

Estudio para análisis de falla EAF 529/2023

“Apertura intempestiva del interruptor 52E2 de S/E Vicuña”

Fecha de Emisión: 02-01-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la Falla

Fecha	10/12/2023
Hora	13:29
Consumos desconectados (MW)	2.80
Demanda previa del sistema (MW)	9654
Porcentaje de desconexión	0.029 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Vicuña / SE069T0058
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	110 y 23 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	*77.465.741-K
Representante Legal	*Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	*Avenida Presidente Riesco N°5561, Oficina 1701, Piso 17, Las Condes

(*) Datos obtenidos desde plataforma REUC del Coordinador. El Representante Legal indicado corresponde al Gerente General.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Interruptor 52E2 de S/E Vicuña / IM01T0058PA009T0058SE069T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	*77.465.741-K
Representante Legal	*Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección	*Avenida Presidente Riesco N°5561, Oficina 1701, Piso 17, Las Condes

(*) Datos obtenidos desde plataforma REUC del Coordinador. El Representante Legal indicado corresponde al Gerente General.

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la apertura intempestiva del interruptor 52E2 de S/E Vicuña, correspondiente al alimentador Rivadavia, según lo declarado por la empresa Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.), la cual indica además que no habría sido coincidente con una falla en el segmento distribución.

Se desconoce el origen de la falla.

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 319/2023).

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido 38 fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 374-2021	Apertura intempestiva del interruptor 52B2 de S/E Curicó	20-12-21	08:49	No se indican.	No se indican.
EAF 375-2021	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E Placilla	21-12-21	15:20	La empresa CGE Trasmisión S.A. indica: "Se procede a realizar el reemplazo de tarjeta actuadora de equipo reconector modelo NOVA el martes 22.12.2021. Se realizan pruebas locales y remotas de operación, confirmando el buen estado del equipo".	No se indican.
EAF 376-2021	Apertura intempestiva de interruptor 52B5 de S/E Angol	22-12-21	14:10	La empresa CGE Trasmisión S.A. señala: "se realizará mejora en el ajuste del registro SER de acuerdo al aviso N°2021115938, para evitar la sobre escritura debido al elemento 32GR que se encuentra actualmente en el ajuste del registro SER."	La empresa CGE Trasmisión S.A. señala que no aplica.
EAF 040-2022	Desconexión de línea 2x66 kV Temuco - Loncoche	05-02-22	21:06	No se indican.	No se indican.
EAF 046-2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	12-02-22	06:57	La empresa CGE Trasmisión S.A. indica lo siguiente: "Se realiza la reparación correspondiente del conductor dañado en el punto de falla"	La empresa CGE Trasmisión S.A. indica: "No aplica"
EAF 052-2022	Falla en línea 66 kV Padre Las Casas - Loncoche C1	15-02-22	09:15	La empresa CGE Trasmisión S.A. señala: "Se realiza trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor entre estructuras 225 y 226 cuyo detalle se presenta en informe MSTI. "	La empresa CGE Trasmisión S.A. indica: "No aplican acciones correctivas de largo plazo".
EAF 120-2022	Falla en línea 66 kV Padre Las Casas - Pitrufulquén N°2	09-04-22	12:34	La empresa CGE Trasmisión S.A. señala que no se requiere.	La empresa CGE Trasmisión S.A. señala: "Se realizará durante el mes de mayo el reemplazo de conductor entre estructuras E225-E226, cruce sector río Tolstén. La fecha dependerá según indicaciones del estudio encargado."
EAF 147-2022	Apertura del interruptor 52ET de S/E La Vega	24-04-22	09:38	No se indican.	No se indican.
EAF 301-2022	Falla en línea 66 kV Angol - Collipulli	21-07-22	10:09	CGE Trasmisión S.A. indica: "Se normalizará la estampa de tiempo de la protección SEL 311C del paño B1 de S/E Victoria mediante la solicitud NeoMante N°2022068431 con fecha 1 de septiembre de 2022".	No se indican.
EAF 302-2022	Falla en línea 66 kV Los Buenos Aires - Nahuelbuta	21-07-22	10:58	No se indican.	No se indican.
EAF 429-2022	Desconexión de línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	22-11-22	11:22	No se indican.	No se indican.

EAJ 449-2022	Desconexión de línea 66 kV La Palma - San Javier	09-12-22	13:19	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se debe revisar la sincronización satelital del relé MiCOM P437, ya que presenta registros que señalan no sincronizados y, en efecto, los tiempos estampados no son los mismos del relé principal. También se debe revisar el registro de eventos y de oscilografía para depurar los datos presentados en el registro de eventos y agregar información faltante en los registros oscilográficos".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAJ 020-2023	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	16-01-23	07:53	No se indican.	No se indican.
EAJ 060-2023	Falla en línea 66 kV San Vicente Tagua Tagua - El Manzano	09-02-23	19:48	No se indican.	No se indican.
EAJ 065-2023	Falla en línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	12-02-23	04:53	No se indican.	No se indican.
EAJ 068-2023	Falla en el interruptor 52C7 de S/E Colo Colo	13-02-23	05:27	No se indican.	No se indican.
EAJ 087-2023	Apertura del interruptor 52ET de S/E Pucón	21-02-23	15:35	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <ul style="list-style-type: none"> • Se realizaron pruebas efectivas sobre equipos de protección asociados al alimentador Costanera 52E4 el día 24-02-2023. Sin encontrar anomalías. • Se realizaron pruebas efectivas sobre equipos de protección asociados al alimentador Antumalal 52E3 el día 01-03-2023. Sin encontrar anomalías. • Se programan pruebas efectivas sobre equipos de protección asociados al alimentador Curarrehue 52E5 a realizar durante el mes de marzo, cuya desconexión depende de la disponibilidad del sistema de Distribución. • Habilitación de registro de eventos por partida de funciones 51/51N en las cabeceras de los alimentadores 52E3, 52E4 y 52E5. Programado para el 06-04-2023. • Se programa normalización de sincronización horaria de relé SEL 751A y de los relés asociados a los alimentadores de cabecera 52E3, 52E4 y 52E5, según SD 2023019877 para el 06-04-2023. • Elaboración de un estudio de coordinación de protecciones para detectar posibles mejoras en la coordinación entre paño ET y cabeceras MT de S/E Pucón, bajo el método que considera las condiciones de carga de los alimentadores (método completo) y además se simularán fallas resistivas entre fases, comprometido para 31/03/2023". 	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Implementación los posibles cambios de ajustes que determine el Estudio de Coordinación de Protecciones definido en las Acciones Correctivas de Corto Plazo. Fecha 31/04/2023."
EAJ 091-2023	Apertura del interruptor 52BT de S/E Nancagua	22-02-23	20:23	- CGE Transmisión S.A. indica: "Desconexión de S/E Nancagua para realizar revisión de los SS/AA, banco de baterías y cargador. Revisión y ensayos de equipos primarios. SD N°2023020690 y SD N°2023020691. CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo".	No se indican.
EAJ 092-2023	Apertura del interruptor 52ET de S/E Pucón	23-02-23	14:20	CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará la elaboración de un estudio de coordinación de protecciones para detectar posibles mejoras en la coordinación entre el paño ET y cabeceras MT de S/E Pucón, bajo el método que considera las condiciones de carga de los alimentadores (método completo) y además se simularán fallas resistivas entre fases comprometido para 31/03/2023."	CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará la implementación de posibles cambios de ajustes que determine el Estudio de Coordinación de Protecciones definido en las Acciones Correctivas de Corto Plazo. Fecha 31/04/2023."
EAJ 097-2023	Desconexión de barra 15 kV N°2 de S/E Los Angeles	01-03-23	05:51	CGE Transmisión S.A. indica: "Se solicitará las instalaciones de los alimentadores Alcázar y Paillihue para realizar pruebas efectivas de la lógica adaptativa sobre la protección del 52CT5. Lo anterior se ejecutará bajo las SD N°2023020928 y SD N°2023020932".	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica.
EAJ 102-2023	Desconexión forzada de barra 15 kV N°2 de S/E Colchagua	05-03-23	03:13	No se indican.	No se indican.

EAJ 104-2023	Falla en línea 66 kV Arenas Blancas - Puchoco	06-03-23	04:21	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a largo plazo.
EAJ 109-2023	Falla en línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	07-03-23	08:01	No se indican.	No se indican.
EAJ 123-2023	Falla en línea 2x66 kV Loncoche - Villarrica N°1	13-03-23	12:59	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a corto plazo.	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a largo plazo.
EAJ 207-2023	Desconexión forzada del transformador 110/13.8 kV de S/E Alto Hospicio	11-05-23	08:46	No se indican.	No se indican.
EAJ 258-2023	Falla en línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	13-06-23	12:19	No se indican.	No se indican.
EAJ 295-2023	Falla en línea 66 kV Pitruquén - Padre Las Casas	07-07-23	07:54	No se indican.	No se indican.
EAJ 301-2023	Desconexión de línea 110 kV El Edén - Alto del Carmen	15-07-23	07:20	No se indican.	No se indican.
EAJ 319-2023	Falla en pararrayos del paño E2 de S/E Vicuña	29-07-23	17:26	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Por curso forzoso N°2023068404, se desconecta pararrayo asociado al alimentador Rivadavia 52E2 para su revisión. Se realizará informe en base a los resultados obtenidos en punto anterior".</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que <i>"se programará retiro de 3 PPRR asociados al alimentador Rivadavia 52E2 para su revisión".</i>
EAJ 330-2023	Desconexión de barra 15 kV N°2 de S/E San Francisco de Mostazal	03-08-23	03:40	No se indican.	No se indican.
EAJ 345-2023	Desconexión de línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	13-08-23	05:55	No se indican.	No se indican.
EAJ 359-2023	Desconexión de barras 13.2 kV N°1 y N°2 de S/E Ranguilí	21-08-23	13:40	No se indican.	No se indican.
EAJ 365-2023	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Marchigüe	22-08-23	05:07	No se indican.	No se indican.
EAJ 389-2023	Falla en línea 2x66 kV Loncoche - Villarrica N°1	03-09-23	18:21	CGE Transmisión S.A. señala que <i>"no aplica."</i>	CGE Transmisión S.A. señala que <i>"no aplica."</i>
EAJ 412-2023	Falla en la línea 66 kV Pitruquén - Padre de las Casas N°1	17-09-2023	22:55	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Dado lo antiguo del conductor y las transferencias actuales de líneas de 66 kV Pitruquén-Padre las Casas, se contempla el desarrollo de reemplazo conductores vano entre estructuras 225 y 226 del mencionado tramo. Actualmente se está desarrollando el proyecto comercial, con el fin obtener los montos y ejecutar las licitaciones para designar empresa que ejecute la compra de los materiales y ferreterías requeridas junto con los trabajos de reemplazo".</i>	No se indican.
EAJ 475-2023	Falla en línea 66 kV Cocharcas - Hualte	03-11-2023	08:44	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <i>"La distancia de falla indicada por el relé GE-D30 del paño B5 de S/E Cocharcas deberá ser chequeado con una maleta de pruebas".</i>	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que <i>"no aplica"</i> .
EAJ 494-2023	Falla en línea 66 kV Lautaro - Llaima	11-11-2023	17:40	No se indican.	No se indican.
EAJ 501-2023	Falla en cierre de interruptor 52C2 de S/E San Joaquín	16-11-2023	17:15	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <i>"Revisión de las comunicaciones entre el centro de Control de operaciones y S/E San Joaquín. Para mayor detalle ver Anexo 2 con informe de revisión de comunicaciones de proveedor Integración de Sistema".</i>	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido 2 fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAJ 319/2023 y EAJ 450/2023)

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase (*)

(*) Indicado por la empresa CGE S.A. en su Informe de Falla de 48 horas.

e. Detalles de la instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla

El elemento donde se habría originado la falla corresponde al interruptor 52E2 de S/E Vicuña.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. declara en la plataforma Infotécnica del Coordinador la siguiente información de la instalación fallada:

- Tensión nominal: 27 MVA
- Corriente nominal: 630 A
- Capacidad de ruptura simétrica: 12.5 kA RMS
- Capacidad de ruptura asimétrica: 20 kA RMS
- Modo de accionamiento: tripolar
- Tiempo de apertura: 2.5 ciclos
- Año de entrada en operación: 2008

La empresa CGE Transmisión S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados, durante los últimos 24 meses, a la instalación donde se produce la falla.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Sin información.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Sin información.

h. Comuna donde se presenta la falla

04106: Vicuña (*).

(*) De acuerdo con lo declarado por la empresa CGE Transmisión S.A. en la ficha técnica de S/E Vicuña de la plataforma Infotécnica del Coordinador.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (12-12-2023)	Informe de 5 días (15-12-2023)
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	12-12-2023	No enviado
CGE Transmisión S.A.	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna(s)	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Disp.	H. Norm.
Vicuña	Rivadavia / E2	Paiguano y Vicuña	2.80	0.029	3655	13:29	13:29	14:29

Total: 2.80 MW 0.029 %

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

3. Estimación de la energía no suministrada

S/E	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Vicuña	Rivadavia / E2	CGE	Regulado	2.80	0.00	1.00	2.8

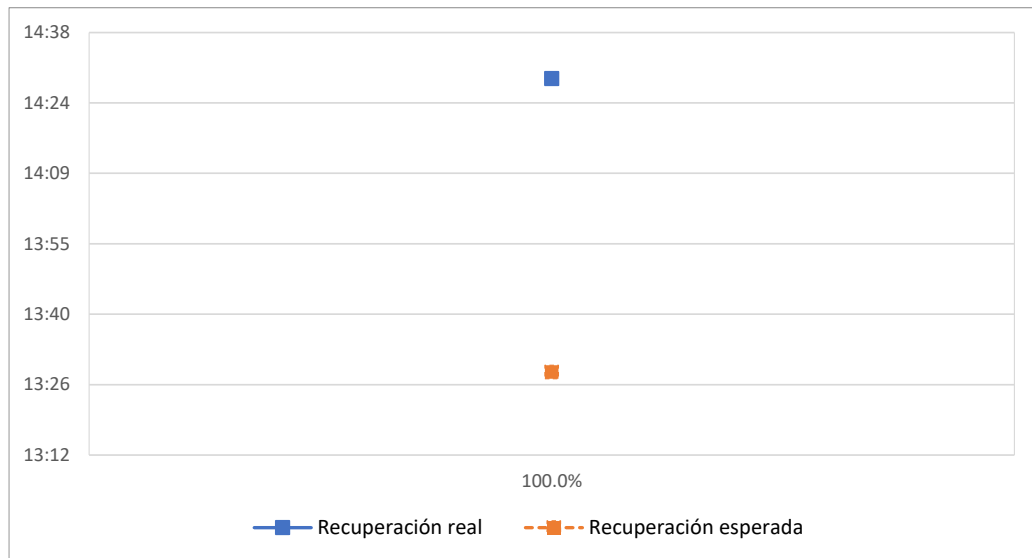
Cientes Regulados : 2.8 MWh

Cientes Libres : MWh

Total : 2.8 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se aprecian diferencias entre el horario de recuperación real y el horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados. No se dispone de antecedentes que expliquen dicha diferencia.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	2.24	1.00	2.24
Último 20 %	0.56	1.00	0.56
100 % Total	2.80	1.00	2.80

4. Descripción de las configuraciones en los momentos previo y posterior a la falla

Demanda del sistema previo a la falla: 9654 MW.

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales: Cipreses (U1) y Ralco (U1 y U2).

Estado y configuración previo a la falla

Previo a la falla, las instalaciones de transmisión operaban de forma normal.

Otros antecedentes relevantes

De forma complementaria, se agrega el informe de falla de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°1). Adicionalmente, se agregan las solicitudes de envío de Informes de Falla, del quinto día en el caso de CGE S.A. y, de 48 horas y del quinto día en el caso de CGE Transmisión S.A. (Anexo N°2).

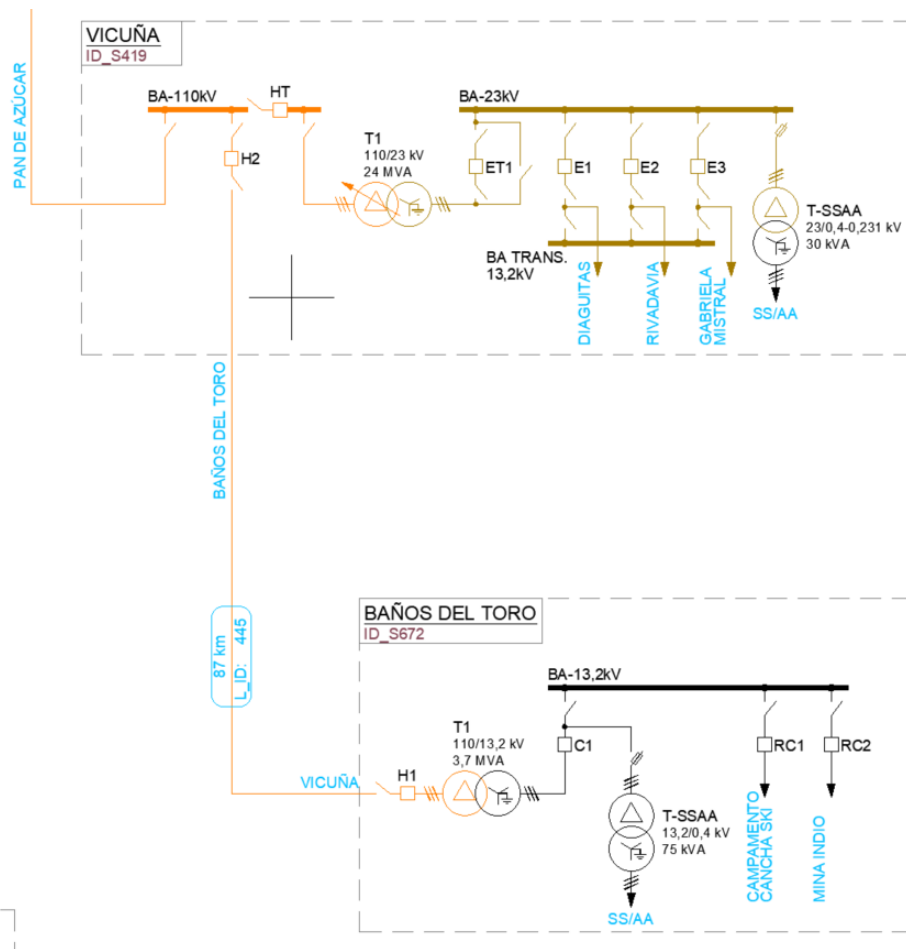
Se solicitará a la empresa CGE S.A. su Informe de Falla del quinto día.

Se solicitará a la empresa CGE Transmisión S.A. sus Informes de Falla con el nivel de completitud correspondiente de acuerdo con la normativa vigente y las Resoluciones Exentas N°30.891-2019 y N°30989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con auditorías, planes de acción u otro tipo de mantenimientos en curso.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
No se indican.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
No se indican.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



5. Cronología de eventos y la descripción de las causas de los eventos

Hora	Involucrado	Evento
13:29	CGE Transmisión	Apertura intempestiva del interruptor 52E2 de S/E Vicuña, correspondiente al alimentador Rivadavia.

- Los horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
10/12/2023	CGE Transmisión	14:29*	Cierre del interruptor 52E2 de S/E Vicuña. Se recuperan los consumos del alimentador Rivadavia.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por la empresa CGE S.A.

(*) El horario indicado es supuesto en función del horario de recuperación de consumos informado por CGE S.A.

ANEXO N°1

Informe de trabajos y fallas de instalaciones ingresado en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por la empresa Compañía General de Electricidad S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-12-2023 13:56

Finalizado

Número:

2023004859

Solicitante:

LUIS GERARDO ROBLEDO SANTIBAÑEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E VICUÑA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 10-12-2023 13:29

Fecha Normaliza : 10-12-2023 14:29

Protección : .

Interruptor : 52E2

Consumo : 2.8

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Paiguano

Vicuña

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

FALLA AGUAS ARRIBA SISTEMA DISTRIBUCION CGE.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: CGE NO SE PRONUNCIA POR FALLAS EXTERNAS.

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .

-Acciones Inmediatas: .

-Hechos Sucedidos: OPERA 52E2 ALIM RIVADAVIA

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 2.8 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 3655

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

10-12-2023 13:29

Fecha / Hora Estimada Retorno:

10-12-2023 14:29

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

10-12-2023 14:29

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

ANEXO N°2

Solicitudes de Envío de Informes de Falla a Compañía General de Electricidad S.A. y CGE Transmisión S.A.

