

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

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
11.	<p>Изменение <b>нагрузки</b> активной мощности ГОУ ВИЭ, находящихся в управлении соответствующих диспетчерских центров, осуществляется путем отдачи диспетчерских команд, в том числе команд ДУ, на ограничение (снижение) <b>плановой нагрузки</b>, изменение производства/потребления реактивной мощности, и на отключение генерирующего оборудования от сети или выдачи диспетчерских разрешений на отключение генерирующего оборудования от сети, с последующей их регистрацией.</p> <p>Отдача команд, в том числе команд ДУ, на изменение <b>нагрузки</b> активной мощности ГОУ ВИЭ допускается <b>только</b> в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы при условии отсутствия возможности ввода параметров электроэнергетического режима энергосистемы в область допустимых значений за счет использования третичного резерва на разгрузку генерирующего оборудования ТЭС и ГЭС.</p>	<p>Изменение активной мощности ГОУ ВИЭ, находящихся в управлении соответствующих диспетчерских центров, осуществляется путем отдачи диспетчерских команд, в том числе команд ДУ, на ограничение (снижение) <b>активной мощности</b>, изменение производства/потребления реактивной мощности, или на <b>полное прекращение выдачи мощности</b> (отключение генерирующего оборудования от сети).</p> <p>Отдача команд, в том числе команд ДУ, на изменение активной мощности ГОУ ВИЭ допускается <b>в следующих случаях:</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима электрической части энергосистемы при условии отсутствия возможности ввода параметров электроэнергетического режима энергосистемы в область допустимых значений за счет использования третичного резерва на разгрузку генерирующего оборудования ТЭС и ГЭС;</li> <li>• в целях предотвращения перегрузки отходящих от шин электростанции линий электропередачи классом напряжения 110 киловольт и ниже.</li> </ul> <p>Для объектов генерации ВИЭ в энергорайонах, имеющих сетевые ограничения и избыточную совокупную активную мощность генерации, для оптимизации нагрузки управление по ГОУ ВИЭ может осуществляться от ЦС (ЦКС) АРЧМ путем изменения мощности (разгрузки) в соответствии с заданием вторичной мощности от ЦС (ЦКС) АРЧМ. В отношении ГОУ ВИЭ при включении/отключении централизованного управления от ЦС (ЦКС) АРЧМ обязательно отдаются и регистрируются</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		команды <АРЧМ введено> / <АРЧМ выведено>.
11.1.	<p>При вводе в эксплуатацию нового объекта генерации ВИЭ в отношении такого ГОУ необходимо отдать и зарегистрировать формальную диспетчерскую команду &lt;Разрешена выдача активной мощности&gt; с атрибутом инициативы &lt;ИВ&gt;. В таком случае оперативный персонал соответствующей электростанции ВИЭ начиная с заданного момента времени без предварительного согласования с диспетчером соответствующего диспетчерского центра может включать в работу генерирующее оборудование с обеспечением нагрузки активной мощности исходя из планового диспетчерского графика и текущих параметров окружающей среды (уровень инсоляции, скорость ветра). При отдаче команд оперативному персоналу электростанции ВИЭ &lt;Разрешена выдача активной мощности&gt; время окончания исполнения не указывается и не регистрируется.</p> <p>При необходимости ограничить (снизить) плановую нагрузку ГОУ ВИЭ диспетчером должна быть отдана и зарегистрирована команда &lt;Генерация не более «N» МВт&gt;. При исполнении указанной команды оперативный персонал электростанции ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного значения, к заданному командой моменту времени.</p> <p>При отдаче в отношении СЭС/ВЭС команды &lt;Генерация не более «N» МВт&gt; в целях предотвращения возможного отключения действием защит одной отходящей от шин электростанции линии электропередачи классом напряжения 110 киловольт и ниже, которая в соответствии с техническим решением по выдаче мощности данной СЭС/ВЭС является единственной линией, по которой может осуществляться выдача мощности данной СЭС/ВЭС, в качестве причины отдачи команды регистрируется причина &lt;Предотвращение возможного отключения объекта ВИЭ&gt; с соответствующим комментарием.