

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками, связанные с переходом на проведение внутрисуточных оптимизационных расчетов во второй синхронной зоне Единой энергетической системы России.**

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
5.1.	<p>Плановый диспетчерский график (далее – плановый ДГ) – диспетчерский график, соединяющий последовательные во времени значения активной мощности, заданные для ГОУ на момент окончания каждого часа. Плановые ДГ формируются Системным оператором по каждому объекту управления (в том числе по неценовым зонам) в сутки X-1 на операционные сутки X, а также в сутки X до конца суток X, и определяют на момент окончания каждого часа (конец получаса – для 2-й неценовой зоны) заданное значение активной мощности. Для объектов управления, расположенных на территориях ценовых зон, плановыми ДГ являются предварительный план балансирующего рынка (далее – ППБР) и планы балансирующего рынка (далее – ПБР-NN), для территорий не объединенных в ценовые зоны – доводимые диспетчерские графики (далее – ДДГ).</p> <p>В течение суток X Системный оператор осуществляет уточняющий расчет плановых ДГ для объектов генерации, расположенных в ценовых зонах.</p> <p>В случае одобрения (акцепта) результатов расчета и присвоения его результатам статуса ПБР – NN (план балансирующего рынка часа – NN) Системный оператор доводит новый плановый ДГ до объектов управления.</p> <p>Плановые ДГ (ППБР/ПБР/ДДГ) доводятся вышестоящим диспетчерским центром до нижестоящих диспетчерских центров и до всех объектов управления, находящихся в управлении соответствующего диспетчерского центра, в виде диспетчерских распоряжений.</p>	<p>Плановый диспетчерский график (далее – плановый ДГ) – диспетчерский график, соединяющий последовательные во времени значения активной мощности, заданные для ГОУ на момент окончания каждого часа. Плановые ДГ формируются Системным оператором по каждому объекту управления (в том числе по неценовым зонам) в сутки X-1 на операционные сутки X, а также в сутки X до конца суток X, и определяют на момент окончания каждого часа заданное значение активной мощности. Для объектов управления, расположенных на территориях ценовых зон, плановыми ДГ являются предварительный план балансирующего рынка (далее – ППБР) и планы балансирующего рынка (далее – ПБР-NN), для территорий не объединенных в ценовые зоны – доводимые диспетчерские графики (далее – ДДГ), а для второй неценовой зоны и уточненные доводимые диспетчерские графики (далее – УДДГ-NN).</p> <p>В течение суток X Системный оператор осуществляет уточняющий расчет плановых ДГ для объектов генерации, расположенных в ценовых зонах и второй неценовой зоне.</p> <p>В случае одобрения (акцепта) результатов расчета и присвоения его результатам статуса ПБР – NN (план балансирующего рынка часа – NN) или УДДГ-NN (уточненный доводимый диспетчерский график часа – NN) Системный оператор доводит новый плановый ДГ до объектов управления.</p> <p>Плановые ДГ (ППБР/ПБР/ДДГ/УДДГ) доводятся вышестоящим диспетчерским центром до нижестоящих диспетчерских центров и до всех объектов управления,</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Диспетчерское распоряжение о вводе ППБР/ПБР–NN подписывается старшим диспетчером смены главного диспетчерского центра Системного оператора. Диспетчерское распоряжение о вводе ДДГ подписывается Директором по управлению режимами – главным диспетчером филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ задает плановый режим работы генерирующего оборудования по заданному перечню значений активной нагрузки для объекта генерации на конец каждого часа до конца операционных суток, соответствующих плановому диспетчерскому графику.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ является обязательным к исполнению, если иное не задано диспетчерской командой.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ доводится до персонала объекта электроэнергетики с использованием специализированного ПО, которым является терминал участника балансирующего рынка (ПО ТУБР) – клиентская версия автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования (консоль сбора данных об изменении системных условий – КИСУ), либо иное программное обеспечение, обеспечивающее, в том числе, прием от Системного оператора плановых диспетчерских графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования участников оптового рынка.</p> <p>Для ГЭС, имеющих введенную в промышленную эксплуатацию информационно-управляющую систему доведения плановой мощности из диспетчерских центров Системного оператора до гидроэлектростанций по каналам ЦС (ЦКС) АРЧМ – ГРАМ ГЭС (далее – СДПМ), плановый диспетчерский график также доводится путем доведения значений активной мощности генерации на моменты окончания каждого часа до ГРАМ</p>	<p>находящихся в управлении соответствующего диспетчерского центра, в виде диспетчерских распоряжений.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе ППБР/ПБР–NN подписывается старшим диспетчером смены главного диспетчерского центра Системного оператора. Диспетчерское распоряжение о вводе ДДГ/УДДГ–NN подписывается Директором по управлению режимами – главным диспетчером филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ задает плановый режим работы генерирующего оборудования по заданному перечню значений активной нагрузки для объекта генерации на конец каждого часа до конца операционных суток, соответствующих плановому диспетчерскому графику.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ является обязательным к исполнению, если иное не задано диспетчерской командой.</p> <p>Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ доводится до персонала объекта электроэнергетики с использованием специализированного ПО, которым является терминал участника балансирующего рынка (ПО ТУБР) – клиентская версия автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования (консоль сбора данных об изменении системных условий – КИСУ), либо иное программное обеспечение, обеспечивающее, в том числе, прием от Системного оператора плановых диспетчерских графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования участников оптового рынка.</p> <p>Для ГЭС, имеющих введенную в промышленную эксплуатацию информационно-управляющую систему доведения плановой мощности из диспетчерских центров Системного оператора до гидроэлектростанций по каналам ЦС (ЦКС) АРЧМ – ГРАМ ГЭС (далее – СДПМ), плановый диспетчерский график</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>(ГРАРМ) ГЭС.</p> <p>Если существуют ГОУ, которые должны работать с нагрузкой, отличной от планового ДГ, то для изменения режима работы ГОУ должна быть отдана и зарегистрирована стандартная документируемая диспетчерская команда по изменению режима генерации активной мощности.</p> <p>При отдаче в отношении ГОУ (электростанции) команды <i><Работать по плановому диспетчерскому графику></i> ГОУ должен работать с графиком нагрузки, соответствующим актуальному ПБР-NN (вернуться на плановый ДГ).</p> <p>При вводе в эксплуатацию нового объекта генерации и доведении до нового объекта управления диспетчерского распоряжения о вводе первого планового ДГ в отношении такого ГОУ необходимо отдать и зарегистрировать формальную диспетчерскую команду <i><Работать по плановому диспетчерскому графику></i>.</p> <p>При получении от диспетчера вышестоящего диспетчерского центра диспетчерского распоряжения о вводе нового планового ДГ (получении очередного ПБР-NN), диспетчер в отношении ГОУ (электростанций), находящихся в управлении данного диспетчерского центра, осуществляет отдачу и регистрацию соответствующих команд и сообщений в следующем порядке:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. В случае, когда ГОУ в соответствии с действующей командой работает по плановому ДГ и данному ГОУ необходимо продолжить работу по плановому ДГ после акцепта ПБР при доведении планового ДГ до объекта управления команды по данному ГОУ не отдаются и не регистрируются. В таком случае данный ГОУ должен, начиная с часа NN-1 до часа NN, осуществить переход на новый плановый ДГ; 2. В случае, когда ГОУ в соответствии с действующей командой работает по плановому ДГ, но в момент акцепта 	<p>также доводится путем доведения значений активной мощности генерации на моменты окончания каждого часа до ГРАМ (ГРАРМ) ГЭС.</p> <p>Если существуют ГОУ, которые должны работать с нагрузкой, отличной от планового ДГ, то для изменения режима работы ГОУ должна быть отдана и зарегистрирована стандартная документируемая диспетчерская команда по изменению режима генерации активной мощности.</p> <p>При отдаче в отношении ГОУ (электростанции) команды <i><Работать по плановому диспетчерскому графику></i> ГОУ должен работать с графиком нагрузки, соответствующим актуальному ПБР-NN или УДДГ-NN (вернуться на плановый ДГ).</p> <p>При вводе в эксплуатацию нового объекта генерации и доведении до нового объекта управления диспетчерского распоряжения о вводе первого планового ДГ в отношении такого ГОУ необходимо отдать и зарегистрировать формальную диспетчерскую команду <i><Работать по плановому диспетчерскому графику></i>.</p> <p>При получении от диспетчера вышестоящего диспетчерского центра диспетчерского распоряжения о вводе нового планового ДГ (получении очередного ПБР-NN или УДДГ-NN), диспетчер в отношении ГОУ (электростанций), находящихся в управлении данного диспетчерского центра, осуществляет отдачу и регистрацию соответствующих команд и сообщений в следующем порядке:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. В случае, когда ГОУ в соответствии с действующей командой работает по плановому ДГ и данному ГОУ необходимо продолжить работу по плановому ДГ после акцепта ПБР или УДДГ при доведении планового ДГ до объекта управления команды по данному ГОУ не отдаются и не регистрируются. В таком случае данный ГОУ должен, начиная с часа NN-1 до часа NN, осуществить переход на новый плановый ДГ; 2. В случае, когда ГОУ в соответствии с действующей командой

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>ПБР-NN ГОУ необходимо работать с графиком нагрузки, отличным от очередного ПБР-NN (изменить режим работы по отношению к плановому ДГ), необходимо отдать и зарегистрировать соответствующую команду на изменение активной нагрузки;</p> <p>3. В случае, когда ГОУ в соответствии с действующей командой работает с графиком нагрузки, отличным от планового ДГ, и при акцепте очередного ПБР-NN необходимо вернуть указанный ГОУ на плановый ДГ, в отношении этого ГОУ необходимо отдать и зарегистрировать команду <i><Работать по плановому диспетчерскому графику></i>;</p> <p>4. В случае, когда ГОУ в соответствии с действующей командой работает с графиком нагрузки, отличным от планового ДГ и при акцепте очередного ПБР-NN данному ГОУ необходимо продолжать работу с нагрузкой, заданной действующей командой, при акцепте очередного ПБР-NN команды по данному ГОУ не отдаются и не регистрируются. В таком случае данный ГОУ должен продолжить работу в соответствии с действующей командой;</p> <p>5. В случае, если ГОУ работает с графиком нагрузки, отличным от планового ДГ, и при акцепте очередного ПБР-NN данному ГОУ необходимо изменить график нагрузки, заданный действующей командой, необходимо отдать и зарегистрировать соответствующую команду на изменение активной нагрузки.</p>	<p>работает по плановому ДГ, но в момент акцепта ПБР-NN ГОУ необходимо работать с графиком нагрузки, отличным от очередного ПБР-NN или УДДГ-NN (изменить режим работы по отношению к плановому ДГ), необходимо отдать и зарегистрировать соответствующую команду на изменение активной нагрузки;</p> <p>3. В случае, когда ГОУ в соответствии с действующей командой работает с графиком нагрузки, отличным от планового ДГ, и при акцепте очередного ПБР-NN или УДДГ-NN необходимо вернуть указанный ГОУ на плановый ДГ, в отношении этого ГОУ необходимо отдать и зарегистрировать команду <i><Работать по плановому диспетчерскому графику></i>;</p> <p>4. В случае, когда ГОУ в соответствии с действующей командой работает с графиком нагрузки, отличным от планового ДГ и при акцепте очередного ПБР-NN или УДДГ-NN данному ГОУ необходимо продолжать работу с нагрузкой, заданной действующей командой, при акцепте очередного ПБР-NN или УДДГ-NN команды по данному ГОУ не отдаются и не регистрируются. В таком случае данный ГОУ должен продолжить работу в соответствии с действующей командой;</p> <p>5. В случае, если ГОУ работает с графиком нагрузки, отличным от планового ДГ, и при акцепте очередного ПБР-NN или УДДГ-NN данному ГОУ необходимо изменить график нагрузки, заданный действующей командой, необходимо отдать и зарегистрировать соответствующую команду на изменение активной нагрузки.</p>
8.2.	Особенности изменения состава включенного генерирующего оборудования на территориях ценовых зон оптового рынка	Особенности изменения состава включенного генерирующего оборудования на территориях ценовых зон оптового рынка и второй неценовой зоны
8.2.1.	Исключение составляют предусмотренные п. 7.2.2. настоящего <i>Порядка отдачи и регистрации команд</i> случаи	Исключение составляют предусмотренные п. 8.2.2. настоящего <i>Порядка отдачи и регистрации команд</i> случаи

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	включения в сеть генерирующего оборудования по инициативе участника (запросу оперативного персонала электростанции).	включения в сеть генерирующего оборудования по инициативе участника (запросу оперативного персонала электростанции).
8.2.2.	В случае окончания ремонта ранее срока, указанного в разрешенной диспетчерской заявке, досрочное включение генерирующего оборудования, функционирующего на территориях ценовых зон оптового рынка, не учтенное при формировании ПДГ, не разрешается.	В случае окончания ремонта ранее срока, указанного в разрешенной диспетчерской заявке, досрочное включение генерирующего оборудования, функционирующего на территориях ценовых зон оптового рынка и второй неценовой зоны , не учтенное при формировании ПДГ, не разрешается.

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками, связанные с уточнением порядка регистрации сообщений об отклонениях от заданного режима работы.**

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
6.8.	Добавить	<p>6.8. Регистрация сообщений об отклонениях от заданного режима работы</p> <p>Если при наблюдении за фактическим режимом работы объекта (по данным телеметрии), в том числе при работе по плановому диспетчерскому графику (за исключением периодов работы генерирующего оборудования с максимальной нагрузкой по командам, отданным в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления, либо по командам, отданным в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании), диспетчером выявлено не согласованное с Системным оператором отклонение от заданного значения, превышающее 3 МВт или 2% от заявленной максимальной включенной мощности, но не менее чем на 1 МВт, то диспетчер может повторно отдать ранее отданную команду и потребовать ее выполнения. При неисполнении требования диспетчера по устранению фактического отклонения нагрузки от заданного значения, диспетчер в установленном порядке должен довести до оперативного персонала объекта электроэнергетики и зарегистрировать сообщение <Зарегистрирован факт «отклонение от заданного режима работы»>.</p>

Перечень стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками

Действующая редакция

9. Диспетчерские сообщения о регистрации факта «неисполнение команды диспетчера»				
9.1	Объявляется предупреждение о регистрации факта «неисполнение команды диспетчера»	ИН	Недопустимое отклонение от УДГ	Произвольный комментарий
9.2	Зарегистрирован факт «неисполнение команды диспетчера»	ИН	Недопустимое отклонение от УДГ	Произвольный комментарий

Новая редакция

9. Диспетчерские сообщения об исполнении диспетчерских команд				
9.1	Объявляется предупреждение о регистрации факта «неисполнение команды диспетчера»	ИН	Недопустимое отклонение от УДГ	Произвольный комментарий
9.2	Зарегистрирован факт «неисполнение команды диспетчера»	ИН	Недопустимое отклонение от УДГ	Произвольный комментарий
9.3	Зарегистрирован факт «отклонение от заданного режима работы»	ИН	Отказ от загрузки	Произвольный комментарий
			Отказ от разгрузки	Произвольный комментарий

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками**, связанные с приведением в соответствие документа с текстом Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

