

Estudio para análisis de falla EAF 463/2023

"Apertura intempestiva del interruptor 52CT1 de S/E Mandinga"

Fecha de Emisión: 20-11-2023

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	28/10/2023
Hora	23:19
Consumos desconectados (MW)	3.00
Demanda previa del sistema (MW)	9344.0
Porcentaje de desconexión	0.032 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Mandinga / SE182T058
Tipo de instalación	S/E
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Paño CT1 de S/E Mandinga / PA002T058SE182T058 (*)
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 17, Las Condes, Santiago

(*) A la fecha, se presume que la falla se originó en algún punto de S/E Mandinga

d.1 Origen y causa de la falla

La causa de la apertura del interruptor 52CT1 de S/E Mandinga no ha sido informada por su propietario, habiendo sido informado a la fecha, sólo por parte de la empresa distribuidora que el evento corresponde a "fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento."

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado.

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: esta instalación no ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles:

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 329_2021	Desconexión forzada de la línea 66 kV Loncoche - Temuco N°1	31-10-21	14:43	No se indican.	No se indican.
EAF 361_2021	Falla en línea 66 kV Chivilcán - Las Encinas	07-12-21	01:40	No se indican.	No se indican.
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 - Pitrufrquén 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 Tolén. 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.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 429_2022	Desconexión de línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	22-11-22	11:22	No se indican.	No se indican.
EAF 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.
EAF 020_2023	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	16-01-23	07:53	No se indican.	No se indican.
EAF 060_2023	Falla en línea 66 kV San Vicente Tagua Tagua - El Manzano	09-02-23	19:48	No se indican.	No se indican.
EAF 065_2023	Falla en línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	12-02-23	04:53	No se indican.	No se indican.
EAF 068_2023	Falla en el interruptor 52C7 de S/E Colo Colo	13-02-23	05:27	No se indican.	No se indican.
EAF 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 Antumala 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."
EAF 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.
EAF 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."
EAF 097_2023	Desconexión de barra 15 kV N°2 de S/E Los Ángeles	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.
EAF 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.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 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.
EAF 109_2023	Falla en línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	07-03-23	08:01	No se indican.	No se indican.
EAF 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.
EAF 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.
EAF 258_2023	Falla en línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	13-06-23	12:19	No se indican.	No se indican.
EAF 295_2023	Falla en línea 66 kV Pitrufrquén - Padre Las Casas	07-07-23	07:54	No se indican.	No se indican.
EAF 301_2023	Desconexión de línea 110 kV El Edén - Alto del Carmen	15-07-23	07:20	No se indican.	No se indican.
EAF 319_2023	Falla en pararrayos del paño E2 de S/E Vicuña	29-07-23	17:26	No se indican.	No se indican.
EAF 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.
EAF 345_2023	Desconexión de línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	13-08-23	05:55	No se indican.	No se indican.
EAF 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.
EAF 365_2023	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Marchigüe	22-08-23	05:07	No se indican.	No se indican.
EAF 389_2023	Falla en línea 2x66 kV Loncoche - Villarrica N°1	03-09-23	18:21	CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica."	CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica."
EAF 412_2023	Falla en línea 2x66 kV Pitrufrquén - P. Las Casas 1	17-09-23	22:55	Dado lo antiguo del conductor y las transferencias actuales de líneas de 66 kV Pitrufrquén-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.	No se indican

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: no se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles.

d.4 Fenómeno eléctrico

SO50: Sobrecorriente instantánea de fase (*)

(*) informado por Compañía General de Electricidad 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 presume que se originó la desconexión forzada se encontraría emplazado en S/E Mandinga, la cual cuenta con un transformador 16/13.8 kV, 6-8 MVA, cuya fecha de entrada en operación fue el año 1995, de acuerdo con lo informado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador Eléctrico Nacional.

CGE Transmisión S.A. no remitió los antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a este elemento durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Rural.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

No informada.

h. Comuna donde se presenta la falla

13501: Melipilla.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (30/10/2023)	Informe de 5 días (06/11/2023)
CGE Transmisión S.A.	29/10/2023	No enviado
Compañía General de Electricidad S.A.	30/10/2023	31/10/2023

2. Descripción del equipamiento afectado**a. Sistema de Generación**

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	H. Desconexión	H. Normalización
Total: 0.00 MW				

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Mandinga	ST Zonal	Barra Nº1 13.2 kV	23:19	00:45 29/10/2023

- Fechas y horas señaladas corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Mandinga	San Manuel 52C2	Melipilla	0.90	0.010	994	23:19	00:45 (*) 29/10/23	00:50 29/10/23
S/E Mandinga	Tantehue 52C1	Melipilla	2.10	0.022	790	23:19	00:45 (*) 29/10/23	01:10 29/10/23
Total:			3.00 MW	0.032 %	1784			

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.

