

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** в связи с уточнением порядка регистрации согласованных изменений плановых графиков сальдо перетоков с зарубежными энергосистемами, для которых не предусмотрены внутрисуточные расчеты графика ПБР по сечениям экспорта/импорта, и в связи с регистрацией ГОУ внешних перетоков «Россия (Омская область) – Северный Казахстан».

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
6.1.	<p>Все изменения плановых графиков по ГОУ внешних перетоков должны быть в обязательном порядке согласованы диспетчером Системного оператора с диспетчером зарубежной энергосистемы в соответствии с <i>Инструкцией о порядке изменения плановых графиков по ГОУ внешних перетоков в процессе управления режимами ЕЭС России в реальном времени.</i></p> <p>Регистрация согласованных изменений плановых графиков по ГОУ внешних перетоков по параметру «сальдо перетоков» осуществляется в соответствии с приложением 1 <b>настоящего Порядка</b> отдачи и регистрации команд, при этом:</p> <p>1. При регистрации согласованной корректировки &lt;Работать по сальдо перетоков «N» МВт&gt; значение активной мощности «N» МВт задается со знаком:</p>	<p>Все изменения плановых графиков по ГОУ внешних перетоков должны быть в обязательном порядке согласованы диспетчером Системного оператора с диспетчером зарубежной энергосистемы в соответствии с <i>Инструкцией о порядке изменения плановых графиков по ГОУ внешних перетоков в процессе управления режимами ЕЭС России в реальном времени.</i></p> <p>Регистрация согласованных изменений плановых графиков по ГОУ внешних перетоков по параметру «сальдо перетоков» осуществляется <b>в виде стандартных диспетчерских команд</b> в соответствии с приложением 1 <b>к настоящему Порядку</b> отдачи и регистрации команд, при этом:</p> <p>1. При регистрации согласованной корректировки &lt;Работать по сальдо перетоков «N» МВт&gt; значение активной мощности «N» МВт задается со знаком:</p>
6.2.1.	<p>В отдельных энергорайонах ЕЭС России (сечения экспорта/импорта «Россия – Азербайджан» <b>и</b> «Россия (Кубань) – Грузия (Салхино)») возможен режим «остров нагрузки», под которым понимается поставка электроэнергии, при которой указанные энергорайоны временно работают изолированно от ЕЭС России и параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью. При этом:</p>	<p>В отдельных энергорайонах ЕЭС России (сечения экспорта/импорта «Россия – Азербайджан», «Россия (Кубань) – Грузия (Салхино)» <b>и «Россия (Омская область) – Северный Казахстан»</b>) возможен режим «остров нагрузки», под которым понимается поставка электроэнергии, при которой указанные энергорайоны временно работают изолированно от ЕЭС России и параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью. При этом:</p>

**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 в связи с уточнением порядка отдачи команд на пуск/останов генерирующего оборудования.**

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
7.1.	<p>Во всех остальных случаях при неплановом изменении состава генерирующего оборудования по решению диспетчера Системного оператора регистрации подлежит соответствующая команда на изменение эксплуатационного состояния и разрешение на включение в сеть/ отключение от сети.</p> <p>В случае необходимости изменения диспетчером (по режиму работы энергосистемы) времени включения в сеть единицы генерирующего оборудования (далее – ЕГО) относительно времени, заданного ранее отданной командой, требуется отдача и регистрация новой команды на включение ЕГО в сеть, отменяющей ранее отданную команду.</p> <p>Включение дополнительного генерирующего оборудования производится с учетом возможности набора максимальной мощности включаемого генерирующего оборудования до наступления соответствующего суточного максимума потребления энергосистемы.</p> <p>При разрешенных неплановых изменениях состава генерирующего оборудования по запросу оперативного персонала энергообъекта в обязательном порядке выдается и регистрируется разрешение на включение в сеть/ отключение от сети. В таких случаях команды на изменение эксплуатационного состояния не отдаются и не регистрируются.</p> <p>Команды или разрешения при аварийных отключениях генерирующего оборудования от сети не отдаются и не регистрируются.</p> <p>Разрешения на включение генерирующего оборудования в сеть регистрируются по запросу оперативного персонала электростанции на синхронизацию с сетью для всех разрешенных пусков генерирующего оборудования, в том числе для проведения</p>	<p>Во всех остальных случаях при неплановом изменении состава генерирующего оборудования по решению диспетчера Системного оператора регистрации подлежит соответствующая команда на изменение эксплуатационного состояния и разрешение на включение в сеть/ отключение от сети.</p> <p>В случае необходимости изменения диспетчером (по режиму работы энергосистемы) времени включения в сеть единицы генерирующего оборудования (далее – ЕГО) относительно времени, заданного ранее отданной командой, требуется отдача и регистрация новой команды на включение ЕГО в сеть, отменяющей ранее отданную команду.</p> <p>Включение дополнительного генерирующего оборудования производится с учетом возможности набора максимальной мощности включаемого генерирующего оборудования до наступления соответствующего суточного максимума потребления энергосистемы.</p> <p>Разрешения на включение в сеть (синхронизацию с сетью)/ отключение от сети генерирующего оборудования в обязательном порядке регистрируются по запросу оперативного персонала электростанции для всех разрешенных пусков и остановов генерирующего оборудования, в том числе для проведения испытаний.</p> <p>Команды на изменение эксплуатационного состояния при неплановых изменениях состава генерирующего оборудования по запросу оперативного персонала не отдаются и не регистрируются.</p> <p>Разрешения на включение в сеть генерирующего оборудования не используются при согласовании запросов оперативного персонала электростанции на начало пусковых операций при проведении плановых или неплановых пусков</p>

