничения установленной мощности в месяц, предшествующий планируемому, а также до начала текущего года, то в качестве заявленных ограничений установленной мощности принимаются нулевые значения.</p> <p>Корректировка ограничений установленной мощности на предстоящий месяц должна быть представлена в СО не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому, по каждой единице генерирующего оборудования, ГТП и электростанции в целом. СО до начала отчетного месяца согласовывает указанные ограничения или представляет обоснованный отказ.</p> <p>При наличии ограничений установленной мощности для электростанций, имеющих более одной зарегистрированной ГТП, при наличии ограничений в целом по станции участник не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому, должен заявить разнесение ограничений установленной мощности по ГТП.</p> <p>В случае если участник оптового рынка не заявлял ограничения установленной мощности до начала текущего года, то последующее заявление ограничений установленной мощности должно быть представлено в СО не позднее 1 числа месяца, предшествующего планируемому.</p> <p>Согласование величин ограничений установленной мощности в отношении ГЭС осуществляется СО с учетом имеющейся статистической информации и на основании представленных участником оптового рынка обосновывающих документов.</p> <p>В случае необходимости СО имеет право запросить у участника оптового рынка следующие данные:</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><i>Методическими указаниями по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций (Приложение 4).</i></p> <p>Корректировка ограничений установленной мощности внутри месяца допускается:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в отношении генерирующего оборудования ГЭС;</li> <li>• в отношении электростанций, использующих отходы промышленного производства;</li> <li>• для ТЭС, имеющих более одной зарегистрированной ГТП – в случае перераспределения ограничений, согласованных по электростанции в целом, между ГТП, при условии сохранения суммарной величины ограничений для электростанции в целом, зарегистрированной в установленном порядке до начала месяца.</li> </ul> <p>Для целей корректировки ограничений установленной мощности внутри месяца участники оптового рынка предоставляют в СО обосновывающие документы и по согласованию с СО заявляют значения ограничений в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в СО для неценовых зон Республики Коми, Архангельской области и Калининградской области – не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов хабаровского времени суток X-1.</p> <p>В случае заявления участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования в каком-либо часу суток X максимума мощности больше согласованной располагаемой мощности, располагаемая мощность в данном часе принимается равной заявленному максимуму.</p> <p>В случае заявления участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования максимума мощности больше согласованной располагаемой мощности вдвое и более суток подряд СО имеет право пересмотреть ограничения, начиная с первого дня заявления максимума мощности больше согласованной располагаемой мощности и до конца отчетного месяца, и в трехдневный срок уведомить об этом участника оптового рынка.</p>	<ul style="list-style-type: none"> <li>• обосновывающие расчеты ограничений установленной мощности по генерирующему оборудованию, ГТП и электростанции в целом для каждой из причин, их вызывающих;</li> <li>• перечень мероприятий по сокращению ограничений установленной мощности в отчетном году с указанием среднемесячных значений сокращения ограничений при выполнении каждого из мероприятий;</li> <li>• анализ проведенных мероприятий по сокращению величины ограничений установленной мощности с указанием их эффективности.</li> </ul> <p>В случае полного либо частичного непредставления запрашиваемых материалов документы на согласование величин ограничений активной мощности в СО не принимаются.</p> <p>Корректировка ограничений установленной мощности внутри месяца допускается:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в отношении генерирующего оборудования ГЭС;</li> <li>• в отношении электростанций, использующих отходы промышленного производства;</li> <li>• для ТЭС, имеющих более одной зарегистрированной ГТП – в случае перераспределения ограничений, согласованных по электростанции в целом, между ГТП, при условии сохранения суммарной величины ограничений для электростанции в целом, зарегистрированной в установленном порядке до начала месяца.</li> </ul> <p>Для целей корректировки ограничений установленной мощности внутри месяца участники оптового рынка предоставляют в СО обосновывающие документы и по согласованию с СО заявляют значения ограничений в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в СО для неценовых зон Республики Коми, Архангельской области и Калининградской области – не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, для второй неценовой зоны – не позднее 10 часов хабаровского времени суток X-1.</p> <p>В случае заявления участником в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования максимума мощности больше согласованной располагаемой мощности вдвое и более суток подряд СО имеет право пересмотреть ограничения, начиная с первого дня заявления максимума мощности больше согласованной располагаемой мощности и</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
		до конца отчетного месяца, и в трехдневный срок уведомить об этом участника оптового рынка.
