

Таблица 1. Ответы ООО «ИЦ «ЕвроСибЭнерго» на замечания филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ
 по письму от 27.01.2022 №Р74-62-III-19-261.

№ п.п.	Замечания Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ	Ответы ООО «ИЦ «ЕвроСибЭнерго»
СРХ-2021/111.1-РЗА изм.1 «ПС 110 кВ Качуг. ВЛ 110 кВ Качуг - Жигалово. Релейная защита»		
1.	Лист 27 pdf. В представленных функционально-логических схемах необходимо показать входа ВІ и выхода ВО в соответствии с принципиальными схемами.	Замечание не принимается. Назначение входов ВІ в соответствии с принципиальными схемами указано в «Таблице входных сигналов терминала «БРЕСЛЕР-0107.511» на листах 17, 18, 19. Назначение выходов ВО в соответствии с принципиальными схемами указано в «Таблице выходных дискретных сигналов терминала «БРЕСЛЕР-0107.511» на листах 20, 21.
2.	Лист 27 pdf. Неиспользуемые блоки логических функций необходимо исключить из функционально-логических схем, либо отметить как «резерв», например, блок «Логика ВЧ ускорения ТЗНП».	Замечание принимается. Необходимые изменения внесены в прилагаемый документ «ПС 110 кВ Качуг. ВЛ 110 кВ Качуг - Жигалово. Функционально-логическая схема терминала Бреслер 0107.511» к тому СРХ-2021/111.1-РЗА с изменением 2. Неиспользуемые блоки логических функций отмечены как «резерв».
СРХ-2021/111.2-РЗА изм. 1 «ВЛ 110 кВ Новая Уда – Знаменка. Релейная защита»		
3.	Лист 30 pdf. В представленных функционально-логических схемах необходимо показать входа ВІ и выхода ВО в соответствии с принципиальными схемами.	Замечание не принимается. Назначение входов ВІ в соответствии с принципиальными схемами указано в «Таблице входных сигналов терминала «БРЕСЛЕР-0107.511» на листах 16, 17, 18. Назначение выходов ВО в соответствии с принципиальными схемами указано в «Таблице выходных дискретных сигналов терминала «БРЕСЛЕР-0107.511» на листах 19, 20.
4.	Лист 30 pdf. Неиспользуемые блоки логических функций необходимо исключить из функционально-логических схем, либо отметить как «резерв», например, блок «Логика ВЧ ускорения ТЗНП».	Замечание принимается. Необходимые изменения внесены в прилагаемый документ «ПС 110 кВ Новая Уда. ВЛ 110 кВ Новая Уда - Знаменка. Функционально-логическая схема терминала Бреслер 0107.511» к тому СРХ-2021/111.2-РЗА с изменением 2. Неиспользуемые блоки логических функций отмечены как «резерв».

№ п.п.	Замечания Филиала АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ	Ответы ООО «ИЦ «ЕвроСибЭнерго»
5.	В связи с наличием на ПС 110 кВ Жигалово, ПС 110 кВ Знаменка и ПС 110 кВ Новая Уда высокочастотных заградителей, ограничивающих пропускную способность по току (200 А) ВЛ 110 кВ Жигалово – Знаменка и ВЛ 110 кВ Новая Уда – Знаменка, прошу Вас направить информацию о том, в рамках какого титула планируется замена вышеуказанного оборудования в соответствии с пунктом 125 Постановления Правительства РФ от 13.08.2018 № 937 «Об утверждении правил технологического функционирования электроэнергетических систем и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации» и сроки направления на рассмотрение технического задания, проектной и рабочей документации.	В соответствии с письмом № 017/60 от 16.02.22 Филиала ОАО «ИЭСК» «Восточные электрические сети» на ПС 110 кВ Жигалово, ПС 110 кВ Новая Уда установлены высокочастотные заградители ВЗ-630-0,25 УХЛ с номинальным током 630 А. Замена ВЧ заградителей не требуется. См. Приложение 4: Письмо № 017/60 от 16.02.22 Филиала ОАО «ИЭСК» «Восточные электрические сети» .