

Estudio para análisis de falla EAF 116/2021

"Falla en línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza N°1"

Fecha de Emisión: 14-05-2021

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	25/04/2021
Hora	11:35
Consumos desconectados (MW)	24.95
Demanda previa del sistema (MW)	8356.84
Porcentaje de desconexión	0.298 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua - Esperanza / LT012CI1TR06----T011
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	110 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	Colbún Transmisión S.A.
RUT	76.218.856-2
Representante Legal	Luis Le-Fort Pizarro
Dirección	Av. Apoquindo N°4775, piso 11, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Conductores del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza, entre las estructuras N°63 y N°64/ LT012CI1TR06----T011
Propietario elemento fallado	Colbún Transmisión S.A.
RUT	76.218.856-2
Representante Legal	Luis Le-Fort Pizarro
Dirección	Av. Apoquindo N°4775, piso 11, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza, por operación de su esquema de teleprotección ante una falla cuyo origen corresponde a una descarga por contacto de ramas de eucaliptus con los conductores de las fases B y C, entre las estructuras N°63 y N°64 de la línea.

La causa de la falla es atribuida a una poda y tala en terrenos de terceros.

d.2 Fenómeno Físico:

ARB1: Contacto de ganchos, ramas u otro tipo de vegetación.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación no ha sido afectada por un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: No se han producido fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar (homologado), durante los últimos 24 meses móviles.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Sí se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 429-2019. EAF 059-2020 y EAF 136-2020).

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia).

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

Según lo informado por la empresa Colbún Transmisión S.A., el elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores de las fases B y C, entre las estructuras N°63 y N°64 del circuito N°1 de la LT 2x110 kV Maquis – Aconcagua – Esperanza, la cual, según lo señalado por la empresa en su Informe de Falla de 5 días, tiene las siguientes características:

<u>Información</u>	<u>Detalle</u>
Tensión Nominal	110 kV
Tipo de conductor	Butte
Año de puesta en servicio	1992
Plan de mantenimiento	Dos veces por año.

Por otra parte, la empresa no remite mayores antecedentes respecto de los mantenimientos realizados a la instalación afectada.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa Colbún Transmisión S.A. indica: "Rural".

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna

h. Comuna donde se presenta la falla

5301: Los Andes

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (27-04-2021)	Informe de 5 días (30-04-2021)
Colbún Transmisión S.A.	25-04-2021	03-05-2021
Chilquinta Energía A.A.	25-04-2021	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza C1	ST Zonal	Los Maquis – Tap Los Maquis	11:35	14:28
LT 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza C1	ST Zonal	Aconcagua – Tap Los Maquis	11:35	14:31
LT 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza C1	ST Zonal	Tap Los Maquis – Tap San Rafael	11:35	14:28
LT 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza C1	ST Zonal	Tap San Rafael – Tap San Felipe	11:35	14:28
LT 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza C1	ST Zonal	Tap San Felipe – Tap F. Chagres	11:35	14:28
LT 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza C1	ST Zonal	Tap F. Chagres – Esperanza	11:35	14:28

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H.Dispon.	H. Norm.
S/E San Felipe	Almendral / C7 (1)	San Felipe (1)	12 (2)	0.144	S/I	11:35	11:36	11:36
S/E San Felipe	Putando / C2 (1)	San Felipe y Putando (1)			S/I	11:35	11:36	11:36
S/E San Felipe	Palomar / C1 (1)	San Felipe y Panquehue (1)			S/I	11:35	11:36	11:36
S/E San Felipe	Traslaviña / C6 (1)	San Felipe (1)			S/I	11:35	11:36	11:36
S/E San Rafael	San Vicente / C4 (1)	Los Andes (1)	7.53 (3)	0.090	S/I	11:35	11:38	11:38
S/E San Rafael	San Esteban / C5 (1)	Los Andes y San Esteban (1)			S/I	11:35	11:38	11:38
S/E San Rafael	Centenario / C6 (1)	Los Andes (1)			S/I	11:35	11:38	11:38
S/E San Rafael	Chacabuco / E1 (1)	Los Andes y Rinconada (1)	5.42 (4)	0.064	S/i	11:35	11:38	11:38
S/E San Rafael	Las Juntas / E2 (1)	Los Andes (1)			S/I	11:35	11:38	11:38
Total:			24.95 MW	0.298 %	S/I			

- Los montos y horarios señalados corresponden a datos obtenidos de las plataformas SCADA y PRMTE del Coordinador.
- (1) Datos obtenidos de Informes de Falla de 5 días de la empresa Chilquinta Energía S.A. enviados en ocasiones anteriores.
- (2) Datos obtenidos de la plataforma PRMTE del Coordinador, incluye el aporte de los PMGDs PFV Encon y TE Javiera Valledor.
- (3) Datos obtenidos de la plataforma PRMTE del Coordinador, incluye el aporte del PMGD HP Sauce Andes.
- (4) Datos obtenidos de la plataforma PRMTE del Coordinador, incluye el aporte de los PMGDs PFV Santuario Solar, PFV Chacabuco, PFV Causto y PFV Catán.