</p>	<p>При вводе в эксплуатацию нового объекта генерации ВИЭ в отношении такого ГОУ необходимо отдать и зарегистрировать формальную диспетчерскую команду &lt;Разрешена выдача активной мощности&gt; с атрибутом инициативы &lt;ИВ&gt;. В таком случае оперативный персонал соответствующей электростанции ВИЭ начиная с заданного момента времени без предварительного согласования с диспетчером соответствующего диспетчерского центра может включать в работу генерирующее оборудование с обеспечением нагрузки активной мощности исходя из планового диспетчерского графика и текущих параметров окружающей среды (уровень инсоляции, скорость ветра). При отдаче команд оперативному персоналу электростанции ВИЭ &lt;Разрешена выдача активной мощности&gt; время окончания исполнения не указывается и не регистрируется.</p> <p>В целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима диспетчером должна быть отдана команда &lt;Генерация не более «0» МВт&gt; для полного прекращения выдачи мощности генерирующим оборудованием электростанции ВИЭ. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить полное прекращение выдачи мощности.</p> <p>Допускается отдача команды &lt;Генерация не более «N» МВт&gt;. При этом, отдача указанной команды в отношении отдельной электростанции ВИЭ означает, что данная команда отдана в отношении суммарной нагрузки всех ГОУ в составе указанной электростанции. Распределение нагрузки между ГОУ осуществляется оперативным персоналом электростанции ВИЭ с последующим уведомлением диспетчера соответствующего диспетчерского центра.</p> <p>При необходимости ограничить нагрузку ГОУ ВИЭ в целях предотвращения перегрузки отходящей от шин</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>При отдаче команды &lt;Генерация не более «N» МВт&gt; новое заданное значение нагрузки должно быть не более величины, определенной плановым графиком (ПБР).</p> <p>В случае, если по причине вывода из работы или изменения режима работы электротехнического (сетевое) оборудования разрешена диспетчерская заявка на ограничение возможной нагрузки ГОУ ВИЭ или в режимных указаниях разрешенной заявки на вывод из работы электротехнического (сетевое) оборудования указана необходимость ограничения нагрузки ГОУ ВИЭ, диспетчером может быть отдана и зарегистрирована команда &lt;Генерация не более планового диспетчерского графика&gt;. При исполнении указанной команды оперативный персонал электростанции ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного в плане балансирующего рынка значения, к заданному командой моменту времени.</p> <p>При необходимости отключения от сети генерирующего оборудования электростанции ВИЭ диспетчером должна быть отдана команда &lt;Отключить генерирующее оборудование ВИЭ (наименование объекта ВИЭ/ГОУ ВИЭ)&gt; при этом время окончания исполнения не указывается и не регистрируется. Для таких команд временем, заданным командой СО, (временем исполнения команды) является время окончания 10-той минуты со времени отдачи команды. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить полное прекращение выдачи мощности.</p> <p>Для объектов ВИЭ допускается отдача команд на отключение от сети генерирующего оборудования или на ограничение (снижение) плановой нагрузки в целом на электростанцию ВИЭ. При этом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>в случае отключения оборудования команда &lt;Отключить генерирующее оборудование ВИЭ (наименование объекта ВИЭ)&gt; означает, что данная</li> </ul>	<p>электростанции линии электропередачи классом напряжения 110 кВ и ниже, которая в соответствии с техническим решением по выдаче мощности данной СЭС/ВЭС является единственной линией, по которой может осуществляться выдача мощности данной СЭС/ВЭС, диспетчером может быть отдана и зарегистрирована команда &lt;Генерация не более «N» МВт&gt; с причиной отдачи команды &lt;Предотвращение возможного отключения объекта ВИЭ&gt; и соответствующим комментарием.