

25.05.2021 г.

№ 722

Д.А. Кулешкову
Первому заместителю
директора- главному
диспетчеру филиала АО
«СО ЕЭС» Кемеровское РДУ

Дистанционное управление

Уважаемый Дмитрий Александрович!

В соответствии с решением протокола совещания от 29.04.2021 г.
направляем оценочную карту готовности к ДУ объектов ЕЭТ и ЗСМК.

Приложение: оценочные карты готовности к ДУ, 3 л.

Генеральный директор



И.Н. Беспалов

Воронов Ю.В.
Тел.(3843)791805

Требования для целей ДУ оборудованием и устройствами РЗА		РУ 220 кВ, типы оборудования	Объем минимальных мероприятий, позволяющих реализовать ДУ электротехническим оборудованием и устройствами РЗА на объекте электроэнергетики
Требования к РУ нового поколения	Возможность ДУ всеми КА и ЗН первичной схемы электрических соединений с АРМ и терминалов каждого присоединения оперативного персонала ЭС, НСО и (или) диспетчерского персонала;	Разъединители РГ 2(1А)-220 II/1000-40УХП	Замена приводов на ЗН, прокладка кабелей
	Наличие программной (логической) оперативной блокировки, реализуемой в АРМ и терминалах (шкафах ОБР) в составе АСУ ТП электростанции	АСУ ТП отсутствует	АСУ ТП отсутствует
	Применение только элегазовых, вакуумных выключателей или КРУЭ (указать тип и марку)	Элегазовые выключатели 3АР1EG-245-1000-50кА Экра, БЭ2607	Мероприятий не требуется
Требования к АСУ ТП и устройствам РЗА объекта с функцией ДУ	Применение микропроцессорных устройств РЗА (указать тип, марку, версию ПО)	(071,015,011,042,043) версия ПО 200	Замена ПО, реконструкция шкафа
	Поддержка АСУ ТП энергообъекта стандартов ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004/61850-7-1-2009, для сбора данных с многофункционального преобразователя (МИП) и устройств РЗА.	АСУ ТП отсутствует	АСУ ТП отсутствует
	Поддержка микропроцессорными устройствами РЗА стандартов ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004/61850-7-1-2009, для передачи данных в АСУ ТП энергообъекта.	Экра, БЭ2607 (071,015,011,042,043) версия ПО 200	Замена ПО
	Возможность реализации в АСУ ТП энергообъекта функций арбитража, с исключением одновременного ДУ оборудованием и РЗА энергообъекта с АРМ объекта, ОИК ДЦ, с индивидуальных терминалов присоединений.	АСУ ТП отсутствует	АСУ ТП отсутствует
	Возможность реализации в АСУ ТП объединенных логических сигналов о готовности к ДУ оборудованием и РЗА.	АСУ ТП отсутствует	АСУ ТП отсутствует
Требования к каналам обмена телеинформацией для целей ДУ оборудованием и устройствами РЗА	Использование МИП в АСУ ТП энергообъекта для контроля и управления присоединением, с возможностью реализации логических ключей для выбора характера управления присоединением (местное/дистанционное).	АСУ ТП отсутствует	АСУ ТП отсутствует
	Необходимость расширения (увеличения пропускной способности) существующих каналов передачи технологической информации между энергообъектом и ДЦ для реализации ДУ	Каналообразующее оборудование имеется	Мероприятий не требуется
	Проведение реконструкции первичного оборудования	Не запланировано	Изменение ИП
Наличие мероприятий в ИП компании, ТУ на ТП, ТЗ/ЗП на реконструкцию(модернизацию) период 2021 - 2024гг	Проведение реконструкции устройств РЗА	Не запланировано	Изменение ИП
	Проведение реконструкции АСУ ТП	Не запланировано	Изменение ИП