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 San Felipe	Almendral / C7 (1)	CHILQUINTA ENERGÍA	Regulado	12.0 (2)	0.02	0.02	0.24
S/E San Felipe	Putando / C2 (1)	CHILQUINTA ENERGÍA	Regulado				
S/E San Felipe	Palomar / C1 (1)	CHILQUINTA ENERGÍA	Regulado				
S/E San Felipe	Traslaviña / C6 (1)	CHILQUINTA ENERGÍA	Regulado				
S/E San Rafael	San Vicente / C4 (1)	CHILQUINTA ENERGÍA	Regulado	7.53 (3)	0.05	0.05	0.39
S/E San Rafael	San Esteban / C5 (1)	CHILQUINTA ENERGÍA	Regulado				
S/E San Rafael	Centenario / C6 (1)	CHILQUINTA ENERGÍA	Regulado				
S/E San Rafael	Chacabuco / E1 (1)	CHILQUINTA ENERGÍA	Regulado	5.42 (4)	0.05	0.05	0.28
S/E San Rafael	Las Juntas / E2 (1)	CHILQUINTA ENERGÍA	Regulado				

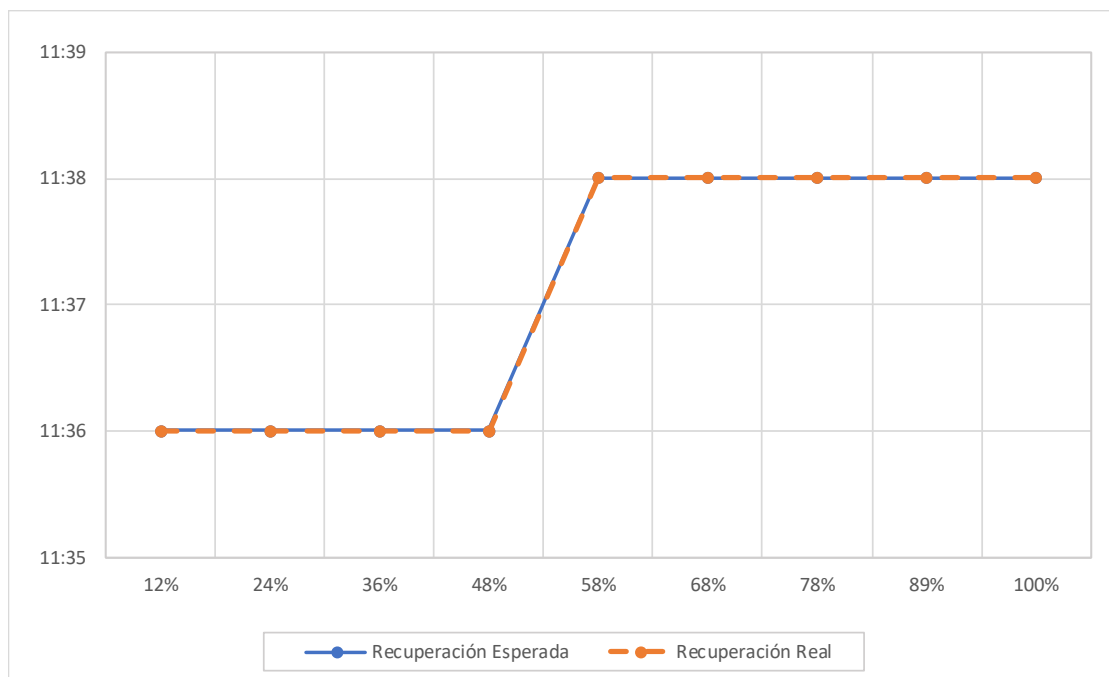
Clientes Regulados : 0.91 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 0.91 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a datos obtenidos de las plataformas SCADA y PRMTE del Coordinador.
- (1) Datos obtenidos de Informes de Falla de 5 días de la empresa Chilquinta Energía S.A. enviados en ocasiones anteriores.
- (2) Datos obtenidos de la plataforma PRMTE del Coordinador, incluye el aporte de los PMGDs PFV Encon y TE Javiera Valledor.
- (3) Datos obtenidos de la plataforma PRMTE del Coordinador, incluye el aporte del PMGD HP Sauce Andes.
- (4) Datos obtenidos de la plataforma PRMTE del Coordinador, incluye el aporte de los PMGDs PFV Santuario Solar, PFV Chacabuco, PFV Causto y PFV Catán.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real de los consumos afectados por la falla.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	19.96	0.05	399.20
Último 20 %	4.99	0.05	99.80
100 % Total	24.95	0.05	499.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 8356.84 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Andina (CTA), Angamos (AMG1), Cochran (CCH1 y CCH2), El Toro (U1 y U2), Guacolda (U4), Hornitos (CTH), Kelar (TG1), Mejillones (CTM1 y CTM3), Norgener (NT01 y NTO2), y Tocopilla (U15 y U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 25 de abril de 2021.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 25 de abril de 2021.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 25 de abril de 2021.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de abril de 2021.

Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con las siguientes particularidades:

- S/E Esperanza se encontraba operando radial desde S/E Las Vegas, mediante la línea 110 kV Las Vegas – Esperanza, con el interruptor 52H1 abierto y el interruptor 52H2 cerrado.
- S/E Chagres se encontraba operando radial desde S/E Esperanza, mediante el tramo Esperanza – Chagres del circuito N°2 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza, con los interruptores 52L1 y 52L2A abiertos y el interruptor 52L2E cerrado.
- De acuerdo con datos obtenidos de la plataforma PRMTE del Coordinador, se vieron afectados por la falla los PMGDs indicados en la siguiente tabla:

Subestación	Alimentador	PMGD	Generación (MW)
S/E San Felipe	Putando	PFV Encon	5.800
S/E San Felipe	Barra 12 kV N°1	TE Javiera Valledor	0.100
S/E San Rafael	San Vicente	HP Sauce Andes	0.410
S/E San Rafael	Chacabuco	PFV Santuario Solar	2.340
S/E San Rafael	Chacabuco	PFV Chacabuco	7.720
S/E San Rafael	Chacabuco	PFV Causto	1.830
S/E San Rafael	Las Juntas	PFV Catán	1.920

Otros antecedentes relevantes

La empresa Colbún Transmisión S.A. señala:

"Luego de ocurrida la desconexión de la línea en cuestión, personal de Colbún Transmisión SA se desplazó al sector Las Vizcachas para efectuar inspección pedestre, encontrando señales de arco eléctrico entre las estructuras N°63 y N°64 causado por ramas de Eucaliptus que cayeron sobre los conductores de las fases B y C producto de una poda que se realizaba en un terreno particular; cabe mencionar que Colbún Transmisión SA no tenía conocimiento de esta situación".

