

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 изменениями в регламенты оптового рынка, связанными с новым порядком определения ИВА, и исключением из документа *Регламент взаимодействия Системного оператора и участников оптового рынка при оформлении Актов о снижении (изменении) потребления (поставки) электроэнергии по внешней инициативе* (Приложение 6).

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
Приложение 3	<p>4. Определение составляющей величины отклонения фактического потребления (поставки) электроэнергии от планового почасового объема по внешней инициативе</p> <p>В случае снижения потребления (поставки) электроэнергии участнику оптового рынка, обусловленного управляющими воздействиями противоаварийной и режимной автоматики (Перечень противоаварийной и режимной автоматики приведен в <i>Порядке установления соответствия</i>) из-за внешнего для электроэнергетического объекта участника оптового рынка события, а также вводом графиков временного отключения и аварийного ограничения потребления, соответствующий объем отклонений относится на внешнюю инициативу.</p> <p>В таких случаях снижение потребления (поставки) электроэнергии оформляется Актами в соответствии с Приложением 6 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>.</p> <p>Отклонение, возникающее при выполнении команд на изменение нагрузки объектов генерации, функционирующих на розничных рынках (включая электростанции промышленных предприятий), может быть зарегистрировано как отклонение по потреблению участника оптового рынка, в акте о согласовании ГТП потребления которого указаны такие объекты генерации. Отклонение по потреблению для участника оптового рынка подтверждается только в случае соответствующего обращения участника оптового рынка и в объеме, не превышающем заданную командами Системного оператора величину изменения нагрузки объекта генерации, с учетом знака изменения нагрузки (загрузка/разгрузка).</p>	<p>4. Определение составляющей величины отклонения фактического потребления (поставки) электроэнергии от планового почасового объема по внешней инициативе</p> <p>В случае снижения потребления (поставки) электроэнергии участнику оптового рынка, обусловленного управляющими воздействиями противоаварийной или режимной автоматики из-за внешнего для электроэнергетического объекта участника оптового рынка события, а также вводом графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), соответствующий объем отклонений относится на внешнюю инициативу.</p> <p>В таких случаях Системный оператор в порядке, установленном п. 2.2.5. Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к <i>Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка</i>), формирует и передает Коммерческому оператору признак отнесения отклонений на внешнюю инициативу по соответствующей ГТП потребления.</p> <p>В случае отдачи команд на изменение режима работы объектов генерации, функционирующих на розничных рынках (включая электростанции промышленных предприятий) Системный оператор в порядке, установленном п. 2.2.5. Регламента определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к <i>Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка</i>), формирует и передает Коммерческому оператору объемы составляющей величины отклонения по внешней инициативе в ГТП потребления, включающие в себя в соответствии с Актами о согласовании групп точек поставки</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	Увеличение/снижение потребления электроэнергии участника оптового рынка оформляется Системным оператором Актом в соответствии с Приложением 6 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд.</i>	<i>субъекта оптового рынка и отнесении их к узлам расчетной модели</i> такие объекты генерации.
Приложение 6	<p style="text-align: center;">Приложение 6</p> Регламент взаимодействия Системного оператора и участников оптового рынка при оформлении Актов о снижении (изменении) потребления (поставки) электроэнергии по внешней инициативе	удалить

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 исключением из документа *Общих правил присвоения фактическим пускам генерирующего оборудования признака инициатора пуска (включения в сеть)*** (Приложение 5).