6.3.1	<p>...</p> <p>Регистрация величины согласованного снижения мощности по каждому суткам отчетного периода осуществляется СО в отношении генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП генерации на основании следующих данных:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• утвержденных СО месячных графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования с указанием вида ремонта и его плановой продолжительности;</li> <li>• уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками оптового рынка в отношении ГТП, отнесенных к ценовым зонам оптового рынка и к неценовым зонам оптового рынка: территориям Республики Коми, Архангельской области и Калининградской области, не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-4 в отношении отчетных суток X. Указанные уведомления соответствуют уведомлениям ВСВГО, поданным не позднее 10 часов 00 минут по времени ценовой зоны суток X-2 в отношении расчетных суток X+2, в соответствии с Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [5] для целей выбора состава включенного оборудования;</li> <li>• уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками оптового рынка в отношении ГТП, отнесенных ко второй неценовой зоне оптового рынка (территория Дальнего Востока), не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-4;</li> <li>• актуализированных уведомлений ВСВГО, поданных участниками оптового рынка в отношении ГТП, отнесенных к ценовым зонам оптового рынка и к неценовым зонам оптового рынка: территориям Республики Коми, Архангельской области и Калининградской области, не позднее 10 часов 00 минут московского времени суток X-2 в отношении отчетных суток X, в соответствии с Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [5];</li> <li>• уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками оптового рынка не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, для второй</li> </ul>	<p>...</p> <p>Регистрация величины согласованного снижения мощности по каждому суткам отчетного периода осуществляется СО в отношении генерирующего оборудования, отнесенного к ГТП генерации на основании следующих данных:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• утвержденных СО месячных графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования с указанием вида ремонта и его плановой продолжительности;</li> <li>• уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных участниками оптового рынка в соответствии с Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [5] (уведомления ВСВГО, уведомления РСВ, оперативные уведомления);</li> <li>• согласованных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт основного и вспомогательного оборудования, поданных в соответствии с Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации (далее Положение о диспетчерских заявках) [13];</li> <li>• величин ремонтного снижения мощности, рассчитанных с учетом возможности наложения по времени графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования и сниженных на величину ограничений, приходящихся на выводимое в ремонт оборудование.</li> </ul> <p>Участник оптового рынка обязан уведомить СО о составе и параметрах генерирующего оборудования в соответствии с Регламентом актуализации расчетной модели [4] и Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка [5].</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>неценовой зоны не позднее 10 часов 00 минут хабаровского времени суток X-1, в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5] (уведомление РСВ);</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• оперативных уведомлений – уведомлений о планируемых или фактических изменениях состава и (или) параметров генерирующего оборудования, подаваемых участниками оптового рынка средствами специализированного ПО 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), в отношении операционных суток, в соответствии с <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5];</li> <li>• согласованных СО диспетчерских заявок на вывод в ремонт основного и вспомогательного оборудования, поданных в соответствии с <i>Положением о порядке оформления, подачи и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации</i> (далее <i>Положение о диспетчерских заявках</i>) [13];</li> <li>• величин ремонтного снижения мощности, рассчитанных с учетом возможности наложения по времени графиков ремонтов основного и вспомогательного оборудования и сниженных на величину ограничений, приходящихся на выводимое в ремонт оборудование.</li> </ul> <p>Участник оптового рынка обязан уведомить СО о составе и параметрах генерирующего оборудования в соответствии с <i>Регламентом актуализации расчетной модели</i> [4] и <i>Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка</i> [5].</p>	
13	<p>... Мощность минимальная (технический минимум) - Минимально-необходимая активная электрическая мощность, обеспечивающая безопасное для оборудования (турбина; генератор), потребителя, персонала состояние работы без останова технологического процесса. ... Мощность располагаемая - Располагаемая мощность энергоустановки определяется как максимальная технически возможная мощность с учетом согласованных ограничений установленной мощности и</p>	<p>... Мощность минимальная (технический минимум) - нижний предел регулировочного диапазона активной мощности генерирующего оборудования, для достижения которого допускаются изменение состава работающего основного оборудования и вспомогательного оборудования и отключение автоматического регулирования [16]. ... Располагаемая мощность - установленная мощность генерирующего оборудования, сниженная на величину ограничений установленной</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>допустимого превышения над номинальной мощностью отдельных типов турбоагрегатов.</p> <p>...