</p> <p>При отдаче команды &lt;Генерация не более «N» МВт&gt; новое заданное значение нагрузки должно быть не более величины, определенной плановым графиком (ПБР).</p> <p>При исполнении команды &lt;Генерация не более «N» МВт&gt; оперативный персонал электростанции ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного значения к заданному командой моменту времени.</p> <p>В случае, если по данным СОТИАССО к заданному моменту времени команда &lt;Генерация не более «N» МВт&gt;, в том числе команда &lt;Генерация не более «0» МВт&gt;, не исполнена, диспетчером может быть отдана команда &lt;Отключить генерирующее оборудование ВИЭ (наименование объекта ВИЭ/ГОУ ВИЭ)&gt; при этом время окончания исполнения не указывается и не регистрируется. Для таких команд временем, заданным командой СО, (временем исполнения команды) является время окончания 10-той минуты со времени отдачи команды. При исполнении указанной команды оперативный персонал ГОУ ВИЭ должен обеспечить полное прекращение выдачи мощности и/или отключить генерирующее оборудование от сети.</p> <p>В случае, если по причине вывода из работы или изменения режима работы электротехнического (сетевое) оборудования разрешена диспетчерская заявка на ограничение возможной нагрузки ГОУ ВИЭ или в режимных указаниях</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>команда отдана в отношении каждого ГОУ, входящего в состав указанной электростанции. Регистрация таких команд производится с указанием всех необходимых реквизитов отдельно по каждому ГОУ;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в случае ограничения (снижения) нагрузки команда <i>&lt;Генерация не более «N» МВт&gt;</i> означает, что данная команда отдана в отношении суммарной нагрузки всех ГОУ в составе указанной электростанции. Регистрация команд производится с указанием всех необходимых реквизитов отдельно по каждому ГОУ с распределением нагрузки по ГОУ;</li> <li>• в случае ограничения (снижения) нагрузки команда <i>&lt;Генерация не более планового диспетчерского графика&gt;</i> означает, что такая команда отдана в отношении каждого ГОУ в составе указанной электростанции. Регистрация команд производится с указанием всех необходимых реквизитов отдельно по каждому ГОУ.</li> </ul> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима диспетчер должен отдать формальную команду <i>&lt;Разрешена выдача активной мощности&gt;</i> с атрибутом инициативы <i>&lt;ИВ&gt;</i>.</p>	<p>разрешенной заявки на вывод из работы электротехнического (сетевое) оборудования указана необходимость ограничения нагрузки ГОУ ВИЭ, диспетчером может быть отдана и зарегистрирована команда <i>&lt;Генерация не более планового диспетчерского графика&gt;</i>. Допускается отдача команды <i>&lt;Генерация не более планового диспетчерского графика&gt;</i> в отношении ГОУ ВИЭ, управление которых осуществляется от ЦС (ЦКС) АРЧМ, при работе с отключенными автоматическими ограничителями перетоков (АОП) системы АРЧМ. При исполнении указанной команды оперативный персонал электростанции ВИЭ должен обеспечить снижение нагрузки соответствующего ГОУ до величины, не превышающей указанного в плане балансирующего рынка значения, к заданному командой моменту времени.</p> <p>Для объектов ВИЭ допускается отдача команд в целом на электростанцию ВИЭ. При этом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в случае отключения оборудования команда <i>&lt;Отключить генерирующее оборудование ВИЭ (наименование объекта ВИЭ)&gt;</i> означает, что данная команда отдана в отношении каждого ГОУ, входящего в состав указанной электростанции. Регистрация таких команд производится с указанием всех необходимых реквизитов отдельно по каждому ГОУ;</li> <li>• в случае полного прекращения выдачи мощности команда <i>&lt;Генерация не более «0» МВт&gt;</i> означает, что данная команда отдана в отношении всех ГОУ в составе указанной электростанции. Регистрация команд производится с указанием всех необходимых реквизитов отдельно по