Diego Joaquin Orellana Lineros

De: Diego Joaquin Orellana Lineros
Enviado el: jueves, 28 de diciembre de 2023 16:30
Para: miortiz@grupocge.cl
CC: jrengifo@cge.cl
Asunto: Informes de Falla de 5 días por apertura intempestiva del 52E2 de S/E Vicuña, ocurrida el 10-12-2023 a las 13:29 horas

Señor

Matías Ortiz

Encargado Titular

Compañía General de Electricidad S.A.

Presente

Junto con saludar, con respecto del evento del asunto, correspondiente la apertura intempestiva del interruptor 52E2 de S/E Vicuña, ocurrida a las 13:29 horas del 10-12-2023, la cual provocó, entre otros efectos, pérdida de consumos en S/E Vicuña, con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir **a más tardar a las 17:00 horas del viernes 29 de diciembre de 2023**, lo siguiente:

- Informe de Falla de 5 días asociados al evento señalado con el correspondiente nivel de detalle, según lo establece la normativa vigente (**IF 2023004859**).

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace: <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-operacionales/estudios-de-analisis-de-falla/guia-tecnica-elaboracion-de-informes-de-falla-por-parte-de-los-coordinados/>. Junto con la guía técnica para la elaboración de informes de falla, se encuentran disponibles las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019, que fueron divulgadas a las empresas coordinadas mediante carta DE 06498-19, con el propósito de ajustar los procesos internos de elaboración de dichos informes y proporcionar los antecedentes necesarios para eventos que ocurran en el Sistema Eléctrico Nacional.

Agradeciendo de antemano la carga de dicho informe **en el Sistema Neomante del Coordinador**, con el fin de disponer de los antecedentes necesarios para la elaboración del Estudio de Análisis de Falla (EAF) correspondiente.

Saluda atentamente,



Diego Joaquin Orellana Lineros
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: + 56 232219552

www.coordinador.cl

Diego Joaquin Orellana Lineros

De: Diego Joaquin Orellana Lineros
Enviado el: jueves, 28 de diciembre de 2023 16:30
Para: miortiz@grupocge.cl
CC: jrengifo@cge.cl
Asunto: Informes de Falla de 48 horas y 5 días por apertura intempestiva del 52E2 de S/E Vicuña, ocurrida el 10-12-2023 a las 13:29 horas

Importancia: Alta

Señor
Matías Ortiz
Encargado Titular
CGE Transmisión S.A.
Presente

Junto con saludar, con respecto del evento del asunto, correspondiente la apertura intempestiva del interruptor 52E2 de S/E Vicuña, ocurrida a las 13:29 horas del 10-12-2023, la cual provocó, entre otros efectos, pérdida de consumos en S/E Vicuña (de acuerdo con lo señalado por la empresa Compañía General de Electricidad S.A., que reportó falla aguas arriba de sus redes de distribución en media tensión), con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, se agradece remitir **a más tardar a las 17:00 horas del viernes 29 de diciembre de 2023**, lo siguiente:

- Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados al evento señalado con el correspondiente nivel de detalle, según lo establece la normativa vigente.

Para facilitar el desarrollo de los informes de falla, este Coordinador mantiene publicada documentación de apoyo en su sitio web, disponible mediante el siguiente enlace: <https://www.coordinador.cl/operacion/documentos/estudios-operacionales/estudios-de-analisis-de-falla/guia-tecnica-elaboracion-de-informes-de-falla-por-parte-de-los-coordinados/>. Junto con la guía técnica para la elaboración de informes de falla, se encuentran disponibles las Resoluciones Exentas N°30989-2019 y N°30891-2019, que fueron divulgadas a las empresas coordinadas mediante carta DE 06498-19, con el propósito de ajustar los procesos internos de elaboración de dichos informes y proporcionar los antecedentes necesarios para eventos que ocurran en el Sistema Eléctrico Nacional.

Agradeciendo de antemano la carga de dicho informe **en el Sistema Neomante del Coordinador**, con el fin de disponer de los antecedentes necesarios para la elaboración del Estudio de Análisis de Falla (EAF) correspondiente.

Saluda atentamente,



Diego Joaquin Orellana Lineros
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: + 56 232219552

www.coordinador.cl