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
Приложение 5	<p style="text-align: right;">Приложение 5</p> Общие правила присвоения фактическим пускам генерирующего оборудования признака инициатора пуска (включения в сеть)	удалить

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 проверкой наличия фактических резервов мощности.**

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
4.4.	<p>Реквизит <Классификация причины возникновения> является служебным, фиксирующим причину отдачи команды или выдачи разрешения. В случае необходимости произносится при отдаче команд (выдаче разрешений) диспетчером вышестоящего ДЦ диспетчеру нижестоящего ДЦ. До оперативного персонала энергообъектов указанные реквизиты не доводятся. Регистрируются в обязательном порядке для всех команд и разрешений.</p> <p>Реквизит <Комментарий> является служебным, конкретизирующим причину отдачи команды (выдачи разрешения) для последующего анализа. До оперативного персонала энергообъектов указанные реквизиты не доводятся. Регистрируются для всех команд и разрешений за исключением СДК, для которых Перечнем СДК предусмотрена возможность регистрации произвольного комментария. В таком случае комментарий регистрируется при необходимости.</p>	<p>Реквизит <Классификация причины возникновения> является служебным, фиксирующим причину отдачи команды или выдачи разрешения. В случае необходимости произносится при отдаче команд (выдаче разрешений) диспетчером вышестоящего ДЦ диспетчеру нижестоящего ДЦ. Регистрируются в обязательном порядке для всех команд и разрешений. До оперативного персонала энергообъектов причина отдачи команды или выдачи разрешения не доводится.</p> <p>Реквизит <Комментарий> является служебным, конкретизирующим причину отдачи команды (выдачи разрешения) для последующего анализа. Регистрируются для всех команд и разрешений за исключением СДК, для которых Перечнем СДК предусмотрена возможность регистрации произвольного комментария. В таком случае комментарий регистрируется при необходимости. До оперативного персонала энергообъектов комментарий не доводится.</p>
6.6.	<p>При наличии в распоряжении СО информации, свидетельствующей о возможном заявлении участником оптового рынка недостоверных данных о нахождении генерирующего оборудования в холодном резерве или о максимальной включенной мощности генерирующего оборудования, диспетчер по согласованию с главным диспетчером соответствующего диспетчерского центра имеет право осуществить проверку фактического наличия резервов мощности путем включения генерирующего оборудования из холодного резерва и (или) загрузки генерирующего оборудования до максимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования.</p>	<p>При наличии в распоряжении СО информации, свидетельствующей о возможном заявлении участником оптового рынка недостоверных данных о нахождении генерирующего оборудования в холодном резерве или о максимальной или минимальной включенной мощности генерирующего оборудования, диспетчер по согласованию с главным диспетчером соответствующего диспетчерского центра имеет право осуществить проверку фактического наличия резервов мощности путем включения генерирующего оборудования до максимальной мощности или разгрузки до минимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах оборудования и учтенной в ПБР. Оценка указанных команд выполняется в соответствии с Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности (Приложение № 13 к Договору о</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		<i>присоединении к торговой системе оптового рынка).</i>
6.6.2.	<p>Загрузка генерирующего оборудования осуществляется до максимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования, путем отдачи диспетчерской команды <Генерация «N» MВт> с обязательным указанием причины <Проверка фактических резервов мощности> и присвоением атрибута внешней инициативы <ИВ>.</p> <p>Команда на изменение активной мощности с причиной <Проверка фактических резервов мощности> может быть отдана без учета РЖТ на загрузку. Стандартный период проверки наличия фактических резервов должен составлять не менее 1 (одного) часа, от времени окончания исполнения команды на загрузку генерирующего оборудования в целях проверки наличия фактических резервов. При необходимости действие такой команды может быть продлено на период не более 3 (трех) часов.