каждому ГОУ с распределением нагрузки по ГОУ;</li> <li>• в случае ограничения нагрузки команда <i>&lt;Генерация не более «N» МВт&gt;</i> означает, что данная команда отдана в отношении суммарной нагрузки всех ГОУ в составе</li> </ul>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>указанной электростанции. Регистрация команд производится с указанием всех необходимых реквизитов отдельно по каждому ГОУ с распределением нагрузки по ГОУ;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в случае ограничения нагрузки команда <i>&lt;Генерация не более планового диспетчерского графика&gt;</i> означает, что такая команда отдана в отношении каждого ГОУ в составе указанной электростанции. Регистрация команд производится с указанием всех необходимых реквизитов отдельно по каждому ГОУ.</li> </ul> <p>По завершению выполнения действий по предотвращению развития и ликвидации нарушений нормального режима диспетчер должен отдать формальную команду <i>&lt;Разрешена выдача активной мощности&gt;</i> с атрибутом инициативы <i>&lt;ИВ&gt;</i>.</p>
11.3.	<p>Для каждой операционной зоны диспетчерских центров филиалов СО ОДУ формируются <i>Ранжированные таблицы на ограничение нагрузки объектов ВИЭ</i> (далее – РЖТ ВИЭ), содержащие информацию, <b>необходимую СО для принятия решений по отключению (снижению нагрузки) объектов ВИЭ.</b></p> <p>При необходимости ограничения нагрузки объектов ВИЭ отдача команд на отключение ГОУ ВИЭ осуществляется в порядке, предусмотренном соответствующей РЖТ ВИЭ.</p> <p>Если для приведения параметров режима в область допустимых значений не требуется полного отключения очередной в составе РЖТ ВИЭ электростанции, то допускается отдача команды на ограничение нагрузки соответствующего объекта ВИЭ (электростанции).</p>	<p>Для каждой операционной зоны диспетчерских центров формируются <i>Ранжированные таблицы на ограничение нагрузки объектов ВИЭ</i> (далее – РЖТ ВИЭ), содержащие информацию <b>по объему и последовательности ограничения нагрузки объектов ВИЭ.</b></p> <p>При необходимости ограничения нагрузки объектов ВИЭ в целях предотвращения развития и ликвидации нарушений нормального режима диспетчер ДЦ, в управлении которого находятся несколько объектов ВИЭ и/или ВИЭ несколько операционных зон РДУ, на основании РЖТ своей операционной зоны:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• отдает команду на прекращение (снижение) выдачи мощности в отношении одной или нескольких электростанций ВИЭ, ГОУ которых находятся в управлении соответствующего диспетчерского центра;</li> <li>• отдает команду диспетчерам нижестоящих ДЦ на ограничение в требуемом объеме суммарной нагрузки ГОУ ВИЭ одной или нескольких операционных зон. Диспетчер нижестоящего диспетчерского центра в</li> </ul>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
		<p>очередности, предусмотренной соответствующей РЖТ ВИЭ, отдает команды на прекращение (снижение) выдачи мощности электростанциям ВИЭ, суммарная фактическая нагрузка которых больше либо равна требуемому объему разгрузки, запрошенному вышестоящим диспетчерским центром.</p>
<p><b>Приложение 3 п. 5</b></p>	<p>С момента начала действия отданной и зарегистрированной команды &lt;Отключить объект ВИЭ (название объекта ВИЭ)&gt; и до начала действия отданной и зарегистрированной формальной команды &lt;Разрешена выдача активной мощности&gt; для ГОУ ВИЭ значение УДГ принимается равным нулю. Все отклонения от планового диспетчерского графика относятся на внешнюю инициативу.</p> <p>С момента начала действия выданного и зарегистрированного разрешения на отключение от сети и до начала действия отданного и зарегистрированного разрешения на включение в сеть для ГОУ ВИЭ значение УДГ не изменяется. Фактические отклонения от планового диспетчерского графика в таком случае относятся на собственную инициативу.</p>	<p>С момента начала действия отданной и зарегистрированной команды &lt;Отключить объект ВИЭ (название объекта ВИЭ)&gt; и до начала действия отданной и зарегистрированной формальной команды &lt;Разрешена выдача активной мощности&gt; для ГОУ ВИЭ значение УДГ принимается равным нулю. Все отклонения <b>УДГ</b> от планового диспетчерского графика относятся на внешнюю инициативу.