	<p><b>испытаний.</b></p> <p>При изменении состава генерирующего оборудования, учтенного в плановых ДГ, в обязательном порядке выдается и регистрируется разрешение на включение в сеть/ отключение от сети.</p> <p>При изменении (переносе) по решению диспетчера Системного оператора (по режиму работы энергосистемы) времени включения в сеть/ отключения от сети генерирующего оборудования, учтенного в плановых ДГ, регистрации подлежат соответствующие команды на изменение эксплуатационного состояния и разрешения на включение в сеть/ отключение от сети.</p> <p><b>При изменении (переносе) по запросу оперативного персонала энергообъекта времени включения в сеть/ отключения от сети генерирующего оборудования, учтенного в плановых ДГ, в обязательном порядке выдается и регистрируется разрешение на включение в сеть/ отключение от сети.</b></p> <p>Время исполнения команд и разрешений на пуск/останов генерирующего оборудования устанавливается дежурным диспетчером в соответствии с плановыми ДГ и/или по режимным условиям.</p>	<p><b>генерирующего оборудования.</b></p> <p>Команды или разрешения при аварийных отключениях генерирующего оборудования от сети не отдаются и не регистрируются.</p> <p>При изменении состава генерирующего оборудования, учтенного в плановых ДГ, в обязательном порядке выдается и регистрируется разрешение на включение в сеть/ отключение от сети.</p> <p>При изменении (переносе) по решению диспетчера Системного оператора (по режиму работы энергосистемы) времени включения в сеть/ отключения от сети генерирующего оборудования, учтенного в плановых ДГ, регистрации подлежат соответствующие команды на изменение эксплуатационного состояния и разрешения на включение в сеть/ отключение от сети.</p> <p>Время исполнения команд и разрешений на пуск/останов генерирующего оборудования устанавливается дежурным диспетчером в соответствии с плановыми ДГ и/или по режимным условиям.</p>
7.2.1.	<p>Корректировка состава включенного генерирующего оборудования относительно учтенного в плановом ДГ при управлении режимом работы ЕЭС России возможна только по инициативе СО при необходимости обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима, вызванной изменениями балансовой и схемно-режимной ситуации и осуществляется в порядке, определенном ранжированными перечнями на включение и отключение генерирующего оборудования.</p> <p>Исключение составляют предусмотренные п. 7.2.2. настоящего <i>Порядка отдачи и регистрации команд</i> случаи включения в сеть генерирующего оборудования по инициативе участника (запросу оперативного персонала электростанции).</p> <p>В случае необходимости по режиму работы энергосистемы оставить ЕГО в работе после планового времени останова, учтенного в плановых ДГ, диспетчер должен отдать</p>	<p>Корректировка состава включенного генерирующего оборудования относительно учтенного в плановом ДГ при управлении режимом работы ЕЭС России возможна только по инициативе СО при необходимости обеспечения допустимых параметров электроэнергетического режима, вызванной изменениями балансовой и схемно-режимной ситуации и осуществляется в порядке, определенном ранжированными перечнями на включение и отключение генерирующего оборудования.</p> <p>Исключение составляют предусмотренные п. 7.2.2. настоящего <i>Порядка отдачи и регистрации команд</i> случаи включения в сеть генерирующего оборудования по инициативе участника (запросу оперативного персонала электростанции).</p> <p>В случае необходимости по режиму работы энергосистемы оставить ЕГО в работе после планового времени останова, учтенного в плановых ДГ <b>или заданного командой диспетчера</b>, диспетчер</p>

<p>соответствующую команду оставить ЕГО в работе.</p> <p>В случае необходимости по режиму работы энергосистемы оставить ЕГО в холодном резерве после планового срока включения в сеть, учтенного в плановых ДГ, диспетчер должен отдать соответствующую команду оставить ЕГО в холодном резерве.</p> <p>В случае невозможности по режиму работы энергосистемы включения генерирующего оборудования в срок, учтенный в плановом ДГ, диспетчер должен, в соответствии с <i>Инструкцией о порядке ведения оперативных переговоров диспетчерским персоналом диспетчерского центра</i>, заблаговременно проинформировать оперативный персонал электростанции о причинах невозможности включения и ожидаемом (возможном) сроке их устранения.</p>	<p>должен отдать соответствующую команду оставить ЕГО в работе.</p> <p>В случае необходимости по режиму работы энергосистемы оставить ЕГО в холодном резерве после времени включения в сеть:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>• учтенного в плановых ДГ;</li><li>• заданного командой диспетчера, в том числе командой на включение в минимально возможный срок;</li><li>• согласованного в разрешении на включение в работу с отступлением от нормативного времени пуска,</li></ul> <p>диспетчер должен отдать команду оставить соответствующую ЕГО в холодном резерве.</p> <p>В случае невозможности по режиму работы энергосистемы включения генерирующего оборудования в срок, учтенный в плановом ДГ, диспетчер должен, в соответствии с <i>Инструкцией о порядке ведения оперативных переговоров диспетчерским персоналом диспетчерского центра</i>, заблаговременно проинформировать оперативный персонал электростанции о причинах невозможности включения и ожидаемом (возможном) сроке их устранения.</p>
---	--

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 в связи с переходом на согласование команд в электронном виде с использованием ПАК «MODES-Terminal».**