</p> <p>Мощность установленная (номинальная) - Активная электрическая мощность, с которой электроустановка может работать неограниченное время, при номинальных основных параметрах, в соответствии с техническими условиями или паспортом на оборудование.</p> <p>...</p> <p>Ограничение мощности - Значение вынужденного недоиспользования установленной мощности генерирующего агрегата. Снижение мощности из-за ремонтных работ в ограничение мощности не включают. [ГОСТ 19431-84].</p> <p>...</p>	<p>мощности или увеличенная на величину длительно допустимого превышения над номинальной мощностью отдельных типов турбоагрегатов [16].</p> <p>...</p> <p>Установленная (номинальная) мощность - электрическая мощность, с которой электроустановка, оборудование могут работать длительное время при номинальных параметрах и (или) в нормальных условиях [16].</p> <p>...</p> <p>Ограничение мощности - величина вынужденного недоиспользования установленной мощности электростанции, не связанного с выводом в ремонт, консервацию или вынужденный простой основного оборудования и вспомогательного оборудования [16].</p> <p>...</p>
3.1. Приложения 4	<p>...</p> <p>Классификатор ограничений установленной мощности приведен в приложении 1 к настоящим Методическим указаниям.</p>	<p>...</p> <p>Классификатор ограничений установленной мощности приведен в приложении 4.2 к Техническим требованиям к генерирующему оборудованию участников оптового рынка.</p>
Приложение 4	<p>Исключить приложения 1, 2, 8, 9, 10 Методических указаний по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций.</p>	
Приложение 2.1 к Приложению 4	<p><b>ПРИМЕЧАНИЯ:</b></p> <p>...</p> <p>1.4. приложение на бумажном носителе сшивается, нумеруется и заверяется подписями технических руководителей электростанции и соответствующими печатями; приведенные формы, содержащие информацию о всех единицах одного вида оборудования в одной таблице, предназначены для представления в электронном виде в формате MS Excel; При представлении таблиц на бумажном носителе для каждой единицы оборудования (одна турбоустановка, один энергетический котел, РОУ и т.д.) заполняется отдельная таблица по аналогичной форме;</p> <p>1.5. приложение в электронном виде в формате Adobe Acrobat Reader должно являться отсканированной электронной копией приложения, представляемого на бумажном носителе с подписями и печатями</p> <p>...</p>	<p><b>ПРИМЕЧАНИЯ:</b></p> <p>...</p> <p>1.4. формы, содержащие информацию о всех единицах оборудования одного вида, представляются в электронном виде в формате MS Excel;</p> <p>1.5. приложение в электронном виде в формате PDF должно являться отсканированной электронной копией приложения с подписями и печатями;</p> <p>...</p>
Приложение 12 к	<p><b>ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ</b></p>	<p><b>ТРЕБОВАНИЯ К ОФОРМЛЕНИЮ ПРЕДСТАВЛЯЕМОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ</b></p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
<p>Приложению 4</p>	<p>1. Требования к оформлению пакета документов в печатном виде (рис. П.12.1).</p> <p>рис. П.12.1</p> <p>...</p> <p>1.1 Пакет документов должен состоять из пояснительной записки, обязательных приложений (кроме приложения 2.1) в соответствии с настоящими Методическими указаниями, дополнительных приложений и прочих материалов, не охваченных приложениями (отчеты о проведении испытаний, нормативные документы и т.п.), использованных при расчете ограничений установленной мощности на расчетный период. В число дополнительных приложений в обязательном порядке включается нормативно-техническая документация электростанции (диаграммы режимов, поправочные кривые, номограммы градиентов и т.п.). Допускается непредставление в печатном виде объемных дополнительных материалов (отчеты о проведении испытаний, нормативные документы, книги).</p> <p>1.2 Пакет документов объемом до 200 листов представляется в количестве одного тома. При наличии объема документации более 200 листов допускается представления двух и более томов.</p> <p>1.3 Пакет документов в целом, пояснительная записка, каждое обязательное и дополнительное приложение и дополнительный материал заверяются подписями ответственного исполнителя, руководителя электростанции или соответствующего филиала (исполнительного аппарата) компании-собственника и соответствующими печатями.</p> <p>1.4 Первым разделом пояснительной записки должен являться титульный лист, содержащий название электростанции, компании собственника, период, на который производится расчет ограничений установленной мощности, и координаты ответственных исполнителей от электростанции или филиала (исполнительного аппарата) компании-собственника.</p> <p>1.5 Вторым разделом пояснительной записки должно являться оглавление, содержащее полный перечень глав, обязательных и дополнительных приложений и материалов с обязательным приведением начальных страниц указанных разделов.</p>	<p>1. Общие требования к оформлению пакета документов.</p> <p>...</p> <p>1.1 Пакет документов должен состоять из пояснительной записки, обязательных приложений (кроме приложения 2.1) в соответствии с настоящими Методическими указаниями, дополнительных приложений и прочих материалов, не охваченных приложениями (отчеты о проведении испытаний, нормативные документы и т.п.), использованных при расчете ограничений установленной мощности на расчетный период. В число дополнительных приложений в обязательном порядке включается нормативно-техническая документация электростанции (диаграммы режимов, поправочные кривые, номограммы градиентов и т.п.).</p> <p>1.2 Первым разделом пояснительной записки должен являться титульный лист, содержащий название электростанции, участника оптового рынка, период, на который производится расчет ограничений установленной мощности, и координаты ответственных исполнителей от электростанции или участника оптового рынка.