</p> <p><b>При работе систем АРЧМ на объектах генерации ВИЭ, отклонения, обусловленные управляющим воздействием соответствующей режимной автоматики, по ГОУ, в которые входит оборудование, подключенное к ЦКС или ЦС АРЧМ, относятся на внешнюю инициативу в объеме управляющих воздействий, с учетом особенностей, предусмотренных Регламентом определения объемов, инициатив и стоимости отклонений (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка).</b></p> <p>С момента начала действия выданного и зарегистрированного разрешения на отключение от сети и до начала действия отданного и зарегистрированного разрешения на включение в сеть для ГОУ ВИЭ значение УДГ не изменяется. Фактические отклонения от планового диспетчерского графика в таком случае относятся на собственную инициативу.</p>
<p><b>Приложение 4 п. 3</b></p>	<p>При этом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>при работе систем АРЧМ на ТЭС, участвующих в НПРЧ и АВРЧМ, признак участия в регулировании не регистрируется, а объем составляющей внешней инициативы отклонений, обусловленный</li> </ul>	<p>При этом:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>при работе систем АРЧМ на ТЭС, участвующих в НПРЧ и АВРЧМ, признак участия в регулировании не регистрируется, а объем составляющей внешней инициативы отклонений, обусловленный управляющим</li> </ul>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>управляющим воздействием соответствующей режимной автоматики, определяется в соответствии с п. 3.2. Приложения 3 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• в случае отключения оборудования действием противоаварийной автоматики, а также релейной защиты оборудования электрической сети, внешней по отношению к ГОУ, и отклонении фактической нагрузки ГОУ от значения заданного УДГ данного ГОУ на величину, превышающую располагаемую мощность отключенного оборудования, объем дополнительного фактического отклонения относится на собственную инициативу;</li> <li>• в случае отключения оборудования солнечных или ветровых электростанций вследствие отключения действием защит одной отходящей от шин электростанции линии электропередачи классом напряжения 110 (150) киловольт и ниже, которая в соответствии с техническим решением по выдаче мощности данной солнечной или ветровой электростанции является единственной линией, по которой может осуществляться выдача ее мощности, признак участия в регулировании ГОУ не присваивается.</li> </ul>	<p>воздействием соответствующей режимной автоматики, определяется в соответствии с п. 3.2. Приложения 3 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>;</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• при работе систем АРЧМ на СЭС/ВЭС признак участия в регулировании не регистрируется, а объем составляющей внешней инициативы отклонений, обусловленный управляющим воздействием соответствующей режимной автоматики, определяется в соответствии с п. 5. Приложения 3 к настоящему <i>Порядку отдачи и регистрации команд</i>;</li> <li>• в случае отключения оборудования действием противоаварийной автоматики, а также релейной защиты оборудования электрической сети, внешней по отношению к ГОУ, и отклонении фактической нагрузки ГОУ от значения заданного УДГ данного ГОУ на величину, превышающую располагаемую мощность отключенного оборудования, объем дополнительного фактического отклонения относится на собственную инициативу;</li> <li>• в случае отключения оборудования солнечных или ветровых электростанций вследствие отключения действием защит одной отходящей от шин электростанции линии электропередачи классом напряжения 110 (150) киловольт и ниже, которая в соответствии с техническим решением по выдаче мощности данной солнечной или ветровой электростанции является единственной линией, по которой может осуществляться выдача ее мощности, признак участия в регулировании ГОУ не присваивается.</li> </ul>