</p> <p>Проверка фактических резервов мощности может быть осуществлена не более 3 (трех) раз в течение календарного месяца (отдано и зарегистрировано не более 3 (трех) команд) в отношении любого ГОУ нижнего уровня. Отдача команды на изменение активной мощности с причиной <Проверка фактических резервов мощности> в отношении ГОУ верхнего уровня означает отдачу аналогичной команды в отношении всех ГОУ нижнего уровня, входящих в данный ГОУ верхнего уровня. Команды на изменение активной мощности с причиной <Проверка фактических резервов мощности> целесообразно отдавать в период неизменной максимальной мощности и постоянного состава оборудования.</p> <p>Доведение до участников оптового рынка результатов оценки исполнения указанных диспетчерских команд производится в соответствии с <i>Типовым порядком оформления Актов и Уведомлений</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>).</p> <p>Участник оптового рынка до окончания исполнения команды, отданной в целях проверки наличия фактических резервов, имеет право в устном оперативном уведомлении заявить о невозможности загрузки (разгрузки) до значения, заданного соответствующей командой диспетчера, с указанием нового актуального значения максимальной</p>	<p>Загрузка генерирующего оборудования осуществляется до максимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования и учтенной в ПБР, путем отдачи диспетчерской команды <Загрузка до максимальной заявленной мощности> с обязательным указанием причины <Проверка фактических резервов мощности> и присвоением атрибута внешней инициативы <ИВ>.</p> <p>Команда <Загрузка до максимальной заявленной мощности> отдается без учета РЖТ на загрузку. Стандартный период проверки наличия фактических резервов должен составлять не более 3 (трех) часов. Проверка выполняется на всем включенном генерирующем оборудовании, входящем в состав ГОУ, без дополнительного включения оборудования из холодного резерва, при этом период проверки определяется периодом действия соответствующей команды – от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного диспетчером, до времени начала исполнения следующей диспетчерской команды на изменение активной нагрузки.</p> <p>Проверка фактических резервов мощности на загрузку может быть осуществлена не более 3 (трех) раз в течение календарного месяца (отдано и зарегистрировано не более 3 (трех) команд на загрузку до максимальной заявленной мощности) в отношении любого ГОУ нижнего уровня. Отдача команды <Загрузка до максимальной заявленной мощности> в отношении ГОУ верхнего уровня означает отдачу аналогичной команды в отношении всех ГОУ нижнего уровня, входящих в данный ГОУ верхнего уровня. Команды <Загрузка до максимальной заявленной мощности> целесообразно отдавать в период постоянного состава оборудования.</p> <p>Доведение до участников оптового рынка результатов оценки исполнения указанных диспетчерских команд производится в соответствии с <i>Типовым порядком оформления Актов и Уведомлений</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>).</p> <p>Участник оптового рынка до окончания исполнения команды <Загрузка до максимальной заявленной мощности> имеет право в устном оперативном уведомлении заявить о невозможности загрузки до</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>или минимальной мощности. В таком случае, в соответствии с <i>Порядком установления соответствия</i>, регистрируется отказ от загрузки и для данного ГОУ целесообразно отдать команду «Работать по плановому диспетчерскому графику». В случае необходимости дальнейший режим работы соответствующего ГОУ может быть задан диспетчером с использованием стандартных формулировок СДК по изменению активной мощности в соответствии с настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</p> <p>В случае неуспешной проверки фактических резервов мощности оперативный персонал объекта электроэнергетики имеет право подать запрос на загрузку для подтверждения максимальной мощности. В таких случаях загрузка генерирующего оборудования осуществляется путем отдачи диспетчерской команды <Генерация «N» MВт>) с обязательным указанием причины <Подтверждение максимальной мощности> и присвоением атрибута собственной инициативы <ИС>. Запрос на подтверждение максимальной мощности может быть не согласован, если такое изменение режима работы ГОУ недопустимо по режимным условиям.