

Señora
Gretchen Zbinden V.
Subgerenta de Análisis y Soporte Operacional
Coordinador Eléctrico Nacional
PRESENTE

Ref.: DE02900-25. Falla en línea 154 kV Sauzal – Rancagua.

De nuestra consideración:

Por medio de la presente me dirijo a usted para responder la carta DE02900-25, según la falla en la línea 154 kV Sauzal – Rancagua, ocurrida a las 18:28 del 31 de enero de 2025.

La información solicitada se menciona a continuación:

Causas y consecuencias de la eventual salida de servicio de las instalaciones de su representada producto del evento de la referencia.

- La falla en la línea 154 kV Rancagua – Sauzal se produjo por un incendio en la zona, dejando sin tensión el punto de inyección de la Central Térmica Esperanza de EnorChile.

Estado y configuración existentes de las instalaciones de su representada al momento de ocurrir el evento de la referencia.

- Previo al evento de la falla, las unidades DS1, DS2 y TG1 de la Central Térmica Esperanza se encontraban disponibles para el sistema, específicamente con el estado operativo Desconectada Normal (DN) y fuera de servicio por orden económico.

Descripción detallada del equipamiento afectado, indicando el monto de generación perdido.

- Para este evento no hubo pérdidas de generación, debido a que las instalaciones no estaban inyectando energía por estar fuera de orden económico.

Cronología de eventos y acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones de su representada.

- La cronología de los eventos se muestra a continuación:
 - 18:28 – Se produce la falla en la línea 154 kV Rancagua – Sauzal propiedad de Transelec por incendio en la zona, dejando sin tensión el punto de inyección de unidades DS1, DS2, TG1 de Esperanza.
 - 19:14 – CC Enor consulta con CDC por estado de línea 154 kV Rancagua – Sauzal, en donde CDC confirma que línea se encuentra en falla, confirmando que la falla se produjo a las 18:28.

- 19:30 – CC Enor consulta con CNOT por estado de línea Rancagua – Sauzal, CNOT confirma que línea falló por incendio en la zona y envió personal a revisar si es posible hacer un intento de conexión de la línea.
- 19:45 – CC Enor informa a encargado de planta, el evento de falla que tiene sin tensión el punto de conexión a Minera Valle Central y también unidades DS1, DS2, TG1 de Central Térmica Esperanza.
- 21:29 – Se normaliza la línea 154 kV Rancagua – Sauzal, informado por CNOT.
- 21:45 – Se recupera tensión en punto de conexión de Central Térmica Esperanza.

Registros oscilográficos y de eventos extraídos de las protecciones y/o de los equipos registradores, ante la eventual desconexión forzada o afectación de equipamiento asociado a la central TER Esperanza.

- Para este evento, no se registraron oscilografías debido a que la falla estaba fuera del área de protección del reconectador 52CT. Además este equipo no cuenta con la habilitación de la función de subtensión que genere el disparo del reconectador. Se adjuntan los registros de los eventos del 52 CT de unidad DS2.

Ajustes de los dispositivos de protección y control asociados a las instalaciones de su representada involucradas en esta falla.

- Se adjuntan los registros asociados a 52CT de la unidad DS2.

Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control de las instalaciones de su representada que pudieron haber sido afectada en este evento, en función de sus ajustes y de la causa definitiva de su operación.

- Se determina una operación correcta de los sistemas de protección y control debido a que no existió operación de estos al estar la falla fuera del área de protección del reconectador. Para el caso del reconectador 52CT este equipo no cuenta con la función de subtensión 27 habilitada razón por la que no existió el disparo de apertura.

Medidas correctivas ante un eventual comportamiento inadecuado de los sistemas de protecciones de las instalaciones de su representada.

- No Aplica.



Raúl Torres Zamora
Encargado de Mercado Eléctrico
EnorChile S.A.