</p> <p>1.3 Вторым разделом пояснительной записки должно являться оглавление, содержащее полный перечень глав, обязательных и дополнительных приложений и материалов с обязательным приведением начальных страниц указанных разделов.</p> <p>1.4 Последним разделом пояснительной записки должен являться список используемой литературы, содержащий печатные реквизиты всех материалов, на которые имеются ссылки в пояснительной записке и приложениях.</p> <p>1.5 Каждое положение пояснительной записки, основывающееся на обращении к дополнительному материалу или приложению, в обязательном порядке должно содержать ссылку на соответствующий документ и его расположение в пояснительной записке (например, «приложение __ к настоящей пояснительной записке, стр. __»). В случае если дополнительный материал вследствие объема не включен в пояснительную записку, в обязательном порядке указывается номер страницы соответствующего документа.</p> <p>1.6 Нумерация страниц пакета документов – сквозная, начиная с титульного листа и заканчивая перечнем используемой литературы.</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p><b>1.6</b> Последним разделом пояснительной записки должен являться список используемой литературы, содержащий печатные реквизиты всех материалов, на которые имеются ссылки в пояснительной записке и приложениях.</p> <p><b>1.7</b> Каждое положение пояснительной записки, основывающееся на обращении к дополнительному материалу или приложению, в обязательном порядке должно содержать ссылку на соответствующий документ и его расположение в пояснительной записке (например, «приложение __ к настоящей пояснительной записке, стр. __»). В случае если дополнительный материал вследствие объема не включен в пояснительную записку, в обязательном порядке указывается номер страницы соответствующего документа.</p> <p><b>1.8</b> Нумерация страниц пакета документов – сквозная, начиная с титульного листа и заканчивая перечнем используемой литературы.</p> <p><b>1.9</b> Нумерация рисунков и таблиц в пояснительной записке – сквозная, вне зависимости от их размещения в разделах (главах).</p> <p><b>1.10</b> Нумерация дополнительных приложений должна начинаться с номера последнего обязательного приложения в соответствии с настоящими Методическими указаниями.</p> <p><b>1.11</b> Формат представляемого пакета документов – А4, для схем и таблиц допускается А3 (в исключительных случаях – А2), сложенных до размера формата А4.</p> <p><b>1.12</b> Ориентация страницы пояснительной записки – книжная, для схем и таблиц допускается альбомная ориентация.</p> <p><b>1.13</b> Формат шрифта – Times New Roman, размер – 14, при необходимости допускается размер 12. Межстрочный интервал – 1,5.</p> <p><b>2.</b> Требования к оформлению пакета документов в электронном виде.</p> <p><b>2.1</b> Пакет документов в электронном виде представляется в филиал ОАО «СО ЕЭС» РДУ на CD (DVD). Структура корневого каталога CD (DVD) представлена на рис. П.12.2.</p> <p>...</p> <p><b>2.2</b> Пакет документов должен содержать отсканированные копии всех разделов пакета документов в печатном виде и отсканированные</p>	<p><b>1.7</b> Нумерация рисунков и таблиц в пояснительной записке – сквозная, вне зависимости от их размещения в разделах (главах).</p> <p><b>1.8</b> Нумерация дополнительных приложений должна начинаться с номера последнего обязательного приложения в соответствии с настоящими Методическими указаниями.</p> <p><b>1.9</b> Формат представляемого пакета документов – А4, для схем и таблиц допускается А3 (в исключительных случаях – А2), сложенных до размера формата А4.</p> <p><b>1.10</b> Ориентация страницы пояснительной записки – книжная, для схем и таблиц допускается альбомная ориентация.</p> <p><b>1.11</b> Формат шрифта – Times New Roman, размер – 14, при необходимости допускается размер 12. Межстрочный интервал – 1,5.</p> <p><b>2.</b> Требования к оформлению пакета документов в электронном виде.</p> <p><b>2.1</b> Пакет документов представляется в электронном виде путем размещения в составе заявки на Сайте КОМ и подписания ЭП уполномоченным представителем участника оптового рынка. Структура корневого каталога CD (DVD) представлена на рис. П.12.2.</p> <p>...</p> <p><b>2.2</b> Пакет документов должен содержать скан-копии всех разделов пакета документов и отсканированные копии всех дополнительных материалов, в том числе скан-копии нормативно-технической документации электростанции в полном объеме.</p> <p><b>2.3</b> Пояснительная записка, обязательные и дополнительные приложения и прочие материалы должны располагаться в отдельных файлах. Название файла должно отражать его содержание (Например, «Приложение №, название электростанции, планируемый год (месяц)»).</p> <p><b>2.4</b> Формат представления файлов – PDF, MS Excel (только для обязательных приложений). Пояснительная записка представляется также в формате MS Word (DOC).</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>копии всех дополнительных материалов, не вошедших в пакет документов в печатном виде, в том числе, включаются отсканированные копии нормативно-технической документации электростанции в полном объеме.</p> <p><b>2.3</b> Пояснительная записка, обязательные и дополнительные приложения и прочие материалы должны располагаться в отдельных файлах. Название файла должно отражать его содержание (Например, «Приложение №, название электростанции, планируемый год (месяц)»).</p> <p><b>2.4</b> Формат представления файлов – AdobeReader, __.pdf, MS Excel (только для обязательных приложений). Пояснительная записка представляется также в формате MS Word, __.doc.</p>	
<b>Приложение 4</b>	По тексту ОАО «СО ЕЭС» заменить на АО «СО ЕЭС».	