Acciones preventivas y/o correctivas

a) La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.

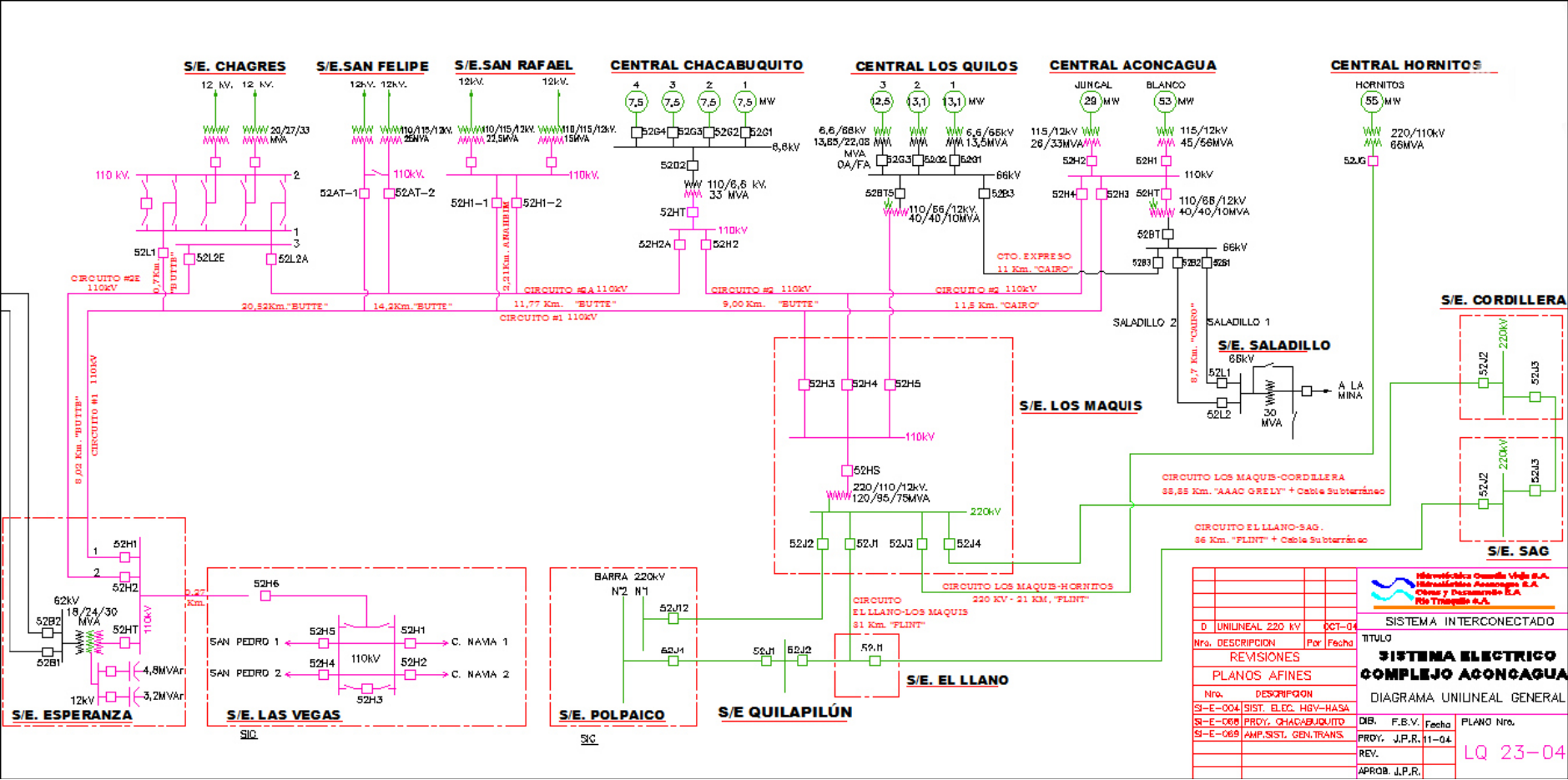
b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa Colbún Transmisión S.A. señala: *"No se contemplan acciones preventivas y/o correctivas".*

c) Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa Colbún Transmisión S.A. señala: *"No se contemplan acciones preventivas y/o correctivas".*

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



SISTEMA INTERCONECTADO			
TITULO			
SISTEMA ELECTICO COMPLEJO ACONCAGUA			
DIAGRAMA UNILINEAL GENERAL			
PLANOS AFINES			
Nro.	DESCRIPCION	Por	Fecha
SI-E-004	SIST. ELEC. HGV-HASA		
SI-E-005	PROY. CHACABUQUITO		
SI-E-009	AMP.SIST. GEN.TRANS.		
APROB. J.P.R.		F.B.V. Fecha	
		PLAN0 Nro.	
		LQ 23-04	