Изменения, вносимые в **Порядок отдачи и регистрации стандартных документируемых диспетчерских команд, распоряжений, разрешений и сообщений, используемых диспетчерским персоналом АО «СО ЕЭС» и его филиалов при управлении режимами работы объектов генерации участников оптового рынка и внешними перетоками, связанные с уточнением порядка подписания диспетчерских распоряжений о вводе УДДГ-NN в Филиале АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока**

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
5.1.	<p>Диспетчерское распоряжение о вводе ППБР/ПБР-NN подписывается старшим диспетчером смены главного диспетчерского центра Системного оператора. Диспетчерское распоряжение о вводе ДДГ/УДДГ-NN подписывается Директором по управлению режимами – главным диспетчером филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока.</p>	<p>Диспетчерское распоряжение о вводе ППБР/ПБР-NN подписывается старшим диспетчером смены главного диспетчерского центра Системного оператора. Диспетчерское распоряжение о вводе ДДГ подписывается Директором по управлению режимами – главным диспетчером Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока. Диспетчерское распоряжение о вводе УДДГ-NN подписывается старшим диспетчером смены Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока.</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**, связанные с уточнением порядка доведения до участников оптового рынка 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

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
<p><b>Приложение 2 п.1.1.</b></p>	<p>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 <i>Электростанции</i> (участника оптового рынка) с использованием КИСУ выполняет согласование (акцепт) <i>Акта согласования команд</i>. Перечень персонала участника оптового рынка, имеющего право согласования команд от имени участника оптового рынка, определяется заявкой, поданной в соответствии с <i>Порядком получения доступа к информационным ресурсам Системного оператора для субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности</i>, опубликованном на сайте АО «СО ЕЭС» «Оптовый рынок электроэнергии и мощности» (<a href="http://br.so-ups.ru">http://br.so-ups.ru</a>). Результаты рассмотрения <i>Акта согласования команд</i> подлежат подписанию электронно-цифровой подписью (ЭЦП) ответственным исполнителем <i>Электростанции</i> (участника оптового рынка) и направлению в СО.</p> <p>...</p> <p>Формирование <i>Актв согласования команд</i> для субъектов оптового рынка, имеющих зарегистрированные в отношении ГТП потребления таких субъектов оптового рынка электростанции, осуществляющие поставку электрической энергии на розничных рынках, в том числе электростанции промышленных</p>	<p>В сутки X+2 (второй рабочий день, следующий за операционными сутками) до 15:00 по московскому времени (для операционной зоны ОДУ Востока – до 15:00 хабаровского времени) ответственный исполнитель <i>Электростанции</i> (участника оптового рынка) с использованием КИСУ выполняет согласование (акцепт) <i>Акта согласования команд</i>. Перечень персонала участника оптового рынка, имеющего право согласования команд от имени участника оптового рынка, определяется заявкой, поданной в соответствии с <i>Порядком получения доступа к информационным ресурсам Системного оператора для субъектов оптового рынка электроэнергии и мощности</i>, опубликованном на сайте АО «СО ЕЭС» «Оптовый рынок электроэнергии и мощности» (<a href="http://br.so-ups.ru">http://br.so-ups.ru</a>). Результаты рассмотрения <i>Акта согласования команд</i> подлежат подписанию электронно-цифровой подписью (ЭЦП) ответственным исполнителем <i>Электростанции</i> (участника оптового рынка) и направлению в СО.</p> <p>...