

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 и регистрации команд и сообщений, связанных с изменением внешних перетоков

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
2.	<p>2. Групповые объекты управления</p> <p>Групповым объектом управления (далее – ГОУ) является совокупность объектов управления, оперативный персонал которых по команде или с разрешения диспетчера может изменить:</p> <ul style="list-style-type: none"> – нагрузку активной мощности; – производство/потребление реактивной мощности и/или уровни напряжений в контрольных пунктах; – эксплуатационное состояние оборудования (в отношении входящих в ГОУ агрегатов (единиц генерирующего оборудования)). <p>Одной или несколькими режимным генерирующим единицам (далее – РГЕ), по которым в расчетной модели осуществляется планирование режима работы объекта управления, соответствует ГОУ нижнего уровня. ГОУ нижнего уровня объединяются в ГОУ верхнего уровня.</p> <p>ГОУ внешних перетоков соответствуют сечения экспорта/импорта, в состав которых входят ЛЭП, соединяющие ЕЭС России и зарубежные энергосистемы.</p> <p>По территориальным (операционные зоны) и технологическим (параметры маневренности, типы генерации, коэффициенты эффективности влияния на параметры электроэнергетического режима и т.д.) принципам ГОУ группируются в Реестр групповых объектов управления (далее – <i>реестр ГОУ</i>).</p>	<p>2. Групповые объекты управления</p> <p>Групповым объектом управления (далее – ГОУ) является совокупность объектов управления, оперативный персонал которых по команде или с разрешения диспетчера может изменить:</p> <ul style="list-style-type: none"> – нагрузку активной мощности; – производство/потребление реактивной мощности и/или уровни напряжений в контрольных пунктах; – эксплуатационное состояние оборудования (в отношении входящих в ГОУ агрегатов (единиц генерирующего оборудования)). <p>Одной или несколькими режимным генерирующим единицам (далее – РГЕ), по которым в расчетной модели осуществляется планирование режима работы объекта управления, соответствует ГОУ нижнего уровня. ГОУ нижнего уровня объединяются в ГОУ верхнего уровня.</p> <p>ГОУ внешних перетоков могут соответствовать:</p> <ul style="list-style-type: none"> – сечения экспорта/импорта; – сальдо зарубежных энергосистем; – межгосударственные сечения. <p>По территориальным (операционные зоны) и технологическим (параметры маневренности, типы генерации, коэффициенты эффективности влияния на параметры электроэнергетического режима и т.д.) принципам ГОУ группируются в Реестр групповых объектов управления (далее – <i>реестр ГОУ</i>).</p>

<p>6.</p>	<p>6. Общие принципы отдачи и регистрации команд, отдаваемых диспетчерскому персоналу организаций, осуществляющих функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме</p>	<p>6. Общие принципы отдачи и регистрации команд и сообщений, отдаваемых диспетчерскому персоналу организаций, осуществляющих функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме</p> <p>6.2. Отдача и регистрация сообщений об особых технологических режимах работы ЕЭС России, влияющих на ГОУ внешних перетоков</p> <p>Диспетчерский персонал Системного оператора осуществляет доведение до диспетчеров зарубежных энергосистем сообщений об особых технологических режимах работы ЕЭС России, влияющих на ГОУ внешних перетоков. К таким сообщениям относятся:</p> <ul style="list-style-type: none"> ○ сообщения о фактическом возникновении режима «остров нагрузки» в отдельных энергорайонах ЕЭС России; ○ сообщения о фактическом завершении режима «остров нагрузки» в отдельных энергорайонах ЕЭС России; ○ сообщения о фактах срабатывания противоаварийной автоматики (ПА) в ЕЭС России. <p>Сообщения о фактическом возникновении/завершении в отдельных энергорайонах ЕЭС России режима «остров нагрузки» или о срабатывании ПА в ЕЭС России должны быть доведены до диспетчера зарубежной энергосистемы и зарегистрированы в электронном журнале в соответствии с настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</p> <p>После регистрации фактического возникновения режима «остров нагрузки» диспетчерский персонал Системного оператора по режиму работы ЕЭС России принимает решение о необходимости коррекции</p>
-----------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

диспетчерского графика в отношении соответствующего ГОУ с указанием внешней инициативы <ИВ> и причины <Режим аварийной помощи>.

После регистрации фактического завершения режима «остров нагрузки» по согласованию с диспетчером зарубежной энергосистемы командой диспетчера Системного оператора должен быть задан один из вариантов режима работы ГОУ:

- работать по плановому графику сальдо перетоков по внешней инициативе (ИВ);
- работать по скорректированному диспетчерскому графику с указанием соответствующей инициативы и причины.

В качестве комментария к команде указывается конкретная причина, послужившая основанием для запроса корректировки планового графика.

После регистрации факта срабатывания ПА в ЕЭС России диспетчер Системного оператора в соответствии с инструкциями по ликвидации нарушений нормального режима и конкретными режимными условиями должен согласовать с диспетчером зарубежной энергосистемы режим работы соответствующего ГОУ и задать скорректированный диспетчерского графика с указанием соответствующей инициативы и причины. В качестве комментария к команде указывается наименование сечения и краткая информация о случившемся.

6.3. Корректировка плановых графиков по запросу диспетчера Системного оператора

Команды, отдаваемые в связи с невозможностью выполнить плановый график в условиях наличия или

6.2. **Корректировка плановых графиков по запросу диспетчера Системного оператора**

Команды, отдаваемые в связи с невозможностью выполнить плановый график в условиях наличия или угрозы нарушения нормального режима в ЕЭС России, а также в условиях режима оказания аварийной помощи из зарубежной энергосистемы, рассматриваются как инициированные Системным оператором, согласовываются с диспетчером зарубежной энергосистемы и регистрируется с атрибутом внешней инициативы <ИВ>.

Команды на корректировку планового графика по запросу диспетчера Системного оператора об оказании аварийной помощи, согласованные с диспетчером зарубежной энергосистемы, регистрируются с причиной *<Режим аварийной помощи>* (за исключением режима «островной нагрузки»). В качестве комментария к команде указывается конкретная причина, послужившая основанием для запроса аварийной помощи.

Обращение диспетчера Системного оператора к диспетчеру зарубежной энергосистемы за оказанием аварийной помощи допускается при наличии договора об оказании аварийной помощи из зарубежной энергосистемы. В случае отсутствия договора оказания аварийной помощи из зарубежной энергосистемы согласование причины *<Режим аварийной помощи>* не допускается.

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

угрозы нарушения нормального режима в ЕЭС России, а также в условиях режима оказания аварийной помощи из зарубежной энергосистемы, рассматриваются как инициированные Системным оператором, согласовываются с диспетчером зарубежной энергосистемы и регистрируется с атрибутом внешней инициативы <ИВ>.

Команды на корректировку планового графика по запросу диспетчера Системного оператора об оказании аварийной помощи, согласованные с диспетчером зарубежной энергосистемы, регистрируются с причиной *<Режим аварийной помощи>*. В качестве комментария к команде указывается конкретная причина, послужившая основанием для запроса аварийной помощи.

Обращение диспетчера Системного оператора к диспетчеру зарубежной энергосистемы за оказанием аварийной помощи допускается при наличии договора об оказании аварийной помощи из зарубежной энергосистемы. В случае отсутствия договора оказания аварийной помощи из зарубежной энергосистемы согласование причины *<Режим аварийной помощи>* не допускается.

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 *<Согласованное с зарубежной энергосистемой изменение заданного графика сальдо потоков>*. В качестве комментария к команде указывается конкретная

или отсутствует необходимость получения аварийной помощи. Команды на корректировку планового графика в таком случае регистрируются с причиной *<Согласованное с зарубежной энергосистемой изменение заданного графика сальдо перетоков >*. В качестве комментария к команде указывается конкретная причина, послужившая основанием для запроса о корректировке планового графика.

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 *<Невыполнение зарубежным оператором действий в зоне своей ответственности по поддержанию перетока в сечении в области допустимых значений>*. В качестве комментария к команде указываются наименования зарубежного оператора и сечения.

При возникновении в отдельных энергорайонах ЕЭС России режима «островной нагрузки», команды на корректировку планового графика согласовываются диспетчером Системного оператора с диспетчером зарубежной энергосистемы в случаях, когда режим «островной нагрузки» отличается от учтенного в плановом графике в связи с изменившимися условиями в ЕЭС России. Команды на корректировку планового графика в таком случае регистрируются с причиной *<Учет «островной нагрузки»>* и с атрибутом «ИВ».

6.3. Корректировка плановых графиков по запросу диспетчера зарубежной энергосистемы

Изменение планового графика по запросу

причина, послужившая основанием для запроса о корректировке планового графика.

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 *<Невыполнение зарубежным оператором действий в зоне своей ответственности по поддержанию перетока в сечении в области допустимых значений>*. В качестве комментария к команде указываются наименования зарубежного оператора и сечения.

6.4. Корректировка плановых графиков по запросу диспетчера зарубежной энергосистемы

зарубежной энергосистемы, связанное с наличием или угрозой нарушения нормального режима в зарубежной энергосистеме, а также режимом оказания аварийной помощи из ЕЭС России, рассматривается как инициатива зарубежной энергосистемы, согласовывается с диспетчером Системного оператора и регистрируется с атрибутом собственной инициативы <ИС>.

При наличии запроса от диспетчера зарубежной энергосистемы об оказании аварийной помощи, команды на корректировку планового графика согласованные с диспетчером Системного оператора регистрируются с причиной <Режим аварийной помощи>. В качестве комментария к команде указывается конкретно, что послужило основанием для запроса аварийной помощи.

Обращение диспетчера зарубежной энергосистемы к диспетчеру Системного оператора за оказанием аварийной помощи допускается при наличии договора об оказании аварийной помощи из ЕЭС России.

В случае отсутствия договора оказания аварийной помощи из ЕЭС России согласование причины <Режим аварийной помощи> не допускается.

По режимным условиям диспетчером зарубежной энергосистемы у диспетчера Системного оператора может быть также запрошена корректировка планового графика в случаях, когда отсутствует договор оказания аварийной помощи из ЕЭС России или отсутствует необходимость получения аварийной помощи. При наличии технической возможности команды на корректировку планового графика в таком случае регистрируются с причиной <Согласованное изменение заданного графика сальдо потоков >. В качестве комментария к команде указывается конкретная причина, послужившая основанием для запроса о корректировке планового графика.

Изменение планового графика по запросу зарубежной энергосистемы, связанное с наличием или угрозой нарушения нормального режима в зарубежной энергосистеме, а также режимом оказания аварийной помощи из ЕЭС России, рассматривается как инициатива зарубежной энергосистемы, согласовывается с диспетчером Системного оператора и регистрируется с атрибутом собственной инициативы <ИС>.

При наличии запроса от диспетчера зарубежной энергосистемы об оказании аварийной помощи, команды на корректировку планового графика согласованные с диспетчером Системного оператора регистрируются с причиной <Режим аварийной помощи>. В качестве комментария к команде указывается конкретно, что послужило основанием для запроса аварийной помощи.

Обращение диспетчера зарубежной энергосистемы к диспетчеру Системного оператора за оказанием аварийной помощи допускается при наличии договора об оказании аварийной помощи из ЕЭС России.

В случае отсутствия договора оказания аварийной помощи из ЕЭС России согласование причины <Режим аварийной помощи> не допускается.

По режимным условиям диспетчером зарубежной энергосистемы у диспетчера Системного оператора может быть также запрошена корректировка планового графика в случаях, когда отсутствует договор оказания аварийной помощи из ЕЭС России или отсутствует необходимость получения аварийной помощи. При наличии технической возможности команды на корректировку планового графика в таком случае регистрируются с причиной <Согласованное изменение заданного графика сальдо потоков >. В качестве комментария к команде указывается конкретная причина, послужившая

Если корректировка планового графика по запросу зарубежной энергосистемы по собственной инициативе <ИС> не может быть согласована, то диспетчер Системного оператора уведомляет диспетчера зарубежной энергосистемы о том, что факт работы зарубежной энергосистемы с отклонением от планового графика принят к сведению. При этом согласование изменений не подтверждается, и регистрация изменений планового графика в электронном журнале не производится.