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
12.	<p><b>Термины и определения</b></p> <p><b>«Диспетчерский персонал»</b> – работники (диспетчеры) диспетчерского центра, уполномоченные от имени субъекта оперативно-диспетчерского управления давать диспетчерские команды, распоряжения и разрешения по управлению электроэнергетическим режимом энергосистемы.</p> <p><b>«Диспетчерский центр»</b> – структурное подразделение организации - субъекта оперативно-диспетчерского управления, осуществляющее в пределах закрепленной за ним операционной зоны управление электроэнергетическим режимом энергосистемы.</p> <p><b>«Диспетчерское ведение»</b> – организация управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, при которой технологические режимы работы или эксплуатационное состояние указанных объектов или установок изменяются только по согласованию с соответствующим диспетчерским центром;</p> <p><b>«Диспетчерское управление»</b> – организация управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, при которой технологические режимы работы или эксплуатационное состояние указанных объектов или установок изменяются только по оперативной диспетчерской команде диспетчера соответствующего диспетчерского центра;</p> <p><b>«Объект диспетчеризации»</b> – ЛЭП, оборудование электрических станций, электрических и тепловых сетей, устройства релейной защиты, аппаратура противоаварийной и режимной автоматики, устройства автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности, средства диспетчерского и</p>	<p><b>Термины и определения</b></p> <p><b>«Диспетчерский персонал»</b> – работники (диспетчеры) диспетчерского центра, уполномоченные от имени субъекта оперативно-диспетчерского управления давать диспетчерские команды, распоряжения и разрешения по управлению электроэнергетическим режимом энергосистемы.</p> <p><b>«Диспетчерский центр»</b> – структурное подразделение организации - субъекта оперативно-диспетчерского управления, осуществляющее в пределах закрепленной за ним операционной зоны управление электроэнергетическим режимом энергосистемы.</p> <p><b>«Диспетчерское ведение»</b> – организация управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, при которой технологические режимы работы или эксплуатационное состояние указанных объектов или установок изменяются только по согласованию с соответствующим диспетчерским центром;</p> <p><b>«Диспетчерское управление»</b> – организация управления технологическими режимами работы и эксплуатационным состоянием объектов электроэнергетики, при которой технологические режимы работы или эксплуатационное состояние указанных объектов или установок изменяются только по оперативной диспетчерской команде диспетчера соответствующего диспетчерского центра;</p> <p><b>«КИСУ»</b> – клиентская версия автоматизированной системы подготовки и передачи уведомлений о составе и параметрах оборудования, а также приема от СО плановых графиков и результирующей информации о составе, актуальных параметрах и ограничениях режимов работы генерирующего оборудования</p>

технологического управления, оперативно-информационные комплексы и иные объекты электроэнергетики, а также энергопринимающие установки потребителей электрической энергии, технологический режим работы и эксплуатационное состояние которых влияют или могут влиять на электроэнергетический режим энергосистемы в операционной зоне диспетчерского центра.

**«Объект управления»** – объект диспетчеризации, находящийся в диспетчерском управлении соответствующего диспетчерского центра.

**«Оперативный персонал»** – дежурные работники, уполномоченные субъектом электроэнергетики или потребителем электрической энергии на осуществление в отношении принадлежащего ему оборудования объекта электроэнергетики мероприятий, обеспечивающих его эксплуатацию (оперативный персонал энергообъекта – электрической станции, подстанции, энергопринимающей установки потребителя), а также диспетчерский персонал организаций, осуществляющих функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежных энергосистемах.

**«Остров нагрузки»** – особый технологический режим работы ЭЭС России при котором отдельный энергорайон на территории России временно работает изолированно от ЭЭС России параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью (при отключении всех электрических связей с ЭЭС России).

**«Режимная генерирующая единица (PGE)»** – группа единиц генерирующего оборудования, относящихся к одной группе точек поставки и привязанных к одному узлу расчетной модели.

**«Технологический режим работы»** – процесс, протекающий в технических устройствах объекта электроэнергетики или энергопринимающей установки потребителя электрической энергии, и состояние этого объекта или установки (включая параметры настройки системной и противоаварийной автоматики).

**«Эксплуатационное состояние оборудования и устройств»** – оперативное состояние оборудования и устройств: работа, резерв,

участников оптового рынка, зарегистрированных СДК (консоль сбора данных об изменении системных условий).

**«Объект диспетчеризации»** – ЛЭП, оборудование электрических станций, электрических и тепловых сетей, устройства релейной защиты, аппаратура противоаварийной и режимной автоматики, устройства автоматического регулирования частоты электрического тока и мощности, средства диспетчерского и технологического управления, оперативно-информационные комплексы и иные объекты электроэнергетики, а также энергопринимающие установки потребителей электрической энергии, технологический режим работы и эксплуатационное состояние которых влияют или могут влиять на электроэнергетический режим энергосистемы в операционной зоне диспетчерского центра.

**«Объект управления»** – объект диспетчеризации, находящийся в диспетчерском управлении соответствующего диспетчерского центра.

**«Оперативный персонал»** – дежурные работники, уполномоченные субъектом электроэнергетики или потребителем электрической энергии на осуществление в отношении принадлежащего ему оборудования объекта электроэнергетики мероприятий, обеспечивающих его эксплуатацию (оперативный персонал энергообъекта – электрической станции, подстанции, энергопринимающей установки потребителя), а также диспетчерский персонал организаций, осуществляющих функции оперативно-диспетчерского управления в зарубежных энергосистемах.

**«Остров нагрузки»** – особый технологический режим работы ЭЭС России при котором отдельный энергорайон на территории России временно работает изолированно от ЭЭС России параллельно с зарубежной энергосистемой или ее частью (при отключении всех электрических связей с ЭЭС России).

**«ПАК MODES-Terminal»** – автоматизированная система, предназначенная для информационного взаимодействия с участниками оптового рынка при подаче уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, доведении плановых

	<p>ремонт и консервация.</p> <p>«<b>Электронный журнал</b>» – специализированный программно-аппаратный комплекс предназначенный для регистрации диспетчерским персоналом стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых при управлении режимами генерации активной и реактивной мощности участников оптового рынка и внешними перетоками;</p> <p>«<b>Электростанции промышленных предприятий</b>» – электростанции хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в области электроэнергетики преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд.</p>	<p>диспетчерских графиков, а также для обмена иной информацией.</p> <p>«<b>Режимная генерирующая единица (РГЕ)</b>» – группа единиц генерирующего оборудования, относящихся к одной группе точек поставки и привязанных к одному узлу расчетной модели.</p> <p>«<b>Технологический режим работы</b>» – процесс, протекающий в технических устройствах объекта электроэнергетики или энергопринимающей установки потребителя электрической энергии, и состояние этого объекта или установки (включая параметры настройки системной и противоаварийной автоматики).</p> <p>«<b>Шлюз СО</b>» – специализированные децентрализованные технологические веб-сайты СО, обслуживаемые филиалами СО ОДУ и предназначенные для информационного взаимодействия с участниками оптового рынка при подаче уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, доведении плановых диспетчерских графиков, для обмена иной информацией в объеме и сроки, определенные Правилами оптового рынка и Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.</p> <p>«<b>Эксплуатационное состояние оборудования и устройств</b>» – оперативное состояние оборудования и устройств: работа, резерв, ремонт и консервация.</p> <p>«<b>Электронный журнал</b>» – специализированный программно-аппаратный комплекс предназначенный для регистрации диспетчерским персоналом стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых при управлении режимами генерации активной и реактивной мощности участников оптового рынка и внешними перетоками;</p> <p>«<b>Электростанции промышленных предприятий</b>» – электростанции хозяйствующих субъектов, осуществляющих деятельность в области электроэнергетики преимущественно для удовлетворения собственных производственных нужд.</p>
<p><b>Приложение 2</b></p>	<p>Типовой порядок оформления Актов и Уведомлений Настоящий Типовой порядок оформления Актов и Уведомлений (далее – <i>Типовой порядок</i>) определяет процедуру</p>	<p><b>Типовой порядок оформления Актов и Уведомлений</b> Настоящий Типовой порядок оформления Актов и Уведомлений (далее – <i>Типовой порядок</i>) определяет процедуру</p>