<p>Термины и определения, Приложение 4</p>	<p><b>Термины и определения</b></p> <p>2.1. <b>Установленная электрическая мощность</b> – значение номинальной активной электрической мощности (МВт) в соответствии с техническими условиями или паспортом на оборудование.</p> <p>2.2. <b>Группа оборудования</b> – совокупность конденсационных турбоагрегатов или турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара с одинаковыми параметрами свежего пара (а для энергоблоков еще и одинаковой мощности), а также всех котлов (как пылеугольных, так и газомазутных), реакторных установок, обеспечивающих работу данных агрегатов. [1]</p> <p>Коды групп оборудования приведены в приложении 10 к настоящему Методическим указаниям.</p> <p>2.3. <b>Подгруппа оборудования ТЭС</b> – совокупность только пылеугольных или только газомазутных котлов и совместно работающих с ними конденсационных турбоагрегатов или турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара соответствующего давления свежего пара (а для энергоблоков еще и одинаковой мощности).</p> <p>При этом группа оборудования с поперечными связями, у которой на один коллектор работают пылеугольные и газомазутные котлы, условно приравнивается к пылеугольной подгруппе. [1]</p> <p>2.4. <b>Ограничение мощности электростанции</b> – значение вынужденного недоиспользования установленной мощности. [3]</p> <p>2.5. <b>Собственное ограничение мощности энергоустановки</b> – ожидаемая величина вынужденного недоиспользования установленной мощности энергоустановки, обусловленная влиянием факторов, распространяющих свое действие только на данную энергоустановку.</p> <p>2.6. <b>Общегрупповое ограничение мощности</b> – ожидаемая величина вынужденного недоиспользования установленной мощности совокупности энергоустановок, обусловленная влиянием факторов, распространяющих свое действие одновременно на все входящие в данную совокупность энергоустановки.</p> <p>2.7. <b>Общестанционное ограничение мощности</b> – ожидаемая величина вынужденного недоиспользования установленной мощности электростанции, обусловленная влиянием факторов, распространяющих свое действие одновременно на всю электростанцию в целом.</p> <p>2.8. <b>Ограничение мощности ГТПГ</b> – доля ожидаемых ограничений мощности электростанции, рассчитанных в соответствии с настоящими Методическими указаниями и относимых на оборудование, входящее в группу точек поставки генерации (далее ГТПГ).</p>	<p><b>Термины и определения</b></p> <p>2.1. <b>Установленная (номинальная) мощность</b> – электрическая мощность, с которой электроустановка, оборудование могут работать длительное время при номинальных параметрах и (или) в нормальных условиях.</p> <p>2.2. <b>Группа оборудования</b> – совокупность конденсационных турбоагрегатов или турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара с одинаковыми параметрами свежего пара (а для энергоблоков еще и одинаковой мощности), а также всех котлов (как пылеугольных, так и газомазутных), реакторных установок, обеспечивающих работу данных агрегатов. [1]</p> <p>2.3. <b>Подгруппа оборудования ТЭС</b> – совокупность только пылеугольных или только газомазутных котлов и совместно работающих с ними конденсационных турбоагрегатов или турбоагрегатов с регулируемыми отборами пара соответствующего давления свежего пара (а для энергоблоков еще и одинаковой мощности).</p> <p>При этом группа оборудования с поперечными связями, у которой на один коллектор работают пылеугольные и газомазутные котлы, условно приравнивается к пылеугольной подгруппе. [1]</p> <p>2.4. <b>Ограничение мощности</b> – величина вынужденного недоиспользования установленной мощности электростанции, не связанного с выводом в ремонт, консервацию или вынужденный простой основного оборудования и вспомогательного оборудования.</p> <p>2.5. <b>Собственное ограничение мощности энергоустановки</b> – ожидаемая величина вынужденного недоиспользования установленной мощности энергоустановки, обусловленная влиянием факторов, распространяющих свое действие только на данную энергоустановку.</p> <p>2.6. <b>Общегрупповое ограничение мощности</b> – ожидаемая величина вынужденного недоиспользования установленной мощности совокупности энергоустановок, обусловленная влиянием факторов, распространяющих свое действие одновременно на все входящие в данную совокупность энергоустановки.</p> <p>2.7. <b>Общестанционное ограничение мощности</b> – ожидаемая величина вынужденного недоиспользования установленной мощности электростанции, обусловленная влиянием факторов, распространяющих свое действие одновременно на всю электростанцию в целом.</p> <p>2.8. <b>Ограничение мощности ГТПГ</b> – доля ожидаемых ограничений мощности электростанции, рассчитанных в соответствии с</p>
--------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>2.9. <b>Располагаемая мощность электростанции</b> – максимальная технически возможная мощность электростанции с учетом ограничений и допустимого превышения над установленной мощностью отдельных агрегатов.</p> <p>2.10. <b>Расчетный период</b> – состоящий из расчетных подпериодов временной промежутков времени, на который проводится расчет и защита ограничений установленной мощности в текущем календарном году. Расчетным периодом является каждый месяц предстоящего календарного года.</p> <p>2.11. <b>Расчетный подпериод</b> – часть расчетного периода, состоящая из календарных суток, в пределах которых распределение тепловых нагрузок, объемы отпуска тепла, а также иные исходные данные (кроме состава готового к несению нагрузки оборудования – вывод оборудования в плановые ремонты изменением исходных данных не считается) остаются неизменными.</p>	<p>настоящими Методическими указаниями и относимых на оборудование, входящее в группу точек поставки генерации (далее ГТПГ).</p> <p>2.9. <b>Располагаемая мощность</b> – установленная мощность генерирующего оборудования, сниженная на величину ограничений установленной мощности или увеличенная на величину длительно допустимого превышения над номинальной мощностью отдельных типов турбоагрегатов.</p> <p>2.10. <b>Расчетный период</b> – состоящий из расчетных подпериодов временной промежутков времени, на который проводится расчет и защита ограничений установленной мощности в текущем календарном году. Расчетным периодом является каждый месяц предстоящего календарного года.</p> <p>2.11. <b>Расчетный подпериод</b> – часть расчетного периода, состоящая из календарных суток, в пределах которых распределение тепловых нагрузок, объемы отпуска тепла, а также иные исходные данные (кроме состава готового к несению нагрузки оборудования – вывод оборудования в плановые ремонты изменением исходных данных не считается) остаются неизменными.</p>

