

СОГЛАСОВАНО:

Заместитель генерального директора
Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири



М.В. Шломов

«05» марта 2021 г.

УТВЕРЖДАЮ:

Главный инженер
ООО «ЕвроСиБ Энерго-Гидрогенерация»



Ю.В. Дворянский

«05» марта 2021 г.

СОГЛАСОВАНО:

Директор по передаче электроэнергии –
главный инженер
ОАО «ИЭСК»



Ю.Н. Терских

«05» марта 2021 г.

Изменение №3

к заданию на разработку проектной и рабочей документации «Модернизация устройств РЗА ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун №1 (ВЛ-561), ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Тулун №2 (ВЛ-562), ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Братский ПП №1 (ВЛ-569), ВЛ 500 кВ Братская ГЭС – Братский ПП №2 (ВЛ-570) с реализацией ОАПВ на Братской ГЭС»

Добавить в п. 4.3:

- «... - Приказ Министерства энергетики РФ от 13.02.2019 № 101 «Об утверждении требований к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов релейной защиты и автоматики»;
- ГОСТ Р 58886–2020 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Дистанционная и токовые защиты линий электропередачи и оборудования классом напряжения 330 кВ и выше. Функциональные требования»;
- ГОСТ Р 58980–2020 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Релейная защита и автоматика. Дифференциально-фазная защита линий электропередачи и оборудования классом напряжения 330 кВ и выше. Функциональные требования»;
- Приказ Министерства энергетики РФ от 10.06.2020 № 546 «Об утверждении требований к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы и о внесении изменений в приказы Минэнерго России от 08 февраля 2019 г. №80, от 13 февраля 2019 г. №100, от 13 февраля 2019 г. №101».

Исключить из п. 4.3:

- «... - ПНСТ 283-2018 «Трансформаторы измерительные. Часть 2. Технические условия на трансформаторы тока», утверждён и введён в действие приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от 30.10.2018 № 51-пнст».

Исключить из п.6.2:

- «... - предусмотреть (при необходимости) демонтаж существующих трансформаторов тока 500 кВ, ящиков зажимов ТТ 500 кВ;
- на основании результатов предпроектного обследования, в случае использования замеров тока от демонтируемых трансформаторов тока 500 кВ в тракте сбора передаваемых в Филиал АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ телеизмерений, разработать решения по сохранению сбора и передачи вышеуказанных телеизмерений на период с начала демонтажа до окончания установки новых трансформаторов тока на ВЛ 500 кВ;
- разработать (при необходимости) конструктивные и электротехнические решения по установке трансформаторов тока на ВЛ 500 кВ;
- разработать (при необходимости) отдельным томом технические требования к электротехническому оборудованию;
- выполнить расчёты времени до насыщения трансформаторов тока и разработать мероприятия (при необходимости), исключающие риски неправильной работы устройств РЗ в переходных режимах, сопровождающихся насыщением трансформаторов тока в соответствии с приложением Б к ПНСТ 283-2018 «Трансформаторы измерительные. Часть 2. Технические условия на трансформаторы тока»;».

Четвертый дефис п. 6.2 изложить в следующей редакции:

«... - перечень телеметрической информации с устройств РЗА (аварийно-предупредительная сигнализация) и от вновь устанавливаемых трансформаторов напряжения 500 кВ, требуемой для передачи в существующую систему ТМ Братской ГЭС с последующей передачей в Филиал АО «СО ЕЭС» Иркутское РДУ, разработанный в соответствии с типовым составом телеметрической информации (приложение 2);».

Добавить в п. 6.2:

« - при временном подключении УРЗА к существующим ТТ 500 кВ предусмотреть реализацию мероприятий (увеличение сечения жил контрольных кабелей токовых цепей, снижение вторичной нагрузки ТТ), которые позволят увеличить время до насыщения ТТ и снизить вероятность (риск) неправильной работы микропроцессорных устройств РЗА (MiCOM P547, MiCOM P443) в переходных режимах, сопровождающихся насыщением ТТ».

Исключить из п.6.3:

«... - для новых трансформаторов тока (при необходимости) предусмотреть установку новых ящиков зажимов;».

Директор филиала
ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация»
«Братская ГЭС»



Е.В. Стрелков