взаимодействия филиалов Системного оператора (далее – *Филиалы*) с электростанциями субъектов оптового рынка, в том числе зарегистрированными в отношении ГТП потребления субъектов оптового рынка (далее – *Электростанции*), при оформлении:

- Актов согласования команд, разрешений и сообщений (далее – *Акты*);
- Уведомлений о результатах оценки исполнения диспетчерских команд на загрузку/разгрузку, отданных в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, и команд, отданных в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании (далее – *Уведомления*).

#### **1.1. Порядок взаимодействия Филиалов и Электростанций при формировании, согласовании и хранении Актов**

Формирование, согласование с *Электростанциями* и хранение *Актов* выполняет персонал *Филиала*, непосредственно осуществляющего управление генерацией электростанции.

*Акты* формируются по каждой *Электростанции* субъекта оптового рынка (либо по группе электростанций субъекта оптового рынка, расположенных в одной операционной зоне, при условии делегирования субъектом оптового рынка полномочий согласования указанного *Акта* по группе электростанций одному из своих подразделений), в соответствии с актуальным *Реестром ГОУ*.

*Акты* формируются в отношении всех типов команд, разрешений и сообщений в соответствии с актуальным *Перечнем СДК*.

В операционные сутки X диспетчерский персонал *Филиала* регистрирует отданные оперативному персоналу *Электростанции*

взаимодействия филиалов Системного оператора (далее – *Филиалы*) с электростанциями субъектов оптового рынка, в том числе зарегистрированными в отношении ГТП потребления субъектов оптового рынка (далее – *Электростанции*), при оформлении:

- Актов согласования команд, разрешений и сообщений (далее – *Акты*);
- Уведомлений о результатах оценки исполнения диспетчерских команд на загрузку/разгрузку, отданных в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, и команд, отданных в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании (далее – *Уведомления*).

#### **1.1. Порядок взаимодействия Филиалов и Электростанций при формировании, обмене, согласовании и хранении Актов**

Формирование, **обмен и** согласование с *Электростанциями* и хранение *Актов* выполняет персонал *Филиала*, непосредственно осуществляющего управление генерацией электростанции.

*Акты* формируются по каждой *Электростанции* субъекта оптового рынка (либо по группе электростанций субъекта оптового рынка, расположенных в одной операционной зоне, при условии делегирования субъектом оптового рынка полномочий согласования указанного *Акта* по группе электростанций одному из своих подразделений), в соответствии с актуальным *Реестром ГОУ*.

*Акты* формируются в отношении всех типов команд, разрешений и сообщений в соответствии с актуальным *Перечнем СДК*. **В Акт** включаются все отданные диспетчером и зарегистрированные в электронном журнале команды, разрешения и сообщения в отношении ГОУ *Электростанции* за отчётные сутки, а при их отсутствии – указывается «Не отдавались».

В операционные сутки X диспетчерский персонал *Филиала* регистрирует отданные оперативному персоналу *Электростанции*



команды в электронном журнале в соответствии с настоящим *Порядком отдачи и регистрации команд*.

При наличии у *Филиала* технической возможности производится оперативная автоматическая рассылка зарегистрированных в электронном журнале команд, разрешений и сообщений на электронные адреса *Электростанций* или публикация на индивидуальной странице участника на web-сайте *Филиала*:

- в режиме, близком к реальному времени, по факту регистрации команды, разрешения или сообщения в операционные сутки X - до конца часа, в котором зарегистрирована команда, разрешение или сообщение диспетчера;
- за сутки X - в 00:00 после окончания операционных суток X.

В сутки X+1 (первый рабочий день, следующий за операционными сутками), ответственные исполнители *Филиала* формируют отчётный XLS-файл с зарегистрированными командами, разрешениями и сообщениями по всем ГОУ *Электростанции* и направляют его в электронном виде в адрес *Электростанции* для предварительного согласования. После предварительного согласования и подтверждения представителем *Электростанции* корректности данных *Акт* утверждается главным диспетчером *Филиала* (либо лицом его замещающим) и направляется по факсимильной связи, по электронной почте (в сканированном виде) или в оригинале на *Электростанцию* (Типовая форма *Акта* представлена в Приложении 1 к настоящему *Типовому порядку*).

В сутки X+2 (второй рабочий день, следующий за операционными сутками) факсимильная копия *Акта* (либо его оригинал) должна быть подписана техническим руководителем *Электростанции* и направлена по факсимильной связи, по электронной почте (в сканированном виде) либо в оригинале в *Филиал*.

Формирование *Актов* для субъектов оптового рынка, имеющих зарегистрированные в отношении ГТП потребления

команды в электронном журнале в соответствии с настоящим *Порядком отдачи и регистрации команд*.

Зарегистрированные диспетчерским персоналом *Филиала* команды, разрешения или сообщения подлежат оперативному доведению до персонала *Электростанций* путем публикации на Шлюзе СО.