</p>	<p>значения максимальной мощности, заявленной в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования и учтенной в ПБР, с указанием нового актуального значения максимальной мощности. В таком случае, в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> (Приложение № 13 к <i>Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка</i>), регистрируется диспетчерское сообщение «Отклонение от заданного режима работы» (ОЗР) и для данного ГОУ целесообразно отдать команду «Работать по плановому диспетчерскому графику». В случае необходимости дальнейший режим работы соответствующего ГОУ может быть задан диспетчером с использованием стандартных формулировок СДК по изменению активной мощности в соответствии с настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</p> <p>В случае неуспешной проверки фактических резервов мощности на загрузку оперативный персонал объекта электроэнергетики имеет право подать запрос на загрузку для подтверждения максимальной мощности. В таких случаях загрузка генерирующего оборудования осуществляется путем отдачи диспетчерской команды <Генерация «N» MВт>) с обязательным указанием причины <Подтверждение максимальной мощности> и присвоением атрибута собственной инициативы <ИС>. Запрос на подтверждение максимальной мощности может быть не согласован, если такое изменение режима работы ГОУ недопустимо по режимным условиям.</p>
6.6.3.	Добавить	<p>6.6.3. Разгрузка генерирующего оборудования до минимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования</p> <p>Разгрузка генерирующего оборудования осуществляется до минимальной мощности, заявленной участником оптового рынка в уведомлении о составе и параметрах генерирующего оборудования и учтенной в ПБР, путем отдачи диспетчерской команды <Разгрузка до минимальной заявленной мощности> с обязательным указанием причины <Проверка фактических резервов мощности> и присвоением атрибута внешней инициативы <ИВ>.</p> <p>Команда <Разгрузка до минимальной заявленной мощности> отдается без учета РЖТ на разгрузку. Стандартный период проверки</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>наличия фактических резервов должен составлять не более 3 (трех) часов. Проверка выполняется на всем включенном генерирующем оборудовании, входящем в состав ГОУ, без дополнительного отключения, при этом период проверки определяется периодом действия соответствующей команды – от времени окончания исполнения диспетчерской команды, заданного диспетчером, до времени начала исполнения следующей диспетчерской команды на изменение активной нагрузки.</p> <p>Проверка фактических резервов мощности на разгрузку может быть осуществлена не более 3 (трех) раз в течение календарного месяца (отдано и зарегистрировано не более 3 (трех) команд на разгрузку до минимальной заявленной мощности) в отношении любого ГОУ нижнего уровня. Отдача команды <i><Разгрузка до минимальной заявленной мощности></i> в отношении ГОУ верхнего уровня означает отдачу аналогичной команды в отношении всех ГОУ нижнего уровня, входящих в данный ГОУ верхнего уровня. Команды <i><Разгрузка до минимальной заявленной мощности></i> целесообразно отдавать в период постоянного состава оборудования.</p> <p>Доведение до участников оптового рынка результатов оценки исполнения указанных диспетчерских команд производится в соответствии с <i>Типовым порядком оформления Актов и Уведомлений</i> (Приложение 2 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>).</p> <p>Участник оптового рынка до окончания исполнения команды <i><Разгрузка до минимальной заявленной мощности></i> имеет право в устном оперативном уведомлении заявить о невозможности разгрузки до значения, заданного соответствующей командой диспетчера, с указанием нового актуального значения минимальной мощности. В таком случае, в соответствии с <i>Регламентом определения объемов фактически поставленной на оптовый рынок мощности</i> (Приложение № 13 к <i>Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка</i>), регистрируется диспетчерское сообщение <i>«Отклонение от заданного режима работы»</i> и для данного ГОУ целесообразно отдать команду <i>«Работать по плановому диспетчерскому графику»</i>. В случае необходимости дальнейший режим работы соответствующего ГОУ может быть задан диспетчером с использованием стандартных формулировок СДК по изменению активной мощности в соответствии с</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</p> <p>В случае неуспешной проверки фактических резервов мощности на разгрузку оперативный персонал объекта электроэнергетики имеет право подать запрос на разгрузку для подтверждения минимальной мощности. В таких случаях разгрузка генерирующего оборудования осуществляется путем отдачи диспетчерской команды <Генерация «N» MВт>) с обязательным указанием причины <Подтверждение минимальной мощности> и присвоением атрибута собственной инициативы <ИС>. Запрос на подтверждение минимальной мощности может быть не согласован, если такое изменение режима работы ГОУ недопустимо по режимным условиям.</p>

Приложение 1

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

Добавить команду

4.6	Загрузка до максимальной заявленной мощности	ИВ	Проверка фактических резервов мощности	Произвольный комментарий
4.7	Разгрузка до минимальной заявленной мощности	ИВ	Проверка фактических резервов мощности	Произвольный комментарий

Добавить причину

1.4.	Генерация «N» МВт	ИС	Подтверждение минимальной мощности	Произвольный комментарий
------	-------------------	----	--	--------------------------

Удалить причину

1.4.	Генерация «N» МВт	ИВ	Проверка фактических резервов мощности	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 редакционными правками.**

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
6.8.	<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>	<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 устранить фактическое отклонение. 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>
13.	<p>13. Перечень регламентирующих документов</p> <ul style="list-style-type: none"> – Правила оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854; – Правила технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937; – Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937; 	<p>13. Перечень регламентирующих документов</p> <ul style="list-style-type: none"> – Правила оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854; – Правила технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937; – Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937;

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>Федерации от 27.12.2010 № 1172;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86; – Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 06.06.2013 № 290 «Об утверждении Правил разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики»; – Приказ Министерства энергетики Российской Федерации от 19.07.2003 № 229 «Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (ПТЭ)»; – Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка; – Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка; – Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям; – Положение о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации; – Инструкция о порядке ведения оперативных переговоров диспетчерским персоналом диспетчерского центра. 	<p>Федерации от 27.12.2010 № 1172;</p> <ul style="list-style-type: none"> – Правила вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 86; – Правила разработки и применения графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности) и использования противоаварийной автоматики, утвержденные Приказом Минэнерго России от 06.06.2013 № 290; – Положение о разработке, согласовании и утверждении правил использования водохранилищ, в том числе типовых правил использования водохранилищ, утвержденное постановлением Правительства Российской Федерации от 22.04.2009 № 349; – Правила технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации (ПТЭ), утвержденные Приказом Минэнерго России от 04.10.2022 № 1070; – Инструкция по предупреждению и ликвидации аварий на тепловых электростанциях, утвержденная Приказом Минэнерго России от 30.06.2003 № 265; – Договор о присоединении к торговой системе оптового рынка; – Технические требования к генерирующему оборудованию участников оптового рынка; – Порядок установления соответствия генерирующего оборудования участников оптового рынка техническим требованиям; – Положение о порядке оформления, подачи, рассмотрения и согласования диспетчерских заявок на изменение технологического режима работы или эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации; – Инструкция о порядке ведения оперативных переговоров диспетчерским персоналом диспетчерского центра.
Приложение 3	<p>2.1. Присвоение собственной инициативы</p> <p>Диспетчерской команде на изменение режима генерации ГОУ может быть присвоен атрибут собственной инициативы <ИС> только при наличии соответствующего запроса оперативного персонала</p>	<p>2.1. Присвоение собственной инициативы</p> <p>Диспетчерской команде на изменение режима генерации ГОУ может быть присвоен атрибут собственной инициативы <ИС> только при наличии соответствующего запроса оперативного персонала</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>объекта электроэнергетики на изменение собственной генерации.</p> <p>Если командой по ГОУ было задано отклонение от планового ДГ по собственной инициативе, то для возврата ГОУ по команде диспетчера на плановый ДГ по режимным условиям, наличие запроса оперативного персонала объекта электроэнергетики не требуется.</p> <p>Атрибут собственной инициативы <ИС> присваивается диспетчерской команде в случаях, приводящих к невозможности выполнения заданного режима работы ГОУ, в том числе, по следующим причинам:</p> <ul style="list-style-type: none"> • изменение состава и/или параметров генерирующего оборудования, в том числе аварийное; • изменение режима топливообеспечения; • изменение параметров сетевого оборудования, принадлежащего данному участнику оптового рынка. <p>Решение о возможности изменения режима генерации ГОУ по собственной инициативе (решение об отдаче соответствующей команды) принимается диспетчерским персоналом исходя из фактически складывающихся режимных условий, при этом новое заданное диспетчером значение генерации может отличаться от запрашиваемого участником.</p> <p>Если фактические режимные условия не препятствуют выполнению Системным оператором запроса оперативного персонала объекта электроэнергетики изменить график по инициативе собственной, то такой запрос может быть удовлетворен, в том числе, если при этом потребуется изменение генерации на других ГОУ по инициативе внешней.</p> <p>Команды, необходимость которых обусловлена воздействием сторонних лиц на оборудование участника рынка (ошибочных действий персонала строительных, наладочных организаций и иных, в том числе физических лиц), следует регистрировать с инициативой собственной.</p> <p>Если корректировка УДГ обусловлена необходимостью учета изменения параметров работы вспомогательного и дополнительного оборудования (температуры и расхода циркуляционной воды, температуры теплосети, параметров промышленных отборов пара и т.п.), то команды на изменение генерации в таком случае необходимо регистрировать с собственной инициативой.</p>	<p>объекта электроэнергетики на изменение собственной генерации.</p> <p>Если командой по ГОУ было задано отклонение от планового ДГ по собственной инициативе, то для возврата ГОУ по команде диспетчера на плановый ДГ по режимным условиям, наличие запроса оперативного персонала объекта электроэнергетики не требуется.</p> <p>Атрибут собственной инициативы <ИС> присваивается диспетчерской команде в случаях, приводящих к невозможности выполнения заданного режима работы ГОУ, в том числе, по следующим причинам:</p> <ul style="list-style-type: none"> • изменение состава и/или параметров генерирующего оборудования, в том числе аварийное; • изменение режима топливообеспечения или водопользования; • изменение параметров сетевого оборудования, принадлежащего данному участнику оптового рынка; • воздействие сторонних лиц на оборудование участника оптового рынка, в том числе ошибочные действия персонала строительных, наладочных и иных организаций, физических лиц и т.п.; • необходимость учета изменения параметров работы вспомогательного и дополнительного оборудования, в том числе температуры и расхода циркуляционной воды, температуры теплосети, параметров промышленных отборов пара и т.п. <p>Решение о возможности изменения режима генерации ГОУ по собственной инициативе (решение об отдаче соответствующей команды) принимается диспетчерским персоналом исходя из фактически складывающихся режимных условий, при этом новое заданное диспетчером значение генерации может отличаться от запрашиваемого оперативным персоналом объекта электроэнергетики.</p> <p>Если фактические режимные условия не препятствуют выполнению Системным оператором запроса оперативного персонала объекта электроэнергетики изменить график по инициативе собственной, то такой запрос может быть удовлетворен, в том числе, если при этом потребуется изменение генерации на других ГОУ по</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		инициативе внешней.
Приложение 3	<p>2.3.4. Режимы топливообеспечения и водопользования</p> <p>При наличии запроса оперативного персонала объекта электроэнергетики на изменение активной нагрузки относительно заданного диспетчерского графика, в том числе, на загрузку до значения, определенного плановым ДГ или выше, по причине изменения режима топливообеспечения или водопользования, кроме перечисленных ниже случаев, команды на изменение генерации ГОУ должны быть зарегистрированы с указанием <ИС>.</p> <p>...</p>	<p>2.3.4. Режимы топливообеспечения и водопользования</p> <p>При наличии запроса оперативного персонала объекта электроэнергетики на изменение активной нагрузки относительно заданного диспетчерского графика по причине изменения режима топливообеспечения или водопользования команды на изменение генерации ГОУ должны быть зарегистрированы с указанием <ИС>.</p> <p>...</p>

Приложение 1

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

Изменить текст разрешений:

7.3. РАЗРЕШАЮ отключить (блок №, ТГ №, ГГ №) в ремонт

7.4. РАЗРЕШАЮ отключить (блок №, ТГ №, ГГ №) в консервацию

7.5. РАЗРЕШАЮ отключить (блок №, ТГ №, ГГ №) в вынужденный простой

8.1. РАЗРЕШАЮ проведение испытаний (блока №, ТГ №, ГГ №)