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

Hora	Involucrado	Evento
11:35	Colbún Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Los Maquis, asociado al circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza, por operación de su esquema de teleprotección ante falla en el circuito.
11:35	Colbún Transmisión S.A.	Apertura automática del interruptor 52H3 de S/E Aconcagua, asociado al circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza, por operación de su esquema de teleprotección ante falla en el circuito.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Colbún Transmisión S.A. y a datos SCADA del Coordinador.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
25-04-2021	Chilquinta Energía S.A.	11:36	Transferencia en S/E San Felipe del transformador N°1 110/12 kV hacia el circuito N°2 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza, mediante la apertura del interruptor 52H1 y el cierre del desconectador 89HR-1, recuperando los consumos de la subestación.
25-04-2021	Chilquinta Energía S.A.	11:36	Apertura del interruptor 52CT1 de S/E San Rafael, asociado a la barra 12 kV N°1.
25-04-2021	Chilquinta Energía S.A.	11:36	Transferencia en S/E San Rafael de la barra 110 kV N°1 hacia el circuito N°2 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza, mediante la apertura del interruptor 52HT1 y el cierre del desconectador 89HR-1.
25-04-2021	Chilquinta Energía S.A.	11:37	Apertura del interruptor 52HT3 de S/E San Rafael, asociado a la barra 110 kV N°3 de la subestación.
25-04-2021	Chilquinta Energía S.A.	11:38	Cierre del interruptor 52CT1 de S/E San Felipe, recuperando los consumos del transformador N°1 110/12 kV de S/E San Rafael.
25-04-2021	Chilquinta Energía S.A.	11:38	Apertura del interruptor 52ET3 de S/E San Rafael, asociado a la barra 23 kV N°3 de la subestación.
25-04-2021	Chilquinta Energía S.A.	11:38	Cierre del desconectador 89HR2-1 de S/E San Rafael, energizando en vacío la barra 110 kV N°3.
25-04-2021	Chilquinta Energía S.A.	11:38	Cierre del interruptor 52ET3 de S/E San Rafael, recuperando los consumos de la barra 23 kV N°3 de S/E San Rafael.
25-04-2021	Colbún Transmisión S.A.	14:28	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Los Maquis, energizando en vacío el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza.
25-04-2021	Chilquinta Energía S.A.	14:29	Cierre manual del interruptor 52H1 de S/E San Felipe, asociado al arranque hacia el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza.
25-04-2021	Chilquinta Energía S.A.	14:29	Apertura manual del desconectador 89HR-1 de S/E San Felipe, normalizando la topología de la subestación.
25-04-2021	Colbún Transmisión S.A.	14:31	Cierre manual del interruptor 52H3 de S/E Aconcagua, normalizando el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza.
25-04-2021	Chilquinta Energía S.A.	14:40	Cierre manual del interruptor 52HT1 de S/E San Rafael, asociado a la barra 110 kV N°1 de la subestación.
25-04-2021	Chilquinta Energía S.A.	14:41	Cierre manual del interruptor 52HT3 de S/E San Rafael, asociado a la barra 110 kV N°1 de la subestación.
25-04-2021	Chilquinta Energía S.A.	14:41	Apertura manual del desconectador 89HR2-1 de S/E San Rafael, normalizando la topología de la subestación.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas Colbún Transmisión S.A. y a datos SCADA del Coordinador.

7. Análisis de las causas de la falla y de la actuación de los dispositivos de protección y control

Se produjo la desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza, por operación de su esquema de teleprotección ante una falla por contacto de ramas de eucaliptus sobre los conductores de las fases B y C, entre las estructuras N°63 y N°64 de la línea, cuya causa es atribuida a poda de árboles por terceros.

Producto de la desconexión del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza, se produjo la pérdida de aproximadamente 24.95 MW de consumos asociados a las SS/EE San Felipe y San Rafael.

Desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua - Esperanza.

El circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza cuenta, en sus tres extremos (paños H3 de S/E Los Maquis, H3 de S/E Aconcagua y H1 de S/E Esperanza) con dos sistemas de protección implementados en relés GE-D60, los cuales tienen configuradas, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N) y esquema de teleprotección de tres puntas (85 POTT).

- Registro de eventos del relé GE-D60 asociado al paño H3 de S/E Los Maquis, Sistema 1.

Event Number	Date/Time	Cause (Hex)	Cause
8057	Apr 25 2021 15:35:09.877402	800000BE	POWER SWING OUTER
8058	Apr 25 2021 15:35:09.879894	800C00A1	PH DIST Z2 PKP BC
8059	Apr 25 2021 15:35:09.879894	80140174	HYBRID POTT TX1
8060	Apr 25 2021 15:35:09.879894	60019	21_ST_F_Z2 On (VO25)
8061	Apr 25 2021 15:35:09.879894	60040	OSCST On (VO64)
8062	Apr 25 2021 15:35:09.879894	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8063	Apr 25 2021 15:35:09.882394	800400BE	POWER SWING MIDDLE
8064	Apr 25 2021 15:35:09.882394	70040	OSCST Off (VO64)
8065	Apr 25 2021 15:35:09.887389	800800BE	POWER SWING INNER
8066	Apr 25 2021 15:35:09.892382	800800A1	PH DIST Z2 PKP AB
8067	Apr 25 2021 15:35:09.892382	800C00A2	PH DIST Z3 PKP BC
8068	Apr 25 2021 15:35:09.892382	0006001A	21_ST_F_Z3 On (VO26)
8069	Apr 25 2021 15:35:09.892382	60040	OSCST On (VO64)
8070	Apr 25 2021 15:35:09.892382	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8071	Apr 25 2021 15:35:09.894894	70040	OSCST Off (VO64)
8072	Apr 25 2021 15:35:09.898182	20005	RX 85A ACON On (CI5)
8073	Apr 25 2021 15:35:09.902370	60004	TRIP 85A On (VO4)
8074	Apr 25 2021 15:35:09.902370	60031	85ARC_E1 On (VO49)
8075	Apr 25 2021 15:35:09.902370	60040	OSCST On (VO64)
8076	Apr 25 2021 15:35:09.902370	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8077	Apr 25 2021 15:35:09.904854	70040	OSCST Off (VO64)
8078	Apr 25 2021 15:35:09.947685	20009	RX 85A ESP On (CI9)
8079	Apr 25 2021 15:35:09.949882	0006000B	85ARC On (VO11)
8080	Apr 25 2021 15:35:09.949882	60032	85ARC_E2 On (VO50)
8081	Apr 25 2021 15:35:09.949882	60040	OSCST On (VO64)
8082	Apr 25 2021 15:35:09.949882	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8083	Apr 25 2021 15:35:09.952337	800C0174	HYBRID POTT TRIP 3P
8084	Apr 25 2021 15:35:09.952337	80100174	HYBRID POTT OP
8085	Apr 25 2021 15:35:09.952337	60030	85ATR On (VO48)
8086	Apr 25 2021 15:35:09.952337	70040	OSCST Off (VO64)
8087	Apr 25 2021 15:35:09.972686	30003	52_CL3_H3 Off (CI3)
8088	Apr 25 2021 15:35:09.994832	802C00A1	PH DIST Z2 DPO AB
8089	Apr 25 2021 15:35:09.995687	20002	52_OP3_H3 On (CI2)
8090	Apr 25 2021 15:35:09.997318	803000A2	PH DIST Z3 DPO BC
8091	Apr 25 2021 15:35:09.997318	0007001A	21_ST_F_Z3 Off (VO26)
8092	Apr 25 2021 15:35:09.999812	60009	ECO On (VO9)
8093	Apr 25 2021 15:35:09.999812	0006000A	85ASN On (VO10)
8094	Apr 25 2021 15:35:09.999812	60040	OSCST On (VO64)
8095	Apr 25 2021 15:35:09.999812	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8096	Apr 25 2021 15:35:09.999812	80007	TX 85A Acon Closed (CO7)
8097	Apr 25 2021 15:35:09.999812	80009	TX 85A Esp Closed (CO9)
8098	Apr 25 2021 15:35:10.004812	70040	OSCST Off (VO64)
8099	Apr 25 2021 15:35:10.012313	803000A1	PH DIST Z2 DPO BC
8100	Apr 25 2021 15:35:10.012313	70004	TRIP 85A Off (VO4)
8101	Apr 25 2021 15:35:10.012313	70019	21_ST_F_Z2 Off (VO25)
8102	Apr 25 2021 15:35:10.012313	70030	85ATR Off (VO48)
8103	Apr 25 2021 15:35:10.099786	0006000C	ECO OFF On (VO12)
8104	Apr 25 2021 15:35:10.102293	70009	ECO Off (VO9)
8105	Apr 25 2021 15:35:10.102293	0007000A	85ASN Off (VO10)
8106	Apr 25 2021 15:35:10.102293	90007	TX 85A Acon Off (CO7)
8107	Apr 25 2021 15:35:10.102293	90009	TX 85A Esp Off (CO9)
8108	Apr 25 2021 15:35:10.157249	8000008C	AUX UV1 PKP
8109	Apr 25 2021 15:35:10.177224	8008008C	AUX UV1 DPO
8110	Apr 25 2021 15:35:10.192182	8000008C	AUX UV1 PKP
8111	Apr 25 2021 15:35:10.216693	30001	Bloqueo 79 Off (CI1)
8112	Apr 25 2021 15:35:10.217696	30002	52_OP3_H3 Off (CI2)
8113	Apr 25 2021 15:35:10.243694	30005	RX 85A ACON Off (CI5)
8114	Apr 25 2021 15:35:10.247063	0007000B	85ARC Off (VO11)
8115	Apr 25 2021 15:35:10.247063	70031	85ARC_E1 Off (VO49)
8116	Apr 25 2021 15:35:10.252195	30009	RX 85A ESP Off (CI9)
8117	Apr 25 2021 15:35:10.254559	70032	85ARC_E2 Off (VO50)
8118	Apr 25 2021 15:35:11.185800	3,00E+07	POWER OFF
8119	Apr 25 2021 15:35:42.116837	3,00E+06	POWER ON
8120	Apr 25 2021 15:36:34.897992	60008	VCA_OK On (VO8)
8121	Apr 25 2021 15:36:34.898734	20001	Bloqueo 79 On (CI1)
8122	Apr 25 2021 15:36:34.898734	20002	52_OP3_H3 On (CI2)
8123	Apr 25 2021 15:36:34.903167	60040	OSCST On (VO64)
8124	Apr 25 2021 15:36:34.903167	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8125	Apr 25 2021 15:36:34.905677	70040	OSCST Off (VO64)
8126	Apr 25 2021 15:36:35.050818	8000008C	AUX UV1 PKP
8127	Apr 25 2021 15:36:36.387938	8004008C	AUX UV1 OP
8128	Apr 25 2021 15:36:36.387938	0008000B	Perm 89H3-2T Closed (CO11)

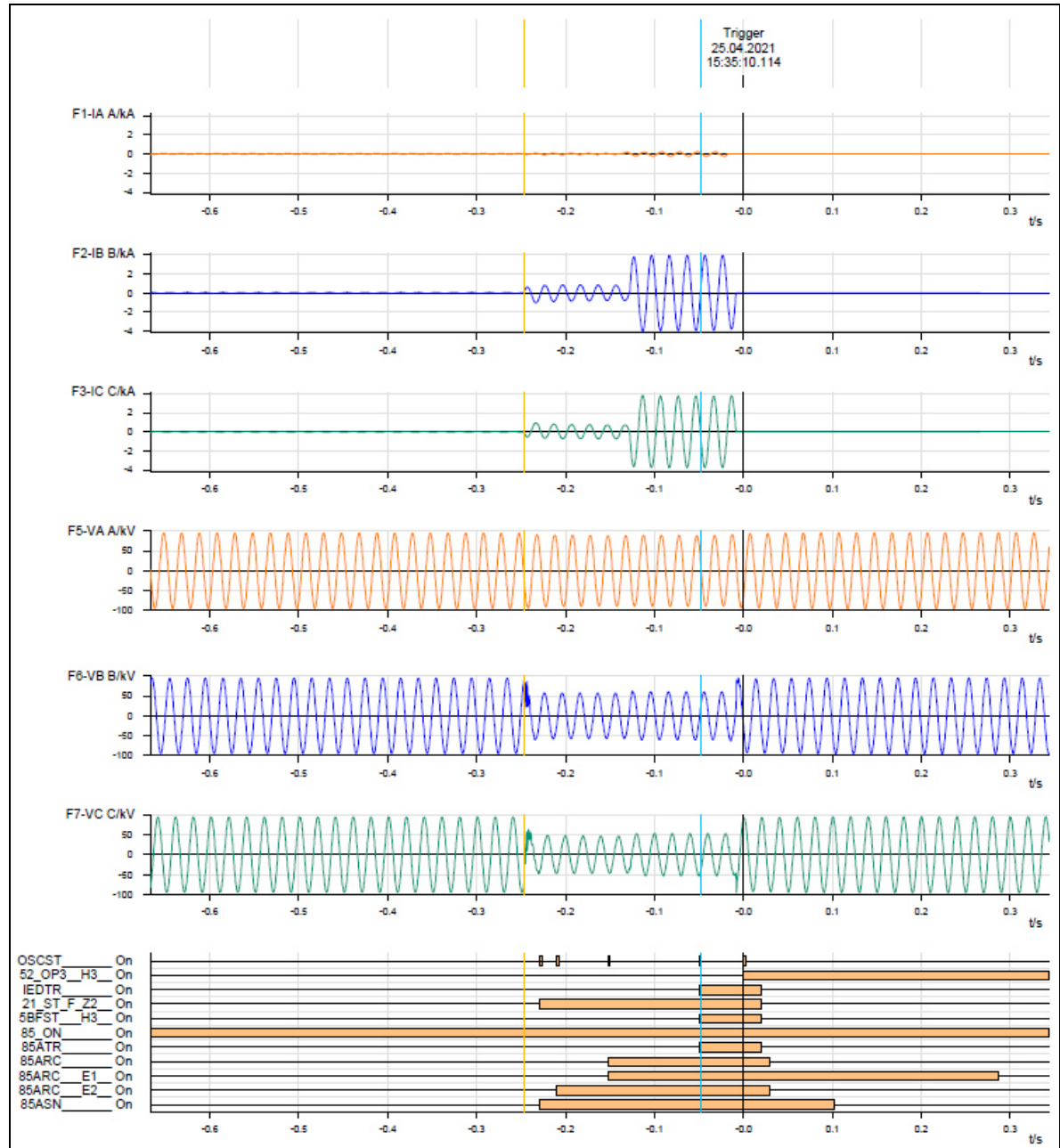
- Registro de eventos del relé GE-D60 asociado al paño H3 de S/E Los Maquis, Sistema