#### **1.1.1. Порядок взаимодействия Филиалов и Электростанций при обмене Актами по факсимильной связи, по электронной почте (в сканированном виде) или в оригинале**

Настоящий порядок применяется по 30.06.2017 включительно в отношении электростанций, расположенных в операционных зонах *Филиалов* – ОДУ Востока, ОДУ Сибири, ОДУ Средней Волги, ОДУ Центра, ОДУ Юга и ОДУ Северо-Запада.

В сутки X+1 (первый рабочий день, следующий за операционными сутками), ответственные исполнители *Филиала* формируют отчётный XLS-файл с зарегистрированными командами, разрешениями и сообщениями по всем ГОУ *Электростанции* и направляют его в электронном виде в адрес *Электростанции* для предварительного согласования. После предварительного согласования и подтверждения представителем *Электростанции* корректности данных *Акт* утверждается главным диспетчером *Филиала* (либо лицом его замещающим) и направляется по факсимильной связи, по электронной почте (в сканированном виде) или в оригинале на *Электростанцию* (Типовая форма *Акта* представлена в Приложении 1 к настоящему *Типовому порядку*).

В сутки X+2 (второй рабочий день, следующий за операционными сутками) факсимильная копия *Акта* (либо его оригинал) должна быть подписана техническим руководителем *Электростанции* и направлена по факсимильной связи, по электронной почте (в сканированном виде) либо в оригинале в *Филиал*.

Формирование *Актов* для субъектов оптового рынка,

таких субъектов оптового рынка электростанции, осуществляющие поставку электрической энергии на розничных рынках, в том числе электростанции промышленных предприятий, осуществляется в отношении конкретных операционных суток при наличии запроса субъекта оптового рынка, в отношении ГТП потребления которого зарегистрирована соответствующая электростанция, направленного в сутки X+1 в соответствующий *Филиал*. В таком случае предварительное согласование *Актов* осуществляется в общем порядке в сутки X+2, а подписание *Актов* осуществляется в сутки X+3.

Оформленные со стороны *Филиала* и *Электростанции* *Акты* (и их электронные копии) подлежат хранению в *Филиале* в течение 3-х лет.

## **1.2. Порядок формирования Акта**

*Акт* формируется в соответствии со следующими правилами:

- в *Акте* отображаются все отданные диспетчером и зарегистрированные в электронном журнале команды, разрешения и сообщения в отношении ГОУ *Электростанции* за отчётные сутки;
- в случае отсутствия в отчётных сутках зарегистрированных диспетчерских команд, разрешений и сообщений по отдельным ГОУ *Электростанции* в *Акте* для этих ГОУ в графе «Команда, распоряжение, сообщение» указывается: «Не отдавались».

имеющих зарегистрированные в отношении ГТП потребления таких субъектов оптового рынка электростанции, осуществляющие поставку электрической энергии на розничных рынках, в том числе электростанции промышленных предприятий, осуществляется в отношении конкретных операционных суток при наличии запроса субъекта оптового рынка, в отношении ГТП потребления которого зарегистрирована соответствующая электростанция, направленного в сутки X+1 в соответствующий *Филиал*. В таком случае предварительное согласование *Актов* осуществляется в общем порядке в сутки X+2, а подписание *Актов* осуществляется в сутки X+3.

Оформленные со стороны *Филиала* и *Электростанции* *Акты* (и их электронные копии) подлежат хранению в *Филиале* в течение 3-х лет.

## **1.1.2. Порядок взаимодействия Филиалов и Электростанций при обмене Актами в электронном виде с использованием ПАК «MODES-Terminal»**

Настоящий порядок применяется с 14.06.2017 в отношении электростанций, расположенных в операционных зонах *Филиалов* – ОДУ Урала, а начиная с 01.07.2017 в отношении всех электростанций, расположенных в зонах оперативно-диспетчерского управления АО «СО ЕЭС».

Формирование, согласование с *Электростанциями* и хранение *Актов согласования команд* осуществляется персоналом *Филиалов* в электронном виде с использованием ПАК «MODES-Terminal». Согласование команд осуществляется персоналом тех *Филиалов*, диспетчерским персоналом которых соответствующие команды были отданы.

Все команды, отданные диспетчерским персоналом *Филиала* в отношении *Электростанции* в отчётных сутках, включаются в состав *Акта согласования команд*, формируемого в электронном виде средствами ПАК «MODES-Terminal» и представляющего собой единый пакет команд, подлежащих рассмотрению и согласованию персоналом *Электростанции* (участника оптового рынка). *Акты согласования команд* подлежат публикации на Шлюзе СО в ОДУ для последующей загрузки и согласования

*Электростанциями* (участниками оптового рынка).

*Акты согласования команд* формируются в отношении всех типов команд, разрешений и сообщений в соответствии с актуальным *Перечнем СДК*.

*Акты согласования команд* формируются по каждой *Электростанции* субъекта оптового рынка (либо по группе электростанций участника оптового рынка) в соответствии с актуальным *Реестром ГОУ*. В отношении *Электростанции* (группы электростанций) за отчетные сутки X формируется один *Акт согласования команд* независимо от уровня *Филиала*, которым фактически отдавались команды на *Электростанцию*.

В операционные сутки X диспетчерский персонал *Филиала* регистрирует отданные оперативному персоналу *Электростанции* команды в электронном журнале в соответствии с *Порядком отдачи и регистрации команд*. Отданные и зарегистрированные в электронном журнале команды, разрешения и сообщения подлежат оперативному доведению до *Электростанций* (участников оптового рынка) путем автоматической публикации на Шлюзе СО по заданному расписанию.

Загрузка оперативно доводимых команд, а также *Актов согласования команд* осуществляется персоналом *Электростанций* (участников оптового рынка) со Шлюза СО с использованием КИСУ вручную, либо по заданному расписанию.

В сутки X+1 (первый рабочий день, следующий за отчетными сутками) до 17:00 по московскому времени (для операционной зоны ОДУ Востока – до 17:00 хабаровского времени) ответственный исполнитель *Филиала* с использованием ПАК «MODES-Terminal» выполняет согласование (акцепт) зарегистрированных команд, разрешений и сообщений по всем ГОУ *Электростанции* (группы электростанций).