</p> <p>Формирование <i>Актв согласования команд</i> для субъектов оптового рынка, имеющих зарегистрированные в отношении ГТП потребления таких субъектов оптового рынка электростанции, осуществляющие поставку электрической энергии на розничных рынках, в том числе электростанции промышленных</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<p>предприятий, осуществляется в отношении конкретных отчетных суток при наличии запроса субъекта оптового рынка, в отношении ГТП потребления которого зарегистрирована соответствующая электростанция, направленного в сутки Х+1 в <i>Филиал</i>, отдавший соответствующую команду. В таком случае согласование <i>Актос согласования команд</i> осуществляется в бумажном виде без использования ПАК «MODES-Terminal» в сутки Х+2, а подписание <i>Актос согласования команд</i> осуществляется в сутки Х+3 (Типовая форма Акта представлена в Приложении 1 к настоящему Типовому порядку).</p>	<p>предприятий, осуществляется в отношении конкретных отчетных суток при наличии запроса субъекта оптового рынка, в отношении ГТП потребления которого зарегистрирована соответствующая электростанция, направленного в сутки Х+1 в <i>Филиал</i>, отдавший соответствующую команду. В таком случае согласование <i>Актос согласования команд</i> осуществляется в бумажном виде без использования ПАК «MODES-Terminal» в сутки Х+2, а подписание <i>Актос согласования команд</i> осуществляется в сутки Х+3 (Типовая форма Акта представлена в Приложении к настоящему Типовому порядку).</p>
<p><b>Приложение 2 п.1.2.</b></p>	<p>Формирование и хранение <i>Уведомлений</i> выполняет персонал <i>Филиала</i>, непосредственно осуществляющего управление генерацией электростанции.</p> <p>Уведомления формируются по итогам оценки исполнения диспетчерских команд &lt;Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования&gt; и/или &lt;Минимум генерации&gt; и/или команд, отданных в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, за весь период действия указанных команд по каждой <i>Электростанции</i> субъекта оптового рынка (либо по группе электростанций субъекта оптового рынка, расположенных в одной операционной зоне, при условии делегирования субъектом оптового рынка полномочий получения указанного <i>Уведомления</i> по группе электростанций одному из своих подразделений), в соответствии с актуальным <i>Реестром ГОУ</i>.</p> <p>В операционные сутки Х диспетчерский персонал <i>Филиала</i> регистрирует указанные команды, отданные оперативному персоналу <i>Электростанции</i>, в электронном журнале в соответствии с настоящим <i>Порядком отдачи и регистрации команд</i>.</p>	<p>Формирование <i>Уведомлений</i> выполняет персонал <i>Филиала</i>, непосредственно осуществляющего управление генерацией электростанции.</p> <p>Уведомления формируются по итогам оценки исполнения диспетчерских команд &lt;Максимум генерации с учетом допустимого перегруза оборудования&gt; и/или &lt;Минимум генерации&gt; и/или команд, отданных в целях проверки фактического наличия заявленных резервов мощности на включенном генерирующем оборудовании, за весь период действия указанных команд по каждой <i>Электростанции</i> субъекта оптового рынка (либо по группе электростанций субъекта оптового рынка, расположенных в одной операционной зоне, при условии делегирования субъектом оптового рынка полномочий получения указанного <i>Уведомления</i> по группе электростанций одному из своих подразделений).</p> <p><i>Уведомления</i> публикуются СО в персонифицированных разделах участников рынка на сайте оптового рынка электроэнергии и мощности Системного оператора (Сайт ОРЭМ СО).</p>

№ п.п.	Действующая редакция	Новая редакция
	<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</i> <i>Уведомления</i> (и их электронные копии) подлежат хранению в <i>Филиале</i> не менее 3 (трех) лет.</p>	

Старая редакция

**Приложение 1**

к Типовому порядку оформления  
Актов и Уведомлений

АКТ

согласования команд, разрешений и сообщений полученных (наименование электростанции) от дежурного диспетчера ОДУ

(РДУ) \_\_\_\_\_

за **сутки** " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ года

Новая редакция

**Приложение**

к Типовому порядку оформления  
Актов и Уведомлений

АКТ

согласования команд, разрешений и сообщений полученных от дежурного диспетчера

за " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ года

Удалить

**Приложение 2**  
к Типовому порядку оформления  
Актов и Уведомлений

**Уведомление**

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, (наименование электростанции) диспетчером ОДУ (РДУ) \_\_\_\_\_

за сутки " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ года