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 проекта  Причиной 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.** |  |