Действующая редакция

**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:

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

1.	Участники оптового рынка) 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 оптового рынка 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. 6.2.3. Технических требований к генерирующему оборудованию участников оптового рынка ограничения мощности в размере положительной разницы между установленной мощностью ГТП и предельным объемом поставки мощности 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 предельным объемом поставки мощности объемы ограничений мощности в отношении данного месяца 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.</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 оптового рынка

4.	Участники оптового рынка 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 трех знаков 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 оптового рынка 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 Заместителю Председателя Правления - руководителю дирекции по развитию 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 оптового рынка 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 15 числа каждого месяца, предшествующего планируемому	<p>Электростанции, заявляющие на предстоящий месяц значение ограничений мощности в размере положительной разницы между установленной мощностью ГТП и предельным объемом поставки мощности, представляют официальное письмо с запросом на согласование заявляемых ограничений. 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 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 февралю 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 оптового рынка
3.	Участники оптового рынка в отношении подведомственных электростанций	Подписание величин ограничений	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

## Новая редакция

### 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:

№	Участник процесса	Действие	Примечание
1	2	3	4

1.	Участники оптового рынка в отношении подведомственных электростанций	Формирование заявки, включая пакет документов, содержащий обязательные приложения, нормативную документацию, обосновывающие документы и расчеты	<p>Заявка и полный пакет документов в ее составе должны быть размещены в электронном виде на Сайте КОМ не позднее 01 июня года, предшествующего планируемому.</p> <p>Пакет документов должен быть сформирован в соответствии с Методическими указаниями, при этом документы оформляются в соответствии с требованиями приложения 12. В состав пакета документов включаются в том числе документы, представленные ранее.</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>Для ГЭС пакет документов должен включать пояснительную записку, расчеты и другие необходимые обосновывающие документы, в том числе паспортные данные и характеристики основного энергетического оборудования.</p> <p>В случае если в отношении электростанции в каком-либо месяце предстоящего года прогнозируется отсутствие ограничений, указанная информация должна быть представлена в СО в составе заявки, размещенной на Сайте КОМ на указанные месяцы.</p> <p>В случае если в отношении электростанции в каком-либо месяце предстоящего года прогнозируется превышение ожидаемых ограничений установленной мощности над положительной разницей между установленной мощностью ГТП и предельным объемом поставки мощности, объемы ограничений установленной мощности в отношении данного месяца подлежат согласованию СО в общем порядке на основании полного пакета представленных документов, в соответствии с Методическими указаниями и положениями настоящих <i>Технических требований</i>.</p> <p>Заявление на месяца предстоящего года в соответствии с положениями п. 6.2.3 настоящих <i>Технических требований</i> ограничений установленной мощности в размере положительной разницы между установленной мощностью ГТП и предельным объемом поставки мощности осуществляется участниками оптового рынка (электростанциями) путем подачи соответствующей заявки посредством Сайта КОМ с указанием поагрегатного распределения заявляемых объемов ограничений с указанием поагрегатного распределения заявляемых объемов ограничений.</p>
2.	Системный оператор	Согласование ограничений установленной мощности	<p>Рассмотрение до 30 августа года, предшествующего планируемому, представленных в соответствии с п.1 настоящего Регламента пакетов документов, включая проверку их полноты и корректности представленных расчетов.</p> <p>Перечень замечаний направляется Системным оператором по электронной почте на адрес ответственного исполнителя участника оптового рынка (электростанции).</p>
3.	Участники оптового рынка в отношении подведомственных электростанций	Устранение замечаний по результатам рассмотрения СО пакета документов	Корректировка ранее представленных по п.1 настоящего Регламента данных и документов в части устранения замечаний, выявленных по результатам рассмотрения Системным оператором пакета документов
4.	Системный оператор	Согласование заявки	Согласование до 05 сентября года, предшествующего планируемому, представленных участниками оптового рынка (электростанциями) заявленных величин ограничений установленной мощности на предстоящий год путем установки в электронном виде в отношении соответствующей заявки на Сайта КОМ признака, содержащего результат рассмотрения.

на этапе месячного планирования:

№	Участник процесса	Действие	Примечание
1	2	3	4
1.	Участники оптового рынка (электростанции)	Формирование заявки, включая пакет документов, содержащий обязательные приложения, нормативную документацию, обосновывающие документы и расчеты	<p>Заявка и пакет документов должны быть размещены в электронном виде на Сайте КОМ:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- не позднее 15 числа месяца, предшествующего планируемому месяцу, в случае если заявка и пакет документов подавались на этапе годового планирования;</li> <li>- не позднее 1 числа месяца, предшествующего планируемому месяцу, в случае если заявка и пакет документов не подавались на этапе годового планирования.</li> </ul> <p>Заявление ограничений установленной мощности в размере положительной разницы между установленной мощностью ГТП и предельным объемом поставки мощности осуществляется участником оптового рынка (электростанцией) путем подачи соответствующей заявки с указанием поагрегатного распределения заявляемых объемов ограничений установленной мощности.</p> <p>В случае заявления превышения ожидаемых ограничений мощности над положительной разницей между установленной мощностью ГТП и предельным объемом поставки мощности, объемы ограничений установленной мощности в отношении данного месяца 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 требованиями приложением 12 к Методическим указаниям.</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 электронном виде представляется только оформленные в соответствии с требованиями Методических указаний пояснительная записка и обязательные приложения (приложения 3-7 к Методическим указаниям). В случае внесения изменений в нормативно-техническую документацию (НТД) или дополнительные приложения к пояснительной записке, новые редакции указанных материалов также должны быть представлены в электронном виде.</p> <p>Для электростанций, не подававших пакет документов или не согласовавших ограничения на этапе годового планирования, пакет документов в электронном виде подается в полном объеме.</p> <p>Приложение 2.1 и полный пакет 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>
2.	Системный оператор	Согласование ограничений установленной мощности	Согласование заявленных данных выполняется не позднее 1 (одного) дня до начала планируемого месяца путем установки в электронном виде в отношении соответствующей заявки на Сайта КОМ признака, содержащего результат рассмотрения.

3.	Участники оптового рынка (электростанции)	Устранение замечаний по результатам рассмотрения заявки	Корректировка ранее представленных по п.1 настоящего Регламента данных и документов в части устранения замечаний, выявленных по результатам рассмотрения Системным оператором пакета документов в срок не позднее 2 (двух) рабочих дней до начала планируемого месяца.
----	-------------------------------------------	---------------------------------------------------------	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Добавить приложение