Требования для целей ДУ оборудованием и устройствами РЗА		РУ 220 кВ, типы оборудования	Объем минимальных мероприятий, позволяющих реализовать ДУ электросетевым оборудованием и устройствами РЗА на объекте электроэнергетики
Требования к РУ нового поколения	Возможность ДУ всеми КА и ЗН первичной схемы электрических соединений с АРМ и терминалов каждого присоединения оперативного персонала ЭС, НСО и (или) диспетчерского персонала;	Разъединители типа РГН 1, 2-220.11/2000УХЛП с приводом главных ножей ПДГ-9 и з/ножей ПРТ-6	Требуется замена разъединителей и прокладка кабелей
	Наличие программной (логической) оперативной блокировки, реализуемой в АРМ и терминалах (шкафах ОБР) в составе АСУ ТП электростанции	АСУ ТП отсутствует	АСУ ТП отсутствует
	Применение только элегазовых, вакуумных выключателей или КРУЭ (указать тип и марку)	Элегазовые выключатели, НГВ-1014-40/2000	Мероприятий не требуется
	Применение микропроцессорных устройств РЗА (указать тип, марку, версию ПО)	Терминалы защиты Мисом Р143, Р435, Р547, Р741, Р742. Версия ПО 604.03 и А2.1	Требуется модернизация или замена терминалов защит
Требования к АСУ ТП и устройствам РЗА объекта с функцией ДУ	Поддержка АСУ ТП энергообъекта стандартов ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004/61850-7-1-2009, для сбора данных с многофункционального преобразователя (МИП) и устройств РЗА.	АСУ ТП отсутствует	АСУ ТП отсутствует
	Поддержка микропроцессорными устройствами РЗА стандартов ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004/61850-7-1-2009, для передачи данных в АСУ ТП энергообъекта.	Поддерживается протокол МЭК 60870-5-103	Требуется замена ПО и модернизация РЗА
	Возможность реализации в АСУ ТП энергообъекта функций арбитража, с исключением одновременного ДУ оборудования и РЗА энергообъекта с АРМ объекта, ОИК ДЦ, с индивидуальными терминалов присоединений.	АСУ ТП отсутствует	АСУ ТП отсутствует
	Возможность реализации в АСУ ТП обобщенных логических сигналов о готовности к ДУ оборудованием и РЗА.	АСУ ТП отсутствует	АСУ ТП отсутствует
Требования к каналам обмена телеинформацией для целей ДУ оборудованием и устройствами РЗА	Использование МИП в АСУ ТП энергообъекта для контроля и управления присоединением, с возможностью реализации логических ключей для выбора характера управления присоединением (местное/дистанционное).	АСУ ТП отсутствует	АСУ ТП отсутствует
	Необходимость расширения (увеличения пропускной способности) существующих каналов передачи технологической информации между энергообъектом и ДЦ для реализации ДУ	Каналообразующее оборудование имеется	Мероприятий не требуется
	Проведение реконструкции первичного оборудования	Не запланировано	Изменение ИП
	Проведение реконструкции устройств РЗА	Не запланировано	Изменение ИП
Наличие мероприятий в ИП компании, ТУ на ТП, ТЭЗ/ЭП на реконструкцию(модернизацию) период 2021 - 2024гг	Проведение реконструкции АСУ ТП	Не запланировано	Изменение ИП

Требования для целей ДУ оборудованием и устройствами РЗА		РУ 220 кВ, типы оборудования	Объем минимальных мероприятий, позволяющих реализовать ДУ электросетевым оборудованием и устройствами РЗА на объекте электроэнергетики
Требования к РУ нового поколения	Возможность ДУ всеми КА и ЗН первичной схемы электрических соединений с АРМ и терминалов каждого присоединения оперативного персонала ЭС, НСО и (или) диспетчерского персонала;	Разъединители РГН.2(1Б/1А)220.П/1000-40 УХЛП	Требуется замена приводов, прокладка кабелей
	Наличие программной (логической) оперативной блокировки, реализуемой в АРМ и терминалах (шкафах ОВР) в составе АСУ ТП электростанции	Отсутствует	Отсутствует
	Применение только элегазовых, вакуумных выключателей или КРУЭ (указать тип и марку)	Элегазовые выключатели, ВГП-220П-40/2500У1.	Мероприятий не требуется
	Применение микропроцессорных устройств РЗА (указать тип, марку, версию ПО)	Электромеханические реле	Требуется замена РЗА на микропроцессорные терминалы
Требования к АСУ ТП и устройствам РЗА объекта с функцией ДУ	Поддержка АСУ ТП энергообъекта стандартов ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004/61850-7-1-2009, для сбора данных с многофункционального преобразователя (МИП) и устройств РЗА.	АСУ ТП отсутствует	АСУ ТП отсутствует
	Поддержка микропроцессорными устройствами РЗА стандартов ГОСТ Р МЭК 60870-5-104-2004/61850-7-1-2009, для передачи данных в АСУ ТП энергообъекта.		
	Возможность реализации в АСУ ТП энергообъекта функций арбитража, с исключением одновременного ДУ оборудования и РЗА энергообъекта с АРМ объекта, ОИК ДЦ, с индивидуальных терминалов присоединений.		
	Возможность реализации в АСУ ТП обобщенных логических сигналов о готовности к ДУ оборудованием и РЗА.		
Требования к каналам обмена телеинформацией для целей ДУ оборудованием и устройствами РЗА	Использование МИП в АСУ ТП энергообъекта для контроля и управления присоединением, с возможностью реализации логических ключей для выбора характера управления присоединением (местное/дистанционное).	Каналообразующее оборудование имеется	Мероприятий не требуется
	Необходимость расширения (увеличения пропускной способности) существующих каналов передачи технологической информации между энергообъектом и ДЦ для реализации ДУ		
Наличие мероприятий в ИП компании, ТУ на ТП, ТЗ/ЗП на реконструкцию(модернизацию) период 2021 - 2024гг	Проведение реконструкции первичного оборудования	Не запланировано	Включить в ИП АО "Евраз ЗСМК"
	Проведение реконструкции устройств РЗА	Не запланировано	Включить в ИП АО "Евраз ЗСМК"
	Проведение реконструкции АСУ ТП	Не запланировано	Включить в ИП АО "Евраз ЗСМК"