Все согласованные (акцептованные) ответственными исполнителями *Филиала* зарегистрированные в отчетных сутках команды, разрешения и сообщения включаются в состав *Акта согласования команд*. В случае отсутствия в отчетных сутках зарегистрированных команд, разрешений и сообщений по отдельным ГОУ *Электростанции* в *Акте согласования команд*

для этих ГОУ указывается «Не отдавались».

После согласования и публикации на Шлюзе СО ОДУ зарегистрированных команд, разрешений и сообщений за отчетные сутки X, отданных в отношении соответствующей *Электростанции* (группы электростанций), *Акт согласования команд*, содержащий указанные команды, разрешения и сообщения, становится доступен для просмотра и согласования ответственным исполнителем *Электростанции* (участника оптового рынка). Формируемый СО *Акт согласования команд* подлежит подписанию электронно-цифровой подписью (ЭЦП) со стороны СО.

В сутки X+2 (второй рабочий день, следующий за операционными сутками) до 12:00 по московскому времени (для операционной зоны ОДУ Востока – до 12:00 хабаровского времени) ответственный исполнитель *Электростанции* (участника оптового рынка) с использованием КИСУ выполняет согласование (акцепт) *Акта согласования команд*. Перечень персонала участника оптового рынка, имеющего право согласования команд от имени участника оптового рынка, определяется заявкой, поданной в соответствии с *Порядком получения доступа к информационным ресурсам Системного оператора для субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности*, опубликованном на сайте АО «СО ЕЭС» «Оптовый рынок электроэнергии и мощности» (<http://br.so-ups.ru>). Результаты рассмотрения *Акта согласования команд* подлежат подписанию электронно-цифровой подписью (ЭЦП) ответственным исполнителем *Электростанции* (участника оптового рынка) и направлению в СО.

При необходимости корректировки зарегистрированных команд, разрешений и сообщений в *Акте согласования команд* ответственный исполнитель *Электростанции* (участника оптового рынка) обращается в тот *Филиал*, диспетчерским персоналом которого была отдана соответствующая команда.

Формирование *Акт согласования команд* для субъектов оптового рынка, имеющих зарегистрированные в отношении ГТП потребления таких субъектов оптового рынка электростанции,

**1.3. Порядок взаимодействия Филиалов и Электростанций при формировании и хранении Уведомлений**

Формирование и хранение *Уведомлений* выполняет персонал *Филиала*, непосредственно осуществляющего управление генерацией электростанции.

Уведомления формируются по итогам оценки исполнения диспетчерских команд *<Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования>* и/или *<Минимум генерации>* и/или команд, отданных в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, за весь период действия указанных команд по каждой *Электростанции* субъекта оптового рынка (либо по группе электростанций субъекта оптового рынка, расположенных в одной операционной зоне, при условии делегирования субъектом оптового рынка полномочий получения указанного *Уведомления* по группе электростанций одному из своих подразделений), в соответствии с актуальным *Реестром ГОУ*.

В операционные сутки *X* диспетчерский персонал *Филиала* регистрирует указанные команды, отданные оперативному персоналу *Электростанции*, в электронном журнале в соответствии с настоящим *Порядком отдачи и регистрации команд*.

осуществляющие поставку электрической энергии на розничных рынках, в том числе электростанции промышленных предприятий, осуществляется в отношении конкретных отчетных суток при наличии запроса субъекта оптового рынка, в отношении ГТП потребления которого зарегистрирована соответствующая электростанция, направленного в сутки *X+1* в *Филиал*, отдавший соответствующую команду. В таком случае согласование *Актос согласования команд* осуществляется в бумажном виде без использования ПАК «MODES-Terminal» в сутки *X+2*, а подписание *Актос согласования команд* осуществляется в сутки *X+3*.

Оформленные и согласованные в электронном виде со стороны *Филиала* и *Электростанции* *Актос согласования команд* подлежат хранению в *Филиале* не менее 3 (трех) лет.

**1.2. Порядок взаимодействия Филиалов и Электростанций при формировании и хранении Уведомлений**

Формирование и хранение *Уведомлений* выполняет персонал *Филиала*, непосредственно осуществляющего управление генерацией электростанции.

Уведомления формируются по итогам оценки исполнения диспетчерских команд *<Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования>* и/или *<Минимум генерации>* и/или команд, отданных в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, за весь период действия указанных команд по каждой *Электростанции* субъекта оптового рынка (либо по группе электростанций субъекта оптового рынка, расположенных в одной операционной зоне, при условии делегирования субъектом оптового рынка полномочий получения указанного *Уведомления* по группе электростанций одному из своих подразделений), в соответствии с актуальным *Реестром ГОУ*.

В операционные сутки *X* диспетчерский персонал *Филиала* регистрирует указанные команды, отданные оперативному персоналу *Электростанции*, в электронном журнале в соответствии с настоящим *Порядком отдачи и регистрации*

	<p>До 15-00 суток X+1 (первый рабочий день, следующий за операционными сутками), ответственные исполнители <i>Филиала</i> направляют утвержденные главным диспетчером <i>Филиала</i> (либо лицом его замещающим) <i>Уведомления</i> по факсимильной связи или по электронной почте (в сканированном виде) (<i>Типовая форма Уведомления</i> представлена в Приложении 2 к настоящему <i>Типовому порядку</i>).</p> <p>Оформленные со стороны <i>Филиала Уведомления</i> (и их электронные копии) подлежат хранению в <i>Филиале</i> в течение 3-х лет.</p>	<p><i>команд.</i></p> <p>До 15-00 суток X+1 (первый рабочий день, следующий за операционными сутками), ответственные исполнители <i>Филиала</i> направляют утвержденные главным диспетчером <i>Филиала</i> (либо лицом его замещающим) <i>Уведомления</i> по факсимильной связи или по электронной почте (в сканированном виде) (<i>Типовая форма Уведомления</i> представлена в Приложении 2 к настоящему <i>Типовому порядку</i>).</p> <p>Оформленные со стороны <i>Филиала Уведомления</i> (и их электронные копии) подлежат хранению в <i>Филиале</i> не менее 3 (трех) лет.</p>
--	--	--

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** в связи с техническими правками.