**Приложение 4.2**  
к Техническим требованиям  
к генерирующему оборудованию  
участников оптового рынка

Классификатор ограничений установленной мощности генерирующего оборудования \*

№ п/п	Вид ограничений	Код причин ограничений	
		3	4
1	Технические ограничения	1	Непроектное топливо (при соответствии требованиям п. 5.11.2 Методических указаний)
2	Технические ограничения	2	Износ котлов и котельно-вспомогательного оборудования, отработавших расчетный ресурс
3	Технические ограничения	3	Конструктивные дефекты котлов (в т.ч. котлов-утилизаторов)
4	Технические ограничения	4	Конструктивные дефекты котельно-вспомогательного оборудования
5	Технические ограничения	5	Недостаточная номинальная производительность котельно-вспомогательного оборудования
6	Технические ограничения	6	Неудовлетворительное техническое состояние поверхностей нагрева котлов (в т.ч. котлов-утилизаторов)
7	Технические ограничения	7	Неудовлетворительное техническое состояние газовоздушного тракта
8	Технические ограничения	8	Неудовлетворительное техническое состояние котельно-вспомогательного оборудования
9	Технические ограничения	9	Неудовлетворительное техническое состояние паропроводов, работа турбин со сниженными параметрами пара
10	Технические ограничения	10	Недостаточная номинальная паропроизводительность котлов (в т.ч. котлов-утилизаторов)
11	Технические ограничения	11	Конструктивные дефекты турбоагрегатов
12	Технические ограничения	12	Неудовлетворительное техническое состояние турбоагрегатов
13	Технические ограничения	13	Неудовлетворительное техническое состояние лопаточного аппарата
14	Технические ограничения	14	Неудовлетворительное техническое состояние вспомогательного оборудования турбоагрегатов
15	Технические ограничения	15	Неудовлетворительное техническое состояние оборудования и устройств системы регенерации
16	Технические ограничения	16	Износ турбоагрегата, отработавшего расчетный ресурс
17	Технические ограничения	17	Недостаточная номинальная подача ПТН
18	Технические ограничения	18	Неудовлетворительное техническое состояние ПТН
19	Технические ограничения	33	Недостаточная пропускная способность паропроводов свежего пара
20	Технические ограничения	57	Неудовлетворительное техническое состояние генератора
21	Технические ограничения	58	Недостаточная производительность топливopодачи
22	Технические ограничения	59	Строительно-монтажные недоделки на котлах и котельно-вспомогательном оборудовании
23	Технические ограничения	60	Строительно-монтажные недоделки на турбинах, в тепловых схемах на вспомогательном оборудовании турбин

№ п/п	Вид ограничений	Код причин ограничений	
1	2	3	4
24	Технические ограничения	61	Недостаточная производительность общестанционного оборудования и устройств (химводоочистка, дымовая труба, золоотвалы)
25	Технические ограничения	62	Недостаточная проектная производительность общестанционного оборудования и устройств (химводоочистка, дымовая труба, золоотвалы)
26	Технические ограничения	63	Строительно-монтажные недоделки на общестанционном оборудовании
27	Отсутствие/недостаток тепловых нагрузок	20	Отсутствие или недостаток тепловых нагрузок ГТУ-ТЭЦ
28	Отсутствие/недостаток тепловых нагрузок	22	Недостаток тепловых нагрузок турбин, работающих по техническим причинам только с ухудшенным вакуумом
29	Отсутствие/недостаток тепловых нагрузок	24	Прочие причины, связанные с режимом потребления тепла
30	Отсутствие/недостаток тепловых нагрузок	25	Отсутствие или недостаток тепловых нагрузок турбин типов «Т», «П», «ПТ», «Р» (конструктивные особенности, не связанные с отклонением от проекта, в т.ч. связанные с пропускной способностью ЧСД)
31	Отсутствие/недостаток тепловых нагрузок	31	Повышенное потребление тепла (по техническим особенностям схемы)
32	Отсутствие/недостаток тепловых нагрузок	32	Отпуск тепла из нерегулируемых отборов
33	Ограничения по системе технического водоснабжения	41	Недостаточное количество градирен по проекту
34	Ограничения по системе технического водоснабжения	42	Недостаточная производительность циркуляционных насосов
35	Ограничения по системе технического водоснабжения	43	Недостаточное количество циркуляционных насосов по проекту
36	Ограничения по системе технического водоснабжения	44	Неудовлетворительное техническое состояние трубопроводов
37	Ограничения по системе технического водоснабжения	45	Неудовлетворительное техническое состояние градирен
38	Ограничения по системе технического водоснабжения	46	Неудовлетворительное техническое состояние циркуляционных насосов
39	Ограничения по системе технического водоснабжения	47	Неудовлетворительное техническое состояние конденсаторов
40	Ограничения по системе технического водоснабжения	48	Прочие причины, связанные с работой системы технического водоснабжения
41	Ограничения по системе технического водоснабжения	49	Повышение температуры охлаждающей воды на входе в конденсатор (при соответствии номинальных характеристик вспомогательного оборудования)
42	Ограничения по системе технического водоснабжения	50	Недостаточная охлаждающая способность прудов-охладителей
43	Ограничения по температуре наружного воздуха	51	Ограничения мощности ГТУ по температуре наружного воздуха
44	Ограничения по температуре наружного воздуха	52	Ограничения мощности ГТУ по работе дожимного компрессора
45	Ограничения по температуре наружного воздуха	53	Ограничения мощности ПГУ, обусловленные наличием температурных ограничений ГТУ
46	Прочие ограничения	54	Проектное несоответствие мощности генератора
47	Прочие ограничения	55	Работа турбогенератора в режиме синхронного компенсатора, не связанная с техническим состоянием основного и вспомогательного оборудования
48	Прочие ограничения	56	Недостаточная пропускная способность электротехнического оборудования электростанции (запертая мощность)
49	Прочие ограничения	64	Ограничения мощности по условиям охраны воздушного бассейна (превышение норма предельно-допустимых выбросов)
50	Прочие ограничения	65	Ограничения мощности по условиям охраны водного бассейна (превышение норм предельно-допустимых сбросов вредных веществ и температурного загрязнения)
51	Прочие ограничения	66	Ограничения мощности по условиям охраны водного бассейна (превышение норм водопотребления)
52	Прочие ограничения	67	Ограничения по топливному циклу АЭС
53	Прочие ограничения	68	Ограничения по работе реакторной установки АЭС
54	Прочие ограничения	69	Системные ограничения
55	Прочие ограничения	70	Прочие причины, не вошедшие в классификатор
56	Ограничения ГЭС	71	Износ оборудования (сооружений), отработавшего расчетный ресурс
57	Ограничения ГЭС	72	Конструктивные дефекты основного и вспомогательного оборудования, зданий и гидротехнических сооружений
58	Ограничения ГЭС	73	Проектное несоответствие производительности отдельного оборудования установленной мощности гидрогенераторов

