

Изменения, вносимые в **Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка с 01.03.2021**, в целях унификации процедур заявления ограничений в ценовых и неценовых зонах оптового рынка

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.2	<p><b>Особенности учета ограничений установленной мощности на территориях ценовых зон оптового рынка</b></p> <p>...</p> <p>В отношении генерирующего оборудования ГЭС и электростанций, в отношении которых в реестре субъектов оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка, предоставленном КО в СО до начала расчетного месяца, установлен признак использования при производстве электроэнергии в качестве основного энергоносителя доменный, коксовой, конвертерный газ, масляные смеси, каменноугольную смолу, отходящее тепло технологических агрегатов и иные отходы промышленного производства (далее – электростанции, использующие отходы промышленного производства) участники оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в СО не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (для второй неценовой зоны – до 10 часов хабаровского времени суток X-1), заявляют почасовые значения ограничений установленной мощности.</p> <p>...</p>	<p><b>Особенности учета ограничений установленной мощности на территориях ценовых зон оптового рынка</b></p> <p>...</p> <p>В отношении генерирующего оборудования ГЭС и электростанций, в отношении которых в реестре субъектов оптового рынка, допущенных к торговой системе оптового рынка, предоставленном КО в СО до начала расчетного месяца, установлен признак использования при производстве электроэнергии в качестве основного энергоносителя доменный, коксовой, конвертерный газ, масляные смеси, каменноугольную смолу, отходящее тепло технологических агрегатов и иные отходы промышленного производства (далее – электростанции, использующие отходы промышленного производства) участники оптового рынка в уведомлениях о составе и параметрах генерирующего оборудования, поданных в СО не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2, заявляют почасовые значения ограничений установленной мощности.</p> <p>...</p>
6.2.3	<p><b>Особенности учета ограничений установленной мощности на территориях неценовых зон оптового рынка</b></p> <p>...</p> <p>Корректировка ограничений установленной мощности на предстоящий месяц должна быть представлена в СО не позднее 01 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 01 числа месяца, предшествующего планируемому, должен</p>	<p><b>Особенности учета ограничений установленной мощности на территориях неценовых зон оптового рынка</b></p> <p>...</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</p>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>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 ТЭС и АЭС согласование величин ограничений установленной мощности по генерирующему оборудованию, ГТП и электростанции в целом осуществляется в соответствии с <i>Методическими указаниями по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций</i> (Приложение 4).</p> <p>Корректировка ограничений установленной мощности внутри месяца допускается по согласованию с СО, для первой <b>неценовой зоны не позднее 16 часов 30 минут московского времени суток X-2 (суток, предшествующих торговому), для второй неценовой зоны до 10 часов хабаровского времени суток X-1 (суток, предшествующих операционным)</b> в отношении</p>	<p>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 ТЭС и АЭС согласование величин ограничений установленной мощности по генерирующему оборудованию, ГТП и электростанции в целом осуществляется в соответствии с <i>Методическими указаниями по определению и согласованию ограничений установленной электрической мощности тепловых и атомных электростанций</i> (Приложение 4).</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, <b>использующих отходы промышленного производства;</b></li> </ul>

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>генерирующего оборудования ГЭС и электростанций, использующих отходы промышленного производства. Кроме того, корректировка ограничений установленной мощности внутри месяца допускается по согласованию с СО для неблочных ТЭС, имеющих более одной зарегистрированной ГТП, а также для блочных ТЭС, имеющих более одной зарегистрированной ГТП – при наличии ограничений в целом по станции, при условии сохранения суммарной величины ограничений для электростанции в целом, зарегистрированной в установленном порядке до начала месяца.</p> <p>...</p>	<ul style="list-style-type: none"> <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>...</p>

Текущая 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 месячного планирования:

№	Отправитель	Действие	Срок	Примечание	Адрес послестав.
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 01 числа каждого месяца, предшествующего планируемому	<p>Электростанции, заявляющие на предстоящий месяц значение ограничений мощности в размере положительной разницы между установленной мощностью ГТП и суммарной максимальной располагаемой мощностью входящего в ГТП генерирующего оборудования, указанной в <i>Акте об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования</i>, представляют официальное письмо с запросом на согласование заявляемых ограничений.</p> <p>При этом в приложении 9 указывается поагрегатное распределение заявляемых объемов.</p> <p>Для всех остальных электростанций согласование СО ограничений осуществляется в общем порядке на основании полного пакета представленных документов в соответствии с Методическими указаниями и положениями настоящих Технических требований.</p> <p>Для ТЭС и АЭС пакет документов должен быть сформирован в соответствии с Методическими указаниями.</p> <p>Для ГЭС пакет документов должен включать пояснительную записку, расчеты и другие необходимые обосновывающие документы.</p> <p>Оформление документов осуществляется в соответствии с требованиями приложением 12 к Методическим указаниям.</p> <p>Полный пакет документов представляется на компакт-диске.</p> <p>Для электростанций, по которым были согласованы ограничения на этапе годового планирования, а также отсутствуют изменения в НТД и в дополнительных приложениях к пояснительной записке (прочих материалах), в бумажном виде представляется только 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 РЛУ

2.	Филиалы СО РДУ	Согласование ограничений	Не позднее 28 числа месяца, предшествующего планируемому (для февраля не позднее 27 числа)	<p>При наличии согласования ограничений филиалы СО РДУ фиксируют величины ограничений, о чем сообщают на электростанции.</p> <p>При наличии замечаний филиалы СО РДУ направляют письмо, в котором в обязательном порядке отражается решение об отказе и перечень зафиксированных замечаний.</p>	Участники оптового рынка
3.	Участники оптового рынка в отношении подведомствен ных электростанци й	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 месячного планирования:

№	Отправитель	Действие	Срок	Примечание	Адрес постав-
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 суммарной максимальной располагаемой мощностью входящего в ГТП генерирующего оборудования, указанной в <i>Акте об общесистемных технических параметрах и характеристиках генерирующего оборудования</i>, представляют официальное письмо с запросом на согласование заявляемых ограничений.</p> <p>При этом в приложении 9 указывается поагрегатное распределение заявляемых объемов.</p> <p>Для всех остальных электростанций согласование СО ограничений осуществляется в общем порядке на основании полного пакета представленных документов в соответствии с Методическими указаниями и положениями настоящих Технических требований.</p> <p>Для ТЭС и АЭС пакет документов должен быть сформирован в соответствии с Методическими указаниями.</p> <p>Для ГЭС пакет документов должен включать пояснительную записку, расчеты и другие необходимые обосновывающие документы.</p> <p>Оформление документов осуществляется в соответствии с требованиями приложением 12 к Методическим указаниям.</p> <p>Полный пакет документов представляется на компакт-диске.</p> <p>Для электростанций, по которым были согласованы ограничения на этапе годового планирования, а также отсутствуют изменения в НТД и в дополнительных приложениях к пояснительной записке (прочих материалах), в бумажном виде представляется только 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 дополнительных 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 РГУ

2.	Филиалы СО РДУ	Согласование ограничений	Не позднее 28 числа месяца, предшествующего планируемому (для февраля не позднее 27 числа)	<p>При наличии согласования ограничений филиалы СО РДУ фиксируют величины ограничений, о чем сообщают на электростанции.</p> <p>При наличии замечаний филиалы СО РДУ направляют письмо, в котором в обязательном порядке отражается решение об отказе и перечень зафиксированных замечаний.</p>	Участники оптового рынка
3.	Участники оптового рынка в отношении подведомствен ных электростанци й	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