Приложение к письму Ростехнадзора

 от \_\_\_ декабря 2022 г. № \_\_\_\_\_\_\_\_\_

УРОКИ, ИЗВЛЕЧЕННЫЕ ИЗ АВАРИИ

(Форма)

|  |  |
| --- | --- |
| **Дата происшествия:** | 26 июля 2018 г. |
| **Наименование организации:** | Филиал ПАО «Россети» - Приморское ПМЭС |
| **Ведомственная принадлежность:** | Министерство энергетики (ПАО «Россети») |
| **Место аварии:** | Приморский край, Пожарский район, пгт.Лучегорск, промышленная зона "Приморская ГРЭС" |
| **Вид аварии:** | На ПС ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС устройством АРПМ Приморской ГРЭС были сформированы и устройствами ОН на энергообъектах реализованы УВ на отключение потребителей в энергосистеме Приморского края в объеме 134,2 МВт. |
| К**раткое описание аварии:** | 26.07.2018 в 07-01 (мск) на ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС в АРПМ (автоматика разгрузки при перегрузке по мощности) контролирующая сечение Хабаровскэнерго — ПримГРЭС (ВЛ 500кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Бикин/т, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - Розенгартовка/т, ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС - НПС-36) ложно сформированы и реализованы управляющие воздействия на отключение нагрузки (ОНД-2, ОНД-3). |
| **Последствия аварии:** | На ПС ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС устройством АРПМ Приморской ГРЭС были сформированы и устройствами ОН на энергообъектах реализованы УВ на отключение потребителей в энергосистеме Приморского края в объеме 134,2 МВт. |
| **1. Технические причины аварии:** | 1.1. Причиной ложной работы АРПМ Приморской ГРЭС на ПС ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС явилось отсутствие блокировки работы любых двух других блоков АРПМ при выборе одного по соответствующему режиму. |
| **2. Организационные причины аварии:** | 2.1. Недостатки проектаПричиной ложной работы АРПМ Приморской ГРЭС на ПС ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС явилось отсутствие блокировки работы любых двух из трёх блоков АРПМ при выборе одного по соответствующему режиму. |
| **3. Технические мероприятия:** | 3.1. Выполнить корректировку алгоритма АРПМ в составе МКПА 1 комплект ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2 на ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС в целях устранения причин некорректной работы любых других блоков АРПМ при выборе одного по соответствующему режиму. (Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" -ПриморскоеПМЭС, Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" -МЭС Востока)3.2. Провести комплексную проверку работы алгоритма АРПМ в составе МКПА 1 комплект ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС -Хехцир 2 на ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС (Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" -ПриморскоеПМЭС, Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" -МЭС Востока, 'ФилиалАО «СО ЕЭС» ОДУ Востока). |
| **4. Организационные мероприятия:** | 4.1. Разработать программу комплексной проверки алгоритма АРПМ в составе МКПА 1 комплект ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2 на ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС (Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока).4.2. Согласовать программу комплексной проверки алгоритма АРПМ в составе МКПА 1 комплект ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2 на ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС (Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока).4.3.Разработать и направить в Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока бланки параметрирования для выдачи заданий по настройке АРПМ (Филиал ПАО «ФСК ЕЭС» МЭС Востока).4.4. Выдать задание по настройке устройства АРПМ в составе МКПА 1 комплект ВЛ 500 кВ Приморская ГРЭС - Хехцир 2 на ОРУ 500 кВ Приморской ГРЭС (Филиал АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока). |
| **5. Извлеченные уроки:** | 5.1. Усилить контроль за техническим состоянием электрооборудования.5.2. Регулярно проводить проверку соответствия параметров срабатывания АРПМ заданным таблицей установок. |
| **6. Фото места происшествия.** |  |