

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом ОАО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками** в связи с уточнением порядка доведения плановых диспетчерских графиков до объектов управления (с 01.08.2012)

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
4.	<p>4. Плановые графики генерации</p> <p>Плановый диспетчерский график (далее – плановый ДГ) – диспетчерский график, формируемый Системным оператором по каждому объекту управления (в том числе по неценовым зонам) в сутки X-1 на операционные сутки X и определяющий на момент окончания каждого часа (середины 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</p>	<p>4. Плановые графики генерации</p> <p>Плановый диспетчерский график (далее – плановый ДГ) – диспетчерский график, формируемый 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 определяющий на момент окончания каждого часа (середины 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</p>

диспетчерских центров и до всех объектов управления, находящихся в управлении соответствующего диспетчерского центра, в виде диспетчерских распоряжений.

При акцепте очередного ПБР до всех ГОУ (электростанций), находящихся в управлении соответствующего диспетчерского центра, доводится и регистрируется стандартное документируемое диспетчерское сообщение <ПБР-NN акцептован> не менее чем за 5 минут до начала действия соответствующего ПБР-NN (часа NN-1). Сообщение <ПБР-NN акцептован> регистрируется диспетчером того диспетчерского центра, который непосредственно доводит данное сообщение оперативному персоналу электростанции.

При акцепте очередного ПБР диспетчер вышестоящего диспетчерского центра сообщение <ПБР-NN акцептован> до диспетчера нижестоящего диспетчерского центра не доводит и, соответственно, не регистрирует. Факт акцепта очередного ПБР-NN для диспетчера нижестоящего диспетчерского центра подтверждается получением соответствующего планового графика с присвоенным статусом ПБР-NN.

Диспетчерское сообщение <ПБР-NN акцептован> означает для оперативного персонала энергообъекта, что для ГОУ в соответствии с диспетчерским распоряжением установлен новый плановый ДГ.

Диспетчерское сообщение <ПБР-NN акцептован> может не доводиться до ГОУ (электростанций), по которым значения нового ПБР – NN совпадает с ранее действовавшим плановым ДГ по всем часам нового ПБР-NN.

диспетчерских центров и до всех объектов управления, находящихся в управлении соответствующего диспетчерского центра, в виде диспетчерских распоряжений.

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.

Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ является обязательным к исполнению, если иное не задано диспетчерской командой.

Диспетчерское распоряжение о вводе нового планового ДГ доводится до персонала энергообъекта 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.

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

При отдаче в отношении ГОУ (электростанции) команды «Работать по плановому диспетчерскому графику» ГОУ должен работать с графиком нагрузки, соответствующим актуальному ПБР-NN.

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.

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:

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, до оперативного персонала энергообъекта доводится и регистрируется диспетчерское сообщение «ПБР-NN акцептован». Команды по данному ГОУ при этом 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 ПБР-NN ГОУ необходимо работать с

активной мощности.

При отдаче в отношении ГОУ (электростанции) команды «Работать по плановому диспетчерскому графику» ГОУ должен работать с графиком нагрузки, соответствующим актуальному ПБР-NN (вернуться на плановый ДГ).

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 «Работать по плановому диспетчерскому графику».

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 в следующем порядке:

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 ПБР-NN ГОУ необходимо

	<p>графиком нагрузки, отличным от очередного ПБР-NN (изменить режим работы по отношению к плановому ДГ), необходимо довести до оперативного персонала энергообъекта и зарегистрировать диспетчерское сообщение <ПБР-NN акцептован>, после чего отдать и зарегистрировать новую 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 довести до оперативного персонала энергообъекта и зарегистрировать диспетчерское сообщение <ПБР-NN акцептован>, после чего отдать и зарегистрировать команду «Работать по плановому ДГ»;</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 и доведении диспетчерского сообщения <ПБР-NN акцептован> в отношении данного ГОУ до оперативного персонала энергообъекта доводиться и регистрируется диспетчерское сообщение <ПБР-NN акцептован>. Иные команды по данному ГОУ при этом 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,</p>	<p>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 <Работать по плановому диспетчерскому графику>;</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 при этом 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>отличным от планового ДГ, и при акцепте очередного ПБР-NN данному ГОУ необходимо изменить график нагрузки, заданный действующей командой, необходимо довести до оперативного персонала энергообъекта и зарегистрировать диспетчерское сообщение <ПБР-NN акцептован> в отношении данного ГОУ, после чего отдать и зарегистрировать новую команду на изменение активной нагрузки.</p> <p>При регистрации в качестве времени отдачи диспетчерского сообщения <ПБР-NN акцептован> указывается фактическое время доведения сообщения.</p>	
	<p>Диспетчерское сообщение «ПБР – NN акцептован» исключить из Перечня стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками.</p>	

Изменения, вносимые в Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом ОАО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками в связи с уточнением порядка отдачи команд с атрибутом собственной инициативы.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
3.1.3.	<p>3.1.3. Классификация инициативы отклонения</p> <p>Каждой регистрируемой команде присваивается атрибут инициативы отклонения от планового диспетчерского графика:</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Инициатива собственная <ИС>. Присваивается командам, инициированным запросом участника оптового рынка на отклонение от планового (уточненного) диспетчерского графика (с учетом особенностей присвоения атрибута инициативы по ГОУ внешних перетоков); 	<p>3.1.3. Классификация инициативы отклонения</p> <p>Каждой регистрируемой команде присваивается атрибут инициативы отклонения от планового диспетчерского графика:</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ Инициатива собственная <ИС>. Присваивается командам, инициированным запросом участника оптового рынка на отклонение от планового (уточненного) диспетчерского графика по ГОУ нижнего уровня (ГТП) (с учетом особенностей присвоения атрибута инициативы по ГОУ внешних перетоков);
5.1.	<p>5.1. Изменение графика генерации по собственной инициативе</p> <p>Запрос оперативного персонала энергообъекта на изменение графика генерации по собственной инициативе, в том числе в связи с аварийным отключением оборудования, может быть удовлетворен, в том числе, если при этом потребуются изменение генерации на других объектах генерации по внешней инициативе.</p> <p>Исключение составляют случаи, то есть запрос не</p>	<p>5.1. Изменение графика генерации по собственной инициативе</p> <p>Запрос оперативного персонала энергообъекта на изменение графика генерации по собственной инициативе может быть подан исключительно в отношении ГОУ нижнего уровня (ГТП), в том числе в связи с аварийным отключением оборудования. Такой запрос может быть удовлетворен, в том числе, если при этом потребуются изменение генерации на других ГОУ по внешней</p>

может быть удовлетворен, когда команда на изменение графика генерации по собственной инициативе запрашивается в процессе предотвращения и ликвидации нарушений нормального режима (например: планируются к вводу графики ограничения потребления, по ГОУ операционной зоны отдана команда *<Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования>*, отсутствуют резервы за сечением, фактические перетоки в котором близки к максимально-допустимым значениям, а запрос поступает на снижение генерации и т.п.).

Если отклонение на загрузку или разгрузку, от значения, ранее заданного УДГ, по запросу оперативного персонала энергообъекта на изменение режима работы объекта генерации по собственной инициативе не превышает 50 МВт (в случае если по соответствующей операционной зоне не установлена меньшая величина) диспетчер имеет право отдать соответствующую команду на изменение активной нагрузки ГОУ по собственной инициативе без изменения графиков генерации других энергообъектов по внешней инициативе. В противном случае диспетчер соответствующего ДЦ должен запросить разрешение диспетчера вышестоящего уровня. Диспетчер вышестоящего ДЦ, получивший соответствующий запрос, должен:

инициативе.

Исключение составляют случаи, то есть запрос не может быть удовлетворен, когда команда на изменение графика генерации по собственной инициативе запрашивается в процессе предотвращения и ликвидации нарушений нормального режима (например: планируются к вводу графики ограничения потребления, по ГОУ операционной зоны отдана команда *<Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования>*, отсутствуют резервы за сечением, фактические перетоки в котором близки к максимально-допустимым значениям, а запрос поступает на снижение генерации и т.п.).