<p>Приложение 6 п. 1.1</p>	<p>Составляющая величины отклонения по внешней инициативе при наличии снижения потребления участника оптового рынка и/или прекращения/снижения поставки электроэнергии по сечению экспорта-импорта, обусловленных управляющими воздействиями противоаварийной и режимной автоматики, определяется Системным оператором только при наличии представленного участником <i>Акта расследования технологического нарушения</i>, ставшего причиной снижения поставки электроэнергии (далее <i>Акта расследования</i>) при условии, что снижение произошло из-за:</p> <ul style="list-style-type: none"> – действия противоаварийной автоматики: <ul style="list-style-type: none"> • автоматики предотвращения нарушения устойчивости; • автоматики ограничения снижения напряжения; • автоматики ограничения перегрузки оборудования); – ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности). 	<p>Составляющая величины отклонения по внешней инициативе при наличии снижения потребления участника оптового рынка и/или прекращения/снижения поставки электроэнергии по сечению экспорта-импорта, обусловленных управляющими воздействиями противоаварийной и режимной автоматики, определяется Системным оператором только при наличии представленного участником <i>Акта расследования технологического нарушения</i>, ставшего причиной снижения поставки электроэнергии (далее <i>Акта расследования</i>) при условии, что снижение произошло из-за:</p> <ul style="list-style-type: none"> – действия противоаварийной автоматики: <ul style="list-style-type: none"> • автоматики предотвращения нарушения устойчивости; • автоматики ограничения повышения напряжения; • автоматики ограничения снижения напряжения; • автоматики ограничения перегрузки оборудования); – ввода графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).
-----------------------------------	--	---

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками**, связанные с приведением текста команд на изменение нагрузки объектов ВИЭ в соответствие со стандартом ДУ объектами ВИЭ и Регламентом оперативного диспетчерского управления электроэнергетическим режимом объектов управления ЕЭС России (Приложение № 9 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).

<p>11.1.</p>	<p>При необходимости ограничить (снизить) плановую нагрузку ГОУ ВИЭ диспетчером должна быть отдана и зарегистрирована команда <i><Генерация не более «N» МВт></i>. При исполнении указанной команды оперативный персонал электростанции ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного значения, к заданному командой моменту времени.</p> <p>При отдаче команды <i><Генерация не более «N» МВт></i> новое заданное значение нагрузки должно быть не более величины, определенной плановым графиком (ПБР).</p> <p>В случае, если по причине вывода из работы или изменения режима работы электротехнического (сетевое) оборудования разрешена диспетчерская заявка на ограничение возможной нагрузки ГОУ ВИЭ или в режимных указаниях разрешенной заявки на вывод из работы электротехнического (сетевое) оборудования указана необходимость ограничения нагрузки ГОУ ВИЭ, диспетчером может быть отдана и зарегистрирована команда <i><Работать не выше планового диспетчерского графика></i>. При исполнении указанной команды оперативный персонал электростанции ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного в плане балансирующего рынка значения, к заданному командой моменту времени.</p> <p>При необходимости отключения от сети генерирующего оборудования электростанции ВИЭ диспетчером должна быть отдана команда <i><Отключить генерирующее оборудование ВИЭ (наименование объекта ВИЭ/ГОУ ВИЭ)></i> при этом время</p>	<p>При необходимости ограничить (снизить) плановую нагрузку ГОУ ВИЭ диспетчером должна быть отдана и зарегистрирована команда <i><Генерация не более «N» МВт></i>. При исполнении указанной команды оперативный персонал электростанции ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного значения, к заданному командой моменту времени.</p> <p>При отдаче в отношении СЭС/ВЭС команды <i><Генерация не более «N» МВт></i> в целях предотвращения возможного отключения действием защит одной отходящей от шин электростанции линии электропередачи классом напряжения 110 киловольт и ниже, которая в соответствии с техническим решением по выдаче мощности данной СЭС/ВЭС является единственной линией, по которой может осуществляться выдача мощности данной СЭС/ВЭС, в качестве причины отдачи команды регистрируется причина <i><Предотвращение возможного отключения объекта ВИЭ></i> с соответствующим комментарием.</p> <p>При отдаче команды <i><Генерация не более «N» МВт></i> новое заданное значение нагрузки должно быть не более величины, определенной плановым графиком (ПБР).</p> <p>В случае, если по причине вывода из работы или изменения режима работы электротехнического (сетевое) оборудования разрешена диспетчерская заявка на ограничение возможной нагрузки ГОУ ВИЭ или в режимных указаниях разрешенной заявки на вывод из работы электротехнического (сетевое) оборудования указана необходимость ограничения нагрузки ГОУ ВИЭ, диспетчером может быть отдана и</p>
--------------	--	--

окончания исполнения не указывается и не регистрируется. Для таких команд временем, заданным командой СО, (временем исполнения команды) является время окончания 10-той минуты со времени отдачи команды. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить полное прекращение выдачи мощности.

Для объектов ВИЭ допускается отдача команд на отключение от сети генерирующего оборудования или на ограничение (снижение) плановой нагрузки в целом на электростанцию ВИЭ. При этом:

- в случае отключения оборудования команда *<Отключить генерирующее оборудование ВИЭ (наименование объекта ВИЭ)>* означает, что данная команда отдана в отношении каждого ГОУ, входящего в состав указанной электростанции. Регистрация таких команд производится с указанием всех необходимых реквизитов отдельно по каждому ГОУ;
- в случае ограничения (снижения) нагрузки команда *<Генерация не более «N» МВт>* означает, что данная команда отдана в отношении суммарной нагрузки всех ГОУ в составе указанной электростанции. Регистрация команд производится с указанием всех необходимых реквизитов отдельно по каждому ГОУ с распределением нагрузки по ГОУ;
- в случае ограничения (снижения) нагрузки команда *<Работать не выше планового диспетчерского графика>* означает, что такая команда отдана в отношении каждого ГОУ в составе указанной электростанции. Регистрация команд производится с указанием всех необходимых реквизитов отдельно по каждому ГОУ.

зарегистрирована команда *<Генерация не более планового диспетчерского графика>*. При исполнении указанной команды оперативный персонал электростанции ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного в плане балансирующего рынка значения, к заданному командой моменту времени.

При необходимости отключения от сети генерирующего оборудования электростанции ВИЭ диспетчером должна быть отдана команда *<Отключить генерирующее оборудование ВИЭ (наименование объекта ВИЭ/ГОУ ВИЭ)>* при этом время окончания исполнения не указывается и не регистрируется. Для таких команд временем, заданным командой СО, (временем исполнения команды) является время окончания 10-той минуты со времени отдачи команды. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить полное прекращение выдачи мощности.

Для объектов ВИЭ допускается отдача команд на отключение от сети генерирующего оборудования или на ограничение (снижение) плановой нагрузки в целом на электростанцию ВИЭ. При этом:

- в случае отключения оборудования команда *<Отключить генерирующее оборудование ВИЭ (наименование объекта ВИЭ)>* означает, что данная команда отдана в отношении каждого ГОУ, входящего в состав указанной электростанции. Регистрация таких команд производится с указанием всех необходимых реквизитов отдельно по каждому ГОУ;
- в случае ограничения (снижения) нагрузки команда *<Генерация не более «N» МВт>* означает, что данная команда отдана в отношении суммарной нагрузки всех ГОУ в составе указанной электростанции. Регистрация команд производится с указанием всех необходимых реквизитов отдельно по каждому ГОУ с распределением нагрузки по

		ГОУ; • в случае ограничения (снижения) нагрузки команда <Генерация не более планового диспетчерского графика> означает, что такая команда отдана в отношении каждого ГОУ в составе указанной электростанции. Регистрация команд производится с указанием всех необходимых реквизитов отдельно по каждому ГОУ.
--	--	--

Приложение 1

Перечень стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками

Действующая редакция

1. Команды по изменению активной нагрузки				
1.7	Работать не выше планового диспетчерского графика	ИВ	Ограничения по электрической сети	Произвольный комментарий

Новая редакция

1. Команды по изменению активной нагрузки				
1.7	Генерация не более планового диспетчерского графика	ИВ	Ограничения по электрической сети	Произвольный комментарий

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками, связанные с техническими правками**

12	ЕЭС России Единая энергетическая энерго система России;	ЕЭС России Единая энергетическая система России;
13	<ul style="list-style-type: none"> – Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172 «»; – Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.07.2007 № 484 «»; 	<ul style="list-style-type: none"> – Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172; – Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86;