При возникновении в отдельных энергорайонах ЕЭС России режима «островной нагрузки» команды на корректировку планового графика согласовываются диспетчером зарубежной энергосистемы с диспетчером Системного оператора в случаях, когда режим «островной нагрузки» отличается от учтенного в плановом графике в связи с изменившимися условиями в зарубежной энергосистеме. В таком случае корректировка согласовывается с причиной <Учет «островной нагрузки»> и с атрибутом «ИС».

6.4. Согласование корректировки плановых графиков, связанной с изменением эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации или технологического режима их работы

В случае наличия неотложной или аварийной заявки на изменение эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации или технологического режима их работы (за исключением неотложных заявок на включение/отключение и аварийных заявок на отключение межгосударственных линий электропередачи), при исполнении которой изменяется плановый график по ГОУ внешних перетоков в какие-либо часы суток, инициатива отклонения относится на ту сторону, где произошло изменение эксплуатационного состояния объектов

основанием для запроса о корректировке планового графика.

Если корректировка планового графика по запросу зарубежной энергосистемы по собственной инициативе <ИС> не может быть согласована, то диспетчер Системного оператора уведомляет диспетчера зарубежной энергосистемы о том, что факт работы зарубежной энергосистемы с отклонением от планового графика принят к сведению. При этом согласование изменений не подтверждается, и регистрация изменений планового графика в электронном журнале не производится.

6.5. Согласование корректировки плановых графиков, связанной с изменением эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации или технологического режима их работы

В случае наличия неотложной или аварийной заявки на изменение эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации или технологического режима их работы (за исключением неотложных заявок на включение/отключение и аварийных заявок на отключение межгосударственных линий электропередачи), при исполнении которой изменяется плановый график по ГОУ внешних перетоков в какие-либо часы суток, инициатива отклонения относится на ту сторону, где произошло

	<p>диспетчеризации или технологического режима их работы.</p> <p>При аварийном отключении или внеплановым включении/отключении межгосударственной линии электропередачи (в том числе при изменении плановых сроков включения/отключения) после согласования изменения планового графика по ГОУ внешних перетоков в какие-либо часы суток, корректировка планового графика регистрируются с атрибутом инициативы <ВН> (инициатива временно не определена) и причиной «Аварийное отключение межгосударственных линий электропередачи» или причиной «Внеплановое включение/отключение межгосударственных линий электропередачи». В качестве комментария к команде указывается ситуация, требующая включения/отключения конкретных межгосударственных линий электропередачи.</p>	<p>изменение эксплуатационного состояния объектов диспетчеризации или технологического режима их работы.</p> <p>При аварийном отключении или внеплановым включении/отключении межгосударственной линии электропередачи (в том числе при изменении плановых сроков включения/отключения) после согласования изменения планового графика по ГОУ внешних перетоков в какие-либо часы суток, корректировка планового графика регистрируются с атрибутом инициативы <ВН> (инициатива временно не определена) и причиной «Аварийное отключение межгосударственных линий электропередачи» или причиной «Внеплановое включение/отключение межгосударственных линий электропередачи». В качестве комментария к команде указывается ситуация, требующая включения/отключения конкретных межгосударственных линий электропередачи.</p>
11.	<p>Добавить определение</p>	<p>«Остров нагрузки» – особый технологический режим работы ЕЭС России при котором отдельный энергорайон на территории России временно работает изолированно от ЕЭС России параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью (при отключении всех электрических связей с ЕЭС России).</p>
Приложение 1	<p>5. Команды, отдаваемые организациям, осуществляющим функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежной энергосистеме</p>	
	<p>Для команд Работать по плановому графику сальдо перетоков</p>	<p>Вне зависимости от атрибута инициативы установить комментарий: «Произвольный комментарий/ Возврат на плановый график»</p>
	<p>Для команд Работать по сальдо перетоков «N» МВт и Работать с отклонением «N» МВт от планового графика сальдо перетоков</p>	<p>Удалить из причин к командам «Учет режима «островной нагрузки»»</p> <p>Заменить в комментариях к командам: «Указать наименования зарубежного оператора и сечения» на «Наименование зарубежного оператора и «наименование» сечения»</p>

Добавить в содержание диспетчерские сообщения	Возникновение режима «остров нагрузки»
	Окончание режима «остров нагрузки»
	Срабатывание противоаварийной автоматики (ПА) в ЕЭС России

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 проведения испытаний генерирующего оборудования

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
8.	<p>8. Разрешения (разрешения) на проведение испытаний генерирующего оборудования.</p> <p>Разрешение на проведение испытаний генерирующего оборудования регистрируется при их проведении в период, указанный в разрешенной диспетчерской заявке, и в диапазоне нагрузок в соответствии с согласованной в установленном порядке Системным оператором программой испытаний, в том числе при проведении испытаний генерирующего оборудования с включением в сеть в течение ремонта по разрешенным диспетчерским заявкам. В разрешении на проведение испытаний указывается фактическое время начала и окончания испытаний.</p> <p>Разрешение на включение в сеть генерирующего оборудования и разрешение на отключение генерирующего оборудования от сети, необходимые для проведения согласованных испытаний, регистрируются в общем порядке.</p> <p>С момента начала проведения испытаний режим работы соответствующего ГОУ должен соответствовать согласованной программе испытаний (разрешенной диспетчерской заявке) или может задаваться с использованием <i>СДК</i>.</p> <p>Временем завершения испытаний является время закрытия диспетчерской заявки на проведение испытаний.</p> <p>Квалификация инициативы отклонения в период</p>	<p>8. Разрешения (разрешения) на проведение испытаний генерирующего оборудования</p> <p>Разрешение на проведение испытаний генерирующего оборудования регистрируется при их проведении в период, указанный в разрешенной диспетчерской заявке, в том числе при проведении испытаний генерирующего оборудования с включением в сеть в течение ремонта по разрешенным диспетчерским заявкам. Допускается неоднократная выдача и регистрация разрешений на проведение испытаний генерирующего оборудования и/или разрешений на включение в сеть/отключения от сети для каждого из этапов испытаний в течение разрешенного в диспетчерской заявке периода проведения испытаний.</p> <p>В разрешении на проведение испытаний указывается фактическое время начала и окончания испытаний (каждого из этапов испытаний).</p> <p>С момента начала проведения испытаний диапазон изменения нагрузок должен соответствовать программе испытаний, согласованной в установленном порядке Системным оператором, а в ее отсутствии с режимными указаниями в диспетчерской заявке на проведение испытаний.</p> <p>Режим работы ГОУ должен соответствовать согласованной программе испытаний или разрешенной диспетчерской заявке или может быть задан с</p>

	<p>проведения согласованных испытаний осуществляется в соответствии с <i>Основными принципами определения инициатив</i>.</p>	<p>использованием <i>СДК</i>.</p> <p>Временем завершения испытаний является время закрытия диспетчерской заявки на проведение испытаний, в том числе для генерирующего оборудования которое по завершении испытаний остается в работе.</p> <p>Квалификация инициативы отклонения в период проведения согласованных испытаний осуществляется в соответствии с <i>Основными принципами определения инициатив</i>.</p>
Приложение 1	<p>РАЗРЕШАЮ проведение испытаний в соответствии с согласованной программой</p>	<p>РАЗРЕШАЮ проведение испытаний агрегата (блока №, ТГ №).</p>
	<p>Для разрешения добавить причину</p>	<p>Проведение испытаний генерирующего оборудования в соответствии с разрешенной диспетчерской заявкой</p>