№ пп	Действующая редакция	Новая редакция
По тексту	ОАО «СО ЕЭС»	АО «СО ЕЭС»
5.4.	<p><b>5.4. Действия по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима</b></p> <p>В период предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления команды в электронном журнале не регистрируются. Для целей расчетов отклонений команды в отношении ГОУ, режим работы которых был изменен относительно планового графика, должны быть зарегистрированы по факту завершения указанной ситуации на основании данных ОИК и средств звукозаписи. Зарегистрированным командам, отданным в процессе предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, присваивается атрибут &lt;ИВ&gt;.</p> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима необходимо отдать формальную команду &lt;Работать по плановому ДГ&gt; или задать необходимый режим работу ГОУ командой &lt;Генерация «N» МВт&gt;.</p> <p>Командам, объявляющим окончание ликвидации нарушений нормального режима, присваивается внешняя инициатива &lt;ИВ&gt;.</p> <p>Диспетчерская команда, отдаваемая диспетчерским персоналом Системного оператора по ГОУ в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального</p>	<p><b>5.4. Действия по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима</b></p> <p>В период предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима (далее – ликвидация аварии) в одной или нескольких операционных зонах диспетчерского управления команды в электронном журнале не регистрируются. Для целей расчетов отклонений команды в отношении ГОУ, режим работы которых был изменен относительно планового графика, должны быть зарегистрированы по факту завершения указанной ситуации на основании данных ОИК и средств звукозаписи. Зарегистрированным командам, отданным в процессе предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима, присваивается атрибут &lt;ИВ&gt;.</p> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима необходимо отдать формальную команду &lt;Работать по плановому ДГ&gt; или задать необходимый режим работу ГОУ командой &lt;Генерация «N» МВт&gt;.</p> <p>Командам, объявляющим окончание ликвидации нарушений нормального режима, присваивается внешняя инициатива &lt;ИВ&gt;.</p> <p>Диспетчерская команда, отдаваемая диспетчерским персоналом Системного оператора по ГОУ в целях ликвидации нарушений нормального режима в случае необходимости</p>

режима в случае необходимости незамедлительной загрузки станции с возможным перегрузом, изменения нагрузки станции с максимально допустимой скоростью, разгрузки станции до минимально возможной активной нагрузки и, связанной с этим невозможностью применения команды по изменению активной нагрузки (*<Работать на «N» МВт выше планового диспетчерского графика>*, *<Работать на «N» МВт ниже планового диспетчерского графика>*, *<Генерация «N» МВт>*), должна иметь следующую формулировку *<Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования>*, *<Минимум генерации>* или *<<Аварийно установить генерацию «N» МВт с максимально допустимой скоростью>* с обязательным указанием реквизита *<Время отдачи команды>* как времени начала исполнения команды.

При этом:

- Максимум генерации – работа с максимально возможной активной нагрузкой, включая допустимый перегруз оборудования;
- Минимум генерации – работа с минимальной активной нагрузкой, определяемой по наименьшему из величин технического или технологического минимумов;
- Аварийно установить генерацию «N» МВт с максимально допустимой скоростью – загрузить/разгрузить ГОУ до величины N МВт с максимально допустимой скоростью. Под максимально допустимой скоростью изменения нагрузки генерирующего оборудования понимается скорость, с которой может быть выполнено изменение мощности генератора путем воздействия оперативного персонала на органы управления без применения систем противоаварийного управления (АСАРБ, ЧДА, СУЗ и т.п.).

...

незамедлительной загрузки станции с возможным перегрузом, изменения нагрузки станции с максимально допустимой скоростью, разгрузки станции до минимально возможной активной нагрузки и, связанной с этим невозможностью применения команды по изменению активной нагрузки (*<Работать на «N» МВт выше планового диспетчерского графика>*, *<Работать на «N» МВт ниже планового диспетчерского графика>*, *<Генерация «N» МВт>*), должна иметь следующую формулировку *<Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования>*, *<Минимум генерации>* или *<<Аварийно установить генерацию «N» МВт с максимально допустимой скоростью>* с обязательным указанием реквизита *<Время отдачи команды>* как времени начала исполнения команды.

При этом:

- Максимум генерации – работа с максимально возможной активной нагрузкой, включая допустимый перегруз оборудования. Достижение максимума генерации осуществляется с максимально допустимой скоростью;
- Минимум генерации – работа с минимальной активной нагрузкой, определяемой по наименьшему из величин технического или технологического минимумов. Достижение минимума генерации осуществляется с максимально допустимой скоростью;
- Аварийно установить генерацию «N» МВт с максимально допустимой скоростью – загрузить/разгрузить ГОУ до величины N МВт с максимально допустимой скоростью. Под максимально допустимой скоростью изменения нагрузки генерирующего оборудования понимается скорость, с которой может быть выполнено изменение мощности генератора путем воздействия оперативного персонала на органы управления без применения систем противоаварийного управления



	<p>Команда &lt;Аварийно установить генерацию «N» МВт с максимально допустимой скоростью&gt; отдается для максимально быстрого изменения нагрузки в пределах актуального диапазона регулирования (для АЭС согласованного допустимого диапазона регулирования) в <b>целях</b> предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима. <b>Команда не применяется для ускорения исполнения ранее отданной команды.</b></p>	<p>(АСАРБ, ЧДА, СУЗ и т.п.).</p> <p>....</p> <p>Команда &lt;Аварийно установить генерацию «N» МВт с максимально допустимой скоростью&gt; отдается для максимально быстрого изменения нагрузки в пределах актуального диапазона регулирования (для АЭС согласованного допустимого диапазона регулирования) в <b>условиях</b> предотвращения развития ликвидации нарушений нормального режима. <b>В любых иных случаях команда не применяется.</b></p>
Приложение 1 1.2	<p>Команда: «Работать на «N» МВт выше планового диспетчерского графика» Причина: «Неплановое изменение генерации» Комментарий «Нагрузка станции (наименование) ниже планового ДГ на «N» МВт»</p>	<p>Команда: «Работать на «N» МВт выше планового диспетчерского графика» Причина: «Неплановое изменение генерации» Комментарий «Нагрузка станции (наименование) ниже планового ДГ на «N» МВт <b>по ИС</b>»</p>
Приложение 1 1.3	<p>Команда: «Работать на «N» МВт ниже планового диспетчерского графика» Причина: «Неплановое изменение генерации» Комментарий «Нагрузка станции (наименование) выше планового ДГ на «N» МВт»</p>	<p>Команда: «Работать на «N» МВт ниже планового диспетчерского графика» Причина: «Неплановое изменение генерации» Комментарий «Нагрузка станции (наименование) выше планового ДГ на «N» МВт <b>по ИС</b>»</p>
Приложение 1 Команда 4.1, 4.2, 4.3, 4.4	<p>Для команд 4.1, 4.2, 4.3, 4.4 <b>заменить</b> Причина «<b>Предотвращение развития и ликвидация нарушений нормального режима</b>»</p>	<p>Для команд 4.1, 4.2, 4.3, 4.4 <b>заменить</b> Причина «<b>Ликвидация аварии</b>»*</p> <p>* – Причина применяется в отношении команд, отдаваемых в периоды предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима</p>
Приложение 1 Команда	<p>Включить <b>агрегат</b> (блок №, ТГ №) в работу к (указать время)</p>	<p>Включить (блок №, ТГ №) в работу к (указать время)</p>

6.1		
Приложение 1 Команда 6.2	Включить <b>агрегат</b> (блок №, ТГ №) в работу в минимально возможный срок	Включить (блок №, ТГ №) в работу в минимально возможный срок
Приложение 1 Команда 6.3	Отключить <b>агрегат</b> (блок №,ТГ №) к (указать время)	Отключить (блок №,ТГ №) к (указать время)
Приложение 1 Команда 6.7	Оставить <b>агрегат</b> (блок №, ТГ №) в работе	Оставить (блок №, ТГ №) в работе
Приложение 1 Разрешение 7.1	РАЗРЕШАЮ включить <b>агрегат</b> (блок №, ТГ №) в работу <b>из резерва</b>	РАЗРЕШАЮ включить (блок №, ТГ №) в работу
Приложение 1 Разрешение 7.2-7.4	Разрешение 7.2, 7.3, 7.4	<b>Удалить с изменением нумерации</b>
Приложение 1 Разрешение 7.5	РАЗРЕШАЮ отключить <b>агрегат</b> (блок №,ТГ №) в резерв	РАЗРЕШАЮ отключить (блок №,ТГ №) в резерв
Приложение 1 Разрешение 7.6	РАЗРЕШАЮ отключить <b>агрегат</b> (блок №,ТГ №) в ремонт	РАЗРЕШАЮ отключить (блок №,ТГ №) в ремонт
Приложение 1 Разрешение 7.7	РАЗРЕШАЮ отключить <b>агрегат</b> (блок №,ТГ №) в консервацию	РАЗРЕШАЮ отключить (блок №,ТГ №) в консервацию
Приложение 1	РАЗРЕШАЮ отключить <b>агрегат</b> (блок №,ТГ №) в вынужденный простой	РАЗРЕШАЮ отключить (блок №,ТГ №) в вынужденный простой

Разрешение 7.8		
Приложение 1 Разрешение 7.9	РАЗРЕШАЮ перевести агрегат (блок №, ТГ №) из резерва в ремонт	РАЗРЕШАЮ перевести (блок №, ТГ №) в ремонт
Приложение 1 Разрешение 7.10	РАЗРЕШАЮ перевести агрегат (блок №, ТГ №) из резерва в консервацию	РАЗРЕШАЮ перевести (блок №, ТГ №) в консервацию
Приложение 1 Разрешение 7.11	РАЗРЕШАЮ перевести агрегат (блок №, ТГ №) из резерва в вынужденный простой	РАЗРЕШАЮ перевести (блок №, ТГ №) в вынужденный простой
Приложение 1 Разрешение 7.12	РАЗРЕШАЮ перевести агрегат (блок №, ТГ №) из ремонта в резерв	РАЗРЕШАЮ перевести (блок №, ТГ №) в резерв
Приложение 1 Разрешение 7.13-7.17	Разрешение 7.13, 7.14, 7.15, 7.16, 7.17	Удалить с изменением нумерации
Приложение 1 Разрешение 7.18	РАЗРЕШАЮ Включить агрегат (блок №, ТГ №) в работу с отступлением от нормативного времени пуска на «___» минут	РАЗРЕШАЮ Включить (блок №, ТГ №) в работу с отступлением от нормативного времени пуска на «___» минут
Приложение 1 Разрешение 7.22-7.24	Разрешение 7.22, 7.23, 7.24	Удалить с изменением нумерации
Приложение 1 Разрешение 7.25	РАЗРЕШАЮ оставить в работе агрегат (блок №, ТГ №)	РАЗРЕШАЮ оставить в работе (блок №, ТГ №)

Приложение 1 Разрешение 7.27-7.28	Разрешение 7.27, 7.28	Удалить с изменением нумерации
Приложение 1 Разрешение 7.26	РАЗРЕШАЮ включить объект ВИЭ (наименование объекта ВИЭ) в работу из резерва	РАЗРЕШАЮ включить объект ВИЭ (наименование объекта ВИЭ) в работу
Приложение 1 Разрешение 8.1	РАЗРЕШАЮ проведение испытаний агрегата (блока №, ТГ №).	РАЗРЕШАЮ проведение испытаний (блока №, ТГ №)
	<b>Причины:</b>	<b>Причины:</b>
	Проведение испытаний генерирующего оборудования в соответствии с согласованной программой	Удалить
	Проведение испытаний генерирующего оборудования находящегося в ремонте	Удалить
	Проведение испытаний генерирующего оборудования в соответствии с разрешенной диспетчерской заявкой	Проведение испытаний генерирующего оборудования в соответствии с разрешенной диспетчерской заявкой