- (*): Horario informado por la empresa CGE Transmisión S.A. en su Informe de Falla de 48 horas.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Mandinga	San Manuel 52C2	CGE Distribución	Regulado	0.90	1.43	1.52	1.4
S/E Mandinga	Tantehue 52C1	CGE Distribución	Regulado	2.10	1.43	1.85	3.9

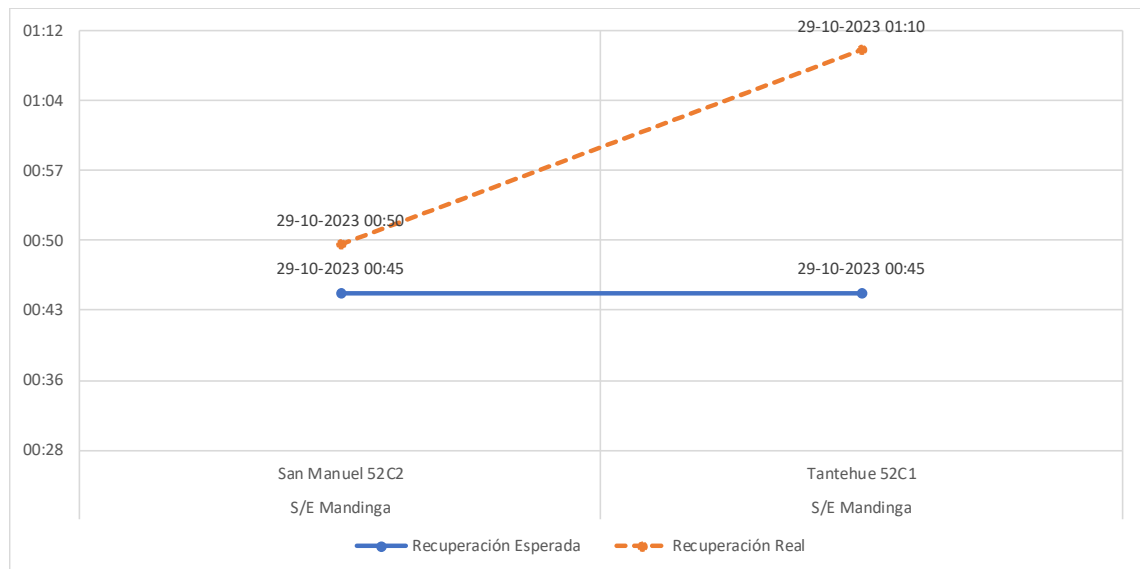
Cientes Regulados : 5.3 MWh

Cientes Libres : 0.0 MWh

Total : 5.3 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por Compañía General de Electricidad S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	2.40	1.85	1.30
Último 20 %	0.60	1.85	0.32
100 % Total	3.00	1.85	1.62

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9344.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Atacama 1 (TG1AB), Atacama 2 (TG2AB), Cipreses (U2), Cipreses (U3), Mejillones (IEM), Norgener (NTO2), Ralco (U1), Ralco (U2), Rapel (U1), Rapel (U2), Rapel (U3), Rapel (U4) y Rapel (U5).

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por Compañía General de Electricidad S.A. (en su informe de falla de 48 horas):

- *Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.*
- *Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas*

Por su parte, en función de los antecedentes presentados a la fecha de emisión del presente EAF, se solicitará la siguiente información adicional:

CGE Transmisión S.A.:

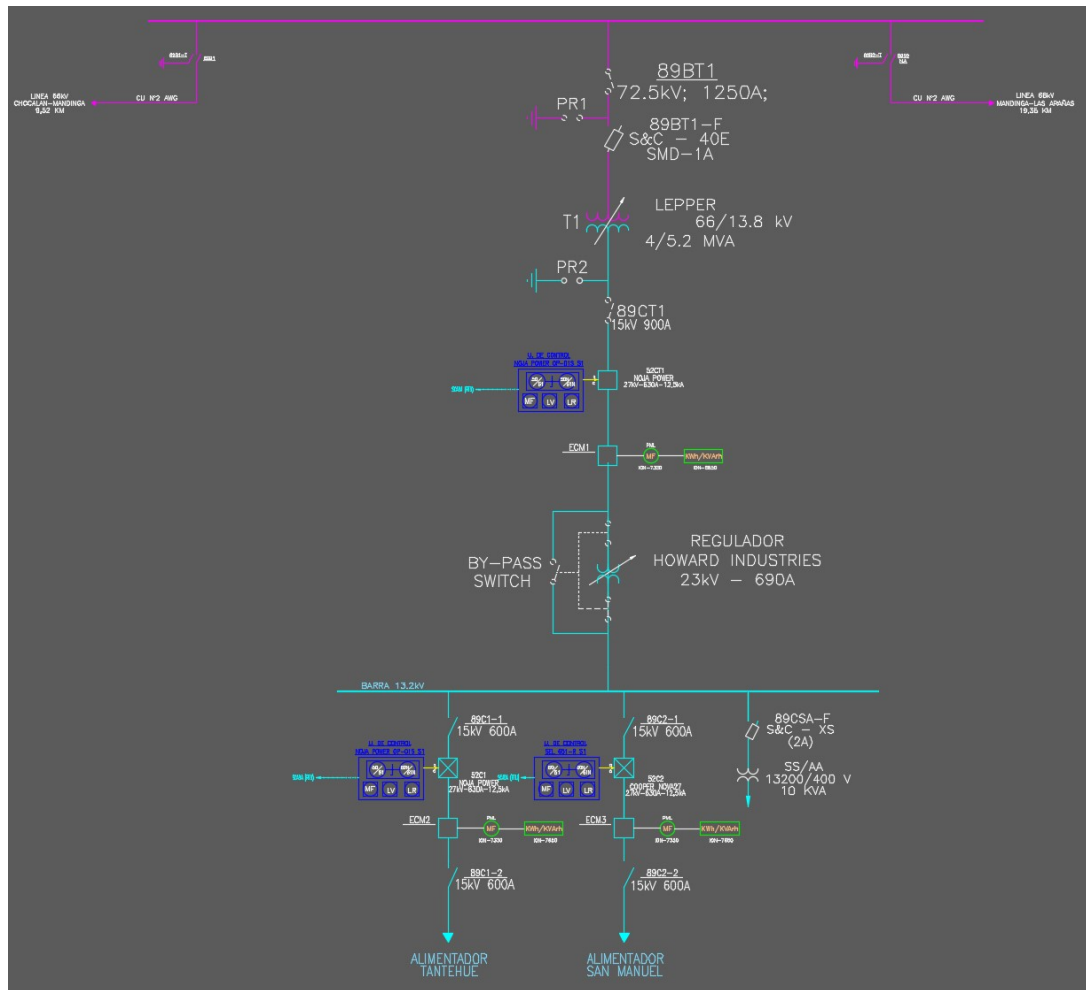
- Informe de Falla de 5 días asociados al evento en cuestión.

De forma complementaria, se adjuntan los informes de falla de instalaciones, ingresados en el sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°1) y Otros antecedentes aportados por Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°2).

Acciones preventivas y/o correctivas

- a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso. No obstante, esta instalación se encuentra dentro del alcance de la auditoría instruida por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles mediante Oficio Ord. N°18904/ ACC N°2342736/ DOC 2026130, de fecha 29 de agosto de 2019, para el caso de fallas ocurridas en instalaciones de distribución que puedan afectar a SS/EE primarias de CGE Transmisión S.A.
- b) Acciones correctivas a corto plazo:
No existen acciones correctivas a corto plazo informadas.
- c) Acciones correctivas a largo plazo:
No existen acciones correctivas a largo plazo informadas.

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
23:19	CGE Tx	Apertura del interruptor 52CT1 de la barra N°1 13.2 kV de S/E Mandinga por operación de protecciones

- Horas y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
29/10/2023	CGE Tx	00:45	Se realiza cierre del interruptor 52CT1 de la barra N°1 13.2 kV de S/E Mandinga
29/10/2023	CGE Tx / CGE	00:50	Se recuperan los consumos del alimentador San Manuel (pañó C2) de S/E Mandinga
29/10/2023	CGE Tx / CGE	01:10	Se recuperan los consumos del alimentador Tantehue (pañó C1) de S/E Mandinga

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

ANEXO N°1

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 30-10-2023 08:59

Finalizado**Número:**

2023004314

Solicitante:

PABLO ANDRES MORALES VASQUEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E MANDINGA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 23:19

Fecha Normaliza : 29-10-2023 00:45

Protección : 52CT1

Interruptor : 52CT1

Consumo : 0

Comentario : 52CT1

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Melipilla

San Pedro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Falla Aguas arriba del sistema de distribución

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: .
-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas
-Fenómeno Eléctrico: .
-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: .
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucuidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 1 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 23:19


Fecha / Hora Estimada Retorno:


29-10-2023 00:45

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 00:45

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004314 28-10-2023 SEP MANDINGA.docx (/informe_fallas/download_file/653f97b9ad651f57693f8f11/IF 2023004314 28-10-2023 SEP MANDINGA.docx)	31/10/2023 21:34:09

Archivo	Fecha Subida
 Nuevo formato para Anexo IF5D...xlsx (/informe_fallas/download_file/653f97b9ad651f57693f8f11/Nuevo formato para Anexo IF5D...xlsx)	31/10/2023 21:34:09

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 29-10-2023 02:25

Finalizado**Número:**

2023004254

Solicitante:

Manuel Francisco Gaete Monsalve

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Interno

SubEstación:

S/E MANDINGA

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E MANDINGA CT1

Nombre : S/E MANDINGA CT1

Fecha Perturbacion : 28-10-2023 23:19

Fecha Normaliza : 29-10-2023 00:45

Protección : .

Interruptor : 52CT1

Consumo : 3

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Metropolitana

Comuna

Melipilla

San Pedro

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas**-Fenómeno Físico:** Origen no determinado.

-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Varios

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Se investiga.
-Elemento: Se investiga.
-Fenómeno Eléctrico: Se investiga.
-Operación de los interruptores: Se investiga.

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión forzada del 52CT1 de S/E Mandinga, afectando los consumos de media tensión de la misma subestación.
-Acciones Inmediatas: .
-Hechos Sucuidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 3 / Región : Metropolitana / Clientes Afectados: 4439

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

28-10-2023 23:19

Fecha / Hora Estimada Retorno:

29-10-2023 00:45

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

29-10-2023 00:45

Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

ANEXO N°2

Otros antecedentes aportados por Compañía General de Electricidad S.A.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004314	FECHA DE FALLA: 28 de 10 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MANDINGA	

CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA: falla aguas arriba del sistema de distribución.

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	28 de Octubre 2023
Hora	23:19

1.2. Localización de la falla en Instalaciones de Transmisión.

1.2.1. Nombre de subestación con pérdida de suministro.
SE Mandinga

1.3. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: Compañía General de Electricidad S.A
RUT: 76.411.321-7
Representante Legal: (Gerente General vigente a la fecha de envío).
Dirección: Av. Presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes,
Santiago, Chile.

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004314	FECHA DE FALLA: 28 de 10 de 2023
INSTALACIÓN (ES) SE MANDINGA	

2. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Bloque	Clientes Afectados	kVa afectados (potencia instalada Dx)	Distribuidora	Comunas	Urbano / Rural	N° Incidencia Centrality	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización								
Mandinga	T1	Tantehue	52 C1	2,10	28-10-2023 23:19	29-10-2023 1:10	1	790	5635	CGE	Melipilla	Rural	3023777190	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
		San Manuel	52 C2	0,90	28-10-2023 23:19	29-10-2023 0:50	1	994	2698	CGE	Melipilla	Rural	3023777190	Se recupera el 100% de los consumos del circuito.
Total				3,00				1784	8333					
	MWH		5											

ENS: 5 MWH.

N° de clientes afectados CGE: 1784.

ID	Barra	ID Padre	Padre	Alimentador	Artículo de consumo (MW)	Hora de Desconexión (dd-mm-yyyy hh:mm)	Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de independencia de suministro del Título 3.2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "Tiempo equivalente por alimentador" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	Determinado a partir de la suma de la "Hora de Desconexión" y el "Tiempo de interrupción equivalente T _{int} "	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Sistema de Transmisión Zonal" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.2.2 Gx y Y", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.2.2 Gx y Y", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.2.2 Gx y Y", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida Art. 3.2.2 Gx y Y", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"	ID Coordinado	Coordinado	Este registro es una agregación de todos los clientes regulados que fueron afectados por la pérdida de suministro de la comuna y Sistema zonal en cuestión	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Cpsh equivalente", según la comuna y Sistema TX correspondiente de la Hoja "Ejemplo de agregación"	CPSh x Alim	MW x Alimentador	MW x Comuna		
595	BA/S/E MANDINGA 13.RV	3031	S/E MANDINGA C1	TANTÉHUE	0	28-10-2023 23:19:00	1.83056	29-10-2023 01:09:50	Melilla	€	0.40451	790	0	0.287	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.221	0.221	2.1	2.1
595	BA/S/E MANDINGA 13.RV	3032	S/E MANDINGA C2	SAN MANUEL	0	28-10-2023 23:19:00	1.516687	29-10-2023 00:50:00	Melilla	€	0.61122	998	0	0.287	CGE S.A.	RE	no aplica	no aplica	0.409	0.409	0.0	0.0