

Santiago, 15 de septiembre de 2025

**Carta HEA 040/2025**

Gretchen Zbinden V.  
Subgerenta de Análisis y Soporte Operacional.  
**Coordinador Eléctrico Nacional (CEN)**  
Presente

**REF:** EAF 332/2025, EAF 342/2025, EAF 363/2025, EAF 364/2025 - Falla en línea 154 kV  
Maule - Parral

De nuestra consideración:

En atención a su carta DE05522-25, de fecha 08 de septiembre de 2025, relacionada con las fallas ocurridas en la línea 154 kV Maule – Parral, que afectaron a las instalaciones señaladas en la tabla 1, informamos lo siguiente:

<b>EAF</b>	<b>Título</b>	<b>Fecha de la falla</b>	<b>Hora de la falla</b>
EAF 332/2025	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	12-07-2025	07:35
EAF 342/2025	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	19-07-2025	22:31
EAF 363/2025	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	30-07-2025	20:29
EAF 364/2025	Falla en línea 154 kV Maule - Parral	01-08-2025	17:22

*Tabla 1*

*Cronograma de trabajo, con fechas definidas, que incluya las tareas necesarias para corregir la visualización incorrecta de las señales asociadas al registro oscilográfico del sistema de protección asociado al interruptor denominado 52-TR1 de S/E Central Ancoa, de manera de permitir su lectura de forma auto explicativa. En caso de que la tecnología de la protección impida modificar su configuración, un cronograma de trabajo orientado al reemplazo del sistema de protección.*

Al respecto, informamos que se realizó la corrección sobre el relé de protección SIEMENS 7SR1206, asociado al interruptor 52TR1. Las acciones consistieron en:

- Habilitación de señales de voltaje y corriente por operación de la función 27 del relé 7SR1206.
- Incorporación del estado del interruptor en:
  - Entrada Binaria BI 1 = CB Open
  - Salida Binaria BO 5 = CB Open

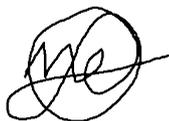
Cabe señalar que la señal de voltaje V3 corresponde a la medición entre fase y neutro, mientras que V1 y V2 corresponden a tensiones entre líneas.

*Cronograma de trabajo, con fechas definidas, que incluya las tareas necesarias para corregir la desincronización horaria del sistema de protección asociado al interruptor denominado 52-TR1 de S/E Central Ancoa, según lo establece la normativa vigente, o en su defecto, un cronograma de trabajo orientado al reemplazo del sistema de protección.*

Informamos que se ha definido el reemplazo del relé de protección 7SR1206 por uno que cumpla con los estándares de la NTSyCS, con fecha de implementación final establecida para el 30 de abril de 2026.

<b>Cronograma de trabajo, reemplazo de relé protección siemens 7SR1206, asociado al interruptor 52TR1.</b>		
<b>Item</b>	<b>Trabajo</b>	<b>Fecha</b>
1	Definir proveedor y relé de reemplazo, que cumpla con las especificaciones y obligaciones según NTSyCS.	28 de febrero 2026
2	Levantamiento de información de interconexiones de control.	30 de marzo 2026
3	Ejecutar cambio de relé, ajuste de setting y pruebas efectivas de funcionamiento.	30 de abril 2026

Sin otro particular, saludamos atentamente a usted,



**María Luisa Orellana F.**  
p.p Hidroeléctrica Embalse Ancoa SpA