Команда на изменение графика генерации ГОУ нижнего уровня (ГТП) по собственной инициативе может быть зарегистрирована диспетчером того диспетчерского центра, который непосредственно отдает команды оперативному персоналу электростанции.

В остальных случаях, в том числе при отдаче команд диспетчером вышестоящего ДЦ диспетчеру нижестоящего ДЦ, всегда регистрируется внешняя инициатива.

Если отклонение на загрузку или разгрузку, от значения, ранее заданного УДГ, по запросу оперативного персонала энергообъекта на изменение режима работы объекта генерации по собственной инициативе не превышает 50 МВт (в случае если по соответствующей операционной зоне не установлена меньшая величина) диспетчер имеет право отдать соответствующую команду на изменение активной нагрузки ГОУ **нижнего уровня (ГТП)** по собственной инициативе без изменения графиков генерации других энергообъектов по внешней инициативе. В противном случае диспетчер соответствующего ДЦ

		должен запросить разрешение диспетчера вышестоящего уровня. Диспетчер вышестоящего ДЦ, получивший соответствующий запрос, должен:

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом ОАО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками** в связи с уточнением порядка корректировки плановых графиков сальдо перетоков в сечениях экспорта/импорта по запросу диспетчера Системного оператора.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.2.	<p>По режимным условиям ЕЭС России диспетчером Системного оператора у диспетчера зарубежной энергосистемы может быть также запрошена корректировка планового графика в случаях, когда отсутствует договор оказания аварийной помощи из зарубежной энергосистемы или отсутствует необходимость получения аварийной помощи. Команды на корректировку планового графика в таком случае регистрируются с причиной <i><Согласованное с зарубежной энергосистемой изменение заданного графика сальдо перетоков ></i>. В качестве комментария к команде указывается конкретная причина, послужившая основанием для запроса о корректировке планового графика.</p>	<p>По режимным условиям ЕЭС России диспетчером Системного оператора у диспетчера зарубежной энергосистемы может быть также запрошена корректировка планового графика в случаях, когда отсутствует договор оказания аварийной помощи из зарубежной энергосистемы или отсутствует необходимость получения аварийной помощи. Команды на корректировку планового графика в таком случае регистрируются с причиной <i><Согласованное с зарубежной энергосистемой изменение заданного графика сальдо перетоков ></i>. В качестве комментария к команде указывается конкретная причина, послужившая основанием для запроса о корректировке планового графика.</p> <p>В случае невыполнения зарубежным оператором действий в зоне своей ответственности по поддержанию перетока в сечении в области допустимых значений, допускается обращение диспетчера Системного оператора с запросом о корректировке планового графика к диспетчерам зарубежных энергосистем. Команда по корректировке планового графика в таком случае регистрируется с атрибутом «ИВ» и причиной <i><Невыполнение зарубежным оператором действий в зоне своей ответственности по поддержанию перетока в сечении в</i></p>

			области допустимых значений >. В качестве комментария к команде указываются наименования зарубежного оператора и сечения.	
Кома нда 5.2	Причина отклонения	Комментарий	Причина отклонения	Комментарий
	Ограничение по электрической сети	Невыполнение зарубежным оператором действий по поддержанию перетока в сечении в зоне своей ответственности	Невыполнение зарубежным оператором действий в зоне своей ответственности по поддержанию перетока в сечении в области допустимых значений	Указать наименования зарубежного оператора и сечения
Кома нда 5.3	Причина отклонения	Комментарий	Причина отклонения	Комментарий
	Ограничение по электрической сети	Невыполнение зарубежным оператором действий по поддержанию перетока в сечении в зоне своей ответственности	Невыполнение зарубежным оператором действий в зоне своей ответственности по поддержанию перетока в сечении в области допустимых значений	Указать наименования зарубежного оператора и сечения