№ п/п	Вид ограничений	Код причин ограничений	
		3	4
59	Ограничения ГЭС	74	Неудовлетворительное техническое состояние (дефекты основных узлов оборудования, возникшие в процессе эксплуатации и требующие замены в период проведения работ по его модернизации и реконструкции)
60	Ограничения ГЭС	75	Строительно-монтажные недоделки на основном и вспомогательном оборудовании ГЭС)
61	Ограничения ГЭС	76	Дополнительные требования по защите окружающей среды (ограничения по нижнему бьефу)
62	Ограничения ГЭС	77	Недостаток гидроресурсов (приточность ниже расчетной)
63	Ограничения ГЭС	78	Проектная сезонная сработка водохранилищ, ледовый подпор
64	Ограничения ГЭС	79	Снижение нагрузки вследствие работы на водотоке в соответствии с проектом в зимний период (для ГЭС, не имеющих водохранилищ)
65	Ограничения ГЭС	80	Срабатывание водохранилищ по требованию других водопользователей (для нужд ирригации, рыбного хозяйства, судоходства, сплава леса и т.п.)

\* - при формировании объемов заявленных ограничений установленной мощности в электронном виде посредством Сайта КОМ задается суммарный объем ограничений установленной мощности для каждого указываемого кода причин ограничений, носящих технический и/или временный характер.

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка с 01.01.2023** в связи с вводом в действие *Методических указаний по проверке готовности генерирующего оборудования тепловых электростанций к участию в общем первичном регулировании частоты*.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
1.1	<p>... Проверка соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка настоящим <i>Техническим требованиям</i> осуществляется в соответствии с Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям (далее <i>Порядок установления соответствия</i>), утверждаемым СО, и регламентами оптового рынка. <i>Технические требования и Порядок установления соответствия</i> размещаются в открытом доступе на официальном сайте СО. <b>Перечень определений, используемых в настоящих <i>Технических требованиях</i> и <i>Порядке установления соответствия</i>, приведен в Приложении 1.</b></p>	<p>... Проверка соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка настоящим <i>Техническим требованиям</i> осуществляется в соответствии с Порядком установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям (далее <i>Порядок установления соответствия</i>), утверждаемым СО, и регламентами оптового рынка. <i>Технические требования и Порядок установления соответствия</i> размещаются в открытом доступе на официальном сайте СО.</p>
3.1	<p>Проверка готовности генерирующего оборудования ТЭС к участию в ОПРЧ может осуществляться путем проведения контрольных испытаний в соответствии с <b>Методическими рекомендациями по проверке готовности ТЭС к общему первичному регулированию частоты</b> (Приложение 1). ... Проверка готовности генерирующего оборудования АЭС к участию в ОПРЧ должна осуществляться путем проведения контрольных испытаний по программам, индивидуальным для каждого энергоблока, учитывающим требования <b>Методических рекомендаций по проверке готовности ТЭС к общему первичному регулированию частоты</b> (Приложение 1). При этом допускается ограничиваться испытаниями только вверху регулировочного диапазона энергоблока. <b>Проверка готовности генерирующего оборудования ПГУ к участию в ОПРЧ может осуществляться путем проведения контрольных испытаний в соответствии с <i>Методическими рекомендациями по проверке готовности ПГУ к общему первичному регулированию частоты</i> (Приложение 3).</b></p>	<p>Проверка готовности генерирующего оборудования ТЭС к участию в ОПРЧ может осуществляться путем проведения контрольных испытаний в соответствии с <b>Методическими указаниями по проверке готовности генерирующего оборудования тепловых электростанций в общем первичном регулировании частоты</b> (Приложение 1). ... Проверка готовности генерирующего оборудования АЭС к участию в ОПРЧ должна осуществляться путем проведения контрольных испытаний по программам, индивидуальным для каждого энергоблока, учитывающим требования <b>Методических указаний по проверке готовности генерирующего оборудования тепловых электростанций в общем первичном регулировании частоты</b> (Приложение 1). При этом допускается ограничиваться испытаниями только вверху регулировочного диапазона энергоблока.</p>
Приложение 1	<p><b>Методические рекомендации по проверке готовности ТЭС к общему первичному регулированию частоты</b> заменить на</p>	

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<b>Методические указания по проверке готовности генерирующего оборудования тепловых электростанций в общем первичном регулировании частоты</b>	
Приложение 3	<b>Методические рекомендации по проверке готовности ПГУ к общему первичному регулированию частоты</b>	Удалить