Event Number	Date/Time	Cause (Hex)	Cause
8026	Apr 25 2021 15:35:09.877027	80BE	POWER SWING OUTER
8027	Apr 25 2021 15:35:09.882022	84BE	POWER SWING MIDDLE
8028	Apr 25 2021 15:35:09.884519	8CA1	PH DIST Z2 PKP BC
8029	Apr 25 2021 15:35:09.884519	9574	HYBRID POTT TX1
8030	Apr 25 2021 15:35:09.884519	605	85ASN_____ On (V05)
8031	Apr 25 2021 15:35:09.884519	619	21_ST_F_Z2_____ On (V025)
8032	Apr 25 2021 15:35:09.884519	640	OSCST_____ On (V064)
8033	Apr 25 2021 15:35:09.884519	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8034	Apr 25 2021 15:35:09.884519	807	TX 85A ACON On (C07)
8035	Apr 25 2021 15:35:09.884519	809	TX 85A ESP On (C09)
8036	Apr 25 2021 15:35:09.887016	88BE	POWER SWING INNER
8037	Apr 25 2021 15:35:09.889511	740	OSCST_____ Off (V064)
8038	Apr 25 2021 15:35:09.894503	88A1	PH DIST Z2 PKP AB
8039	Apr 25 2021 15:35:09.894503	8CA2	PH DIST Z3 PKP BC
8040	Apr 25 2021 15:35:09.894503	061A	21_ST_F_Z3_____ On (V026)
8041	Apr 25 2021 15:35:09.894503	640	OSCST_____ On (V064)
8042	Apr 25 2021 15:35:09.894503	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8043	Apr 25 2021 15:35:09.897002	740	OSCST_____ Off (V064)
8044	Apr 25 2021 15:35:09.898310	201	RX 85A ACON On (C11)
8045	Apr 25 2021 15:35:09.901992	631	85ARC_E1_____ On (V049)
8046	Apr 25 2021 15:35:09.901992	640	OSCST_____ On (V064)
8047	Apr 25 2021 15:35:09.901992	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8048	Apr 25 2021 15:35:09.904488	740	OSCST_____ Off (V064)
8049	Apr 25 2021 15:35:09.947328	209	RX 85A ESP On (C19)
8050	Apr 25 2021 15:35:09.949464	606	85ARC_____ On (V06)
8051	Apr 25 2021 15:35:09.949464	632	85ARC_E2_____ On (V050)
8052	Apr 25 2021 15:35:09.949464	640	OSCST_____ On (V064)
8053	Apr 25 2021 15:35:09.949464	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8054	Apr 25 2021 15:35:09.951963	8D74	HYBRID POTT TRIP 3P
8055	Apr 25 2021 15:35:09.951963	9174	HYBRID POTT OP
8056	Apr 25 2021 15:35:09.951963	834A	TRIPBUS 1 PKP
8057	Apr 25 2021 15:35:09.951963	874A	TRIPBUS 1 OP
8058	Apr 25 2021 15:35:09.951963	630	85ATR_____ On (V048)
8059	Apr 25 2021 15:35:09.951963	803	TRIP SOBREC On (C03)
8060	Apr 25 2021 15:35:09.951963	804	TRIP21 On (C04)
8061	Apr 25 2021 15:35:09.951963	080F	TRIP BOB1 On (C015)
8062	Apr 25 2021 15:35:09.951963	810	TRIP BOB2 On (C016)
8063	Apr 25 2021 15:35:09.954461	3E0F	FAULT RPT TRIG
8064	Apr 25 2021 15:35:09.954461	740	OSCST_____ Off (V064)
8065	Apr 25 2021 15:35:09.972839	307	52_CL3_H3_____ Off (C17)
8066	Apr 25 2021 15:35:09.994442	ACA1	PH DIST Z2 DPO AB
8067	Apr 25 2021 15:35:09.995848	206	52_OP3_H3_____ On (C16)
8068	Apr 25 2021 15:35:09.999438	BOA2	PH DIST Z3 DPO BC
8069	Apr 25 2021 15:35:09.999438	604	ECO On (V04)
8070	Apr 25 2021 15:35:09.999438	071A	21_ST_F_Z3_____ Off (V026)
8071	Apr 25 2021 15:35:09.999438	640	OSCST_____ On (V064)
8072	Apr 25 2021 15:35:09.999438	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8073	Apr 25 2021 15:35:10.001939	740	OSCST_____ Off (V064)
8074	Apr 25 2021 15:35:10.014433	BOA1	PH DIST Z2 DPO BC
8075	Apr 25 2021 15:35:10.014433	719	21_ST_F_Z2_____ Off (V025)
8076	Apr 25 2021 15:35:10.014433	730	85ATR_____ Off (V048)
8077	Apr 25 2021 15:35:10.014433	904	TRIP21 Off (C04)
8078	Apr 25 2021 15:35:10.014433	090F	TRIP BOB1 Off (C015)
8079	Apr 25 2021 15:35:10.014433	910	TRIP BOB2 Off (C016)
8080	Apr 25 2021 15:35:10.101906	607	ECO OFF On (V07)
8081	Apr 25 2021 15:35:10.104406	704	ECO Off (V04)
8082	Apr 25 2021 15:35:10.104406	705	85ASN_____ Off (V05)
8083	Apr 25 2021 15:35:10.104406	907	TX 85A ACON Off (C07)
8084	Apr 25 2021 15:35:10.104406	909	TX 85A ESP Off (C09)
8085	Apr 25 2021 15:35:10.156870	808C	AUX UV1 PKP
8086	Apr 25 2021 15:35:10.176839	888C	AUX UV1 DPO
8087	Apr 25 2021 15:35:10.191812	808C	AUX UV1 PKP
8088	Apr 25 2021 15:35:10.231904	301	RX 85A ACON Off (C11)
8089	Apr 25 2021 15:35:10.234222	706	85ARC_____ Off (V06)
8090	Apr 25 2021 15:35:10.234222	731	85ARC_E1_____ Off (V049)
8091	Apr 25 2021 15:35:10.238401	306	52_OP3_H3_____ Off (C16)
8092	Apr 25 2021 15:35:10.245903	309	RX 85A ESP Off (C19)
8093	Apr 25 2021 15:35:10.249187	732	85ARC_E2_____ Off (V050)
8094	Apr 25 2021 15:35:11.105454	707	ECO OFF Off (V07)
8095	Apr 25 2021 15:35:11.117940	3,00E+07	POWER OFF
8096	Apr 25 2021 15:35:53.076997	3,00E+06	POWER ON
8097	Apr 25 2021 15:36:02.627393	603	VCA_OK On (V03)
8098	Apr 25 2021 15:36:02.628700	206	52_OP3_H3_____ On (C16)
8099	Apr 25 2021 15:36:02.632396	640	OSCST_____ On (V064)
8100	Apr 25 2021 15:36:02.632396	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8101	Apr 25 2021 15:36:02.634895	740	OSCST_____ Off (V064)
8102	Apr 25 2021 15:36:02.769893	808C	AUX UV1 PKP
8103	Apr 25 2021 15:36:03.779019	848C	AUX UV1 OP
8104	Apr 25 2021 15:36:03.779019	080B	Perm 89H3-2T On (C011)

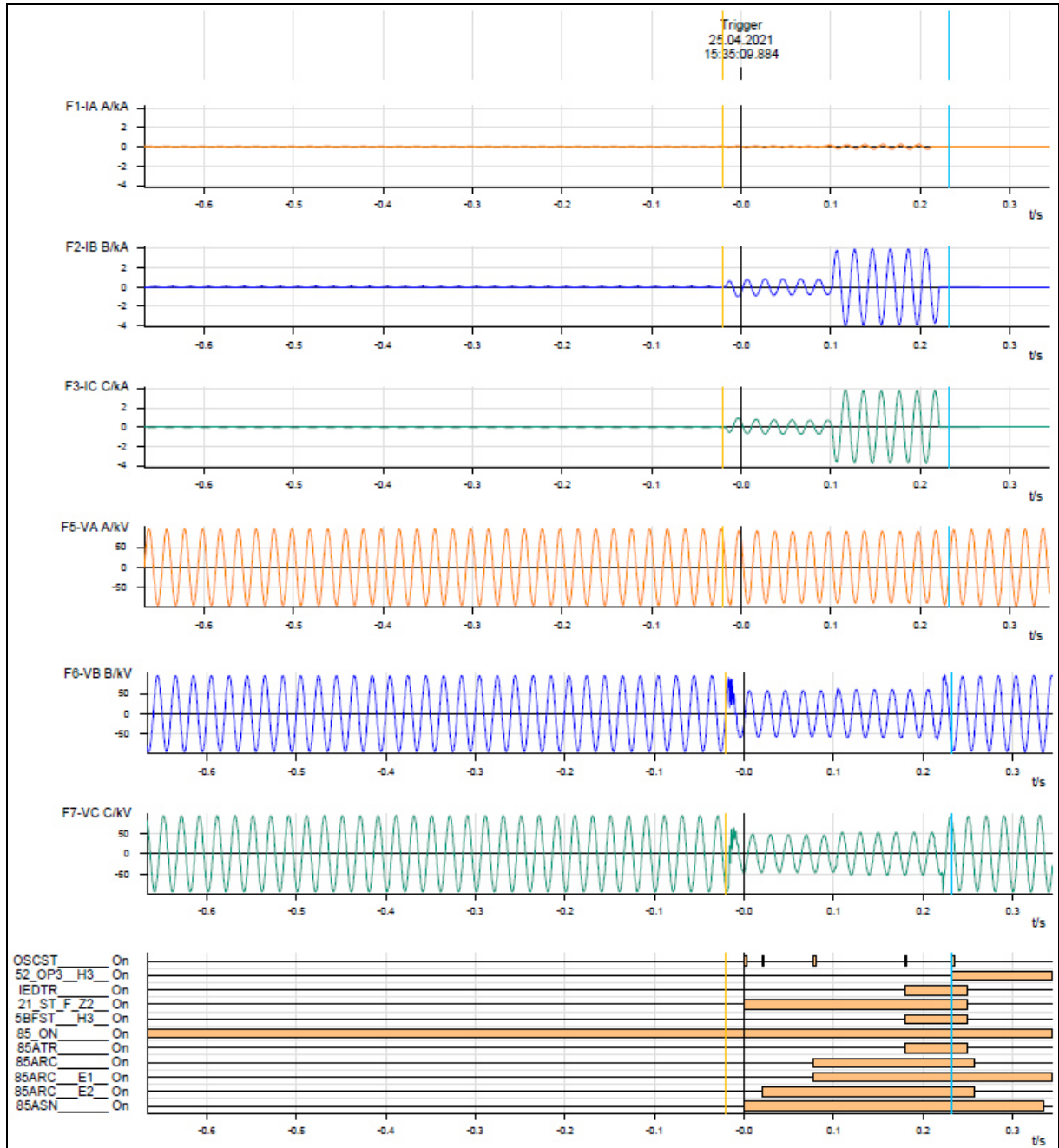
De acuerdo con los registros de eventos de las figuras anteriores, se aprecia la activación de la zona 2 de la protección 21 junto con la emisión de aceleración hacia los sistemas de protección de los extremos remotos del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua - Esperanza (registros N°8058 y N°8059 del Sistema 1, y registros N°8028, N°8029, N°8034 y N°8035 del Sistema 2). Posteriormente, se aprecia la recepción de aceleración desde los sistemas de protección de los paños H3 de S/E Aconcagua y H1 de S/E Esperanza (registros N°8072 y N°8078 del Sistema 1, y registros N°8044 y N°8049 del Sistema 2) y junto con ello la orden de trip sobre el interruptor 52H3 de S/E Los Maquis por operación del esquema de teleprotección del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza (registros N°8083 al N°8086 del Sistema 1, y registros N°8054 al N°8062 del Sistema 2). La apertura efectiva del interruptor 52H3 de S/E Los Maquis se produjo en un tiempo de 43.9 ms (registro N°8067 del sistema 2).

De acuerdo con lo señalado por la empresa Colbún Transmisión S.A., en su Informe de Falla de 5 días, los sistemas de protección del paño H3 de S/E Los Maquis generaron registros oscilográficos, pero no fue posibles abrirlos. Esta empresa indica que los relés quedaron “*bajo observación*” con el fin de determinar el origen del error.

- Registro oscilográfico del relé GE-D60 asociado al paño H3 de S/E Aconcagua, Sistema 1.



- Registro oscilográfico del relé GE-D60 asociado al paño H3 de S/E Aconcagua, Sistema 2.



De acuerdo con los registros oscilográficos de las figuras anteriores, se visualizan sobrecorrientes en las fases B y C junto con una disminución de las tensiones en esas mismas fases.

En los canales digitales se aprecia la activación de la zona 2 de la protección 21 (señal *21_ST_F_Z2*) y la activación de señales correspondientes a la operación del esquema de teleprotección del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua - Esperanza (señales *85ARC*, *85ASN* y *85ATR*).

- Registro de eventos del relé GE-D60 asociado al paño H3 de S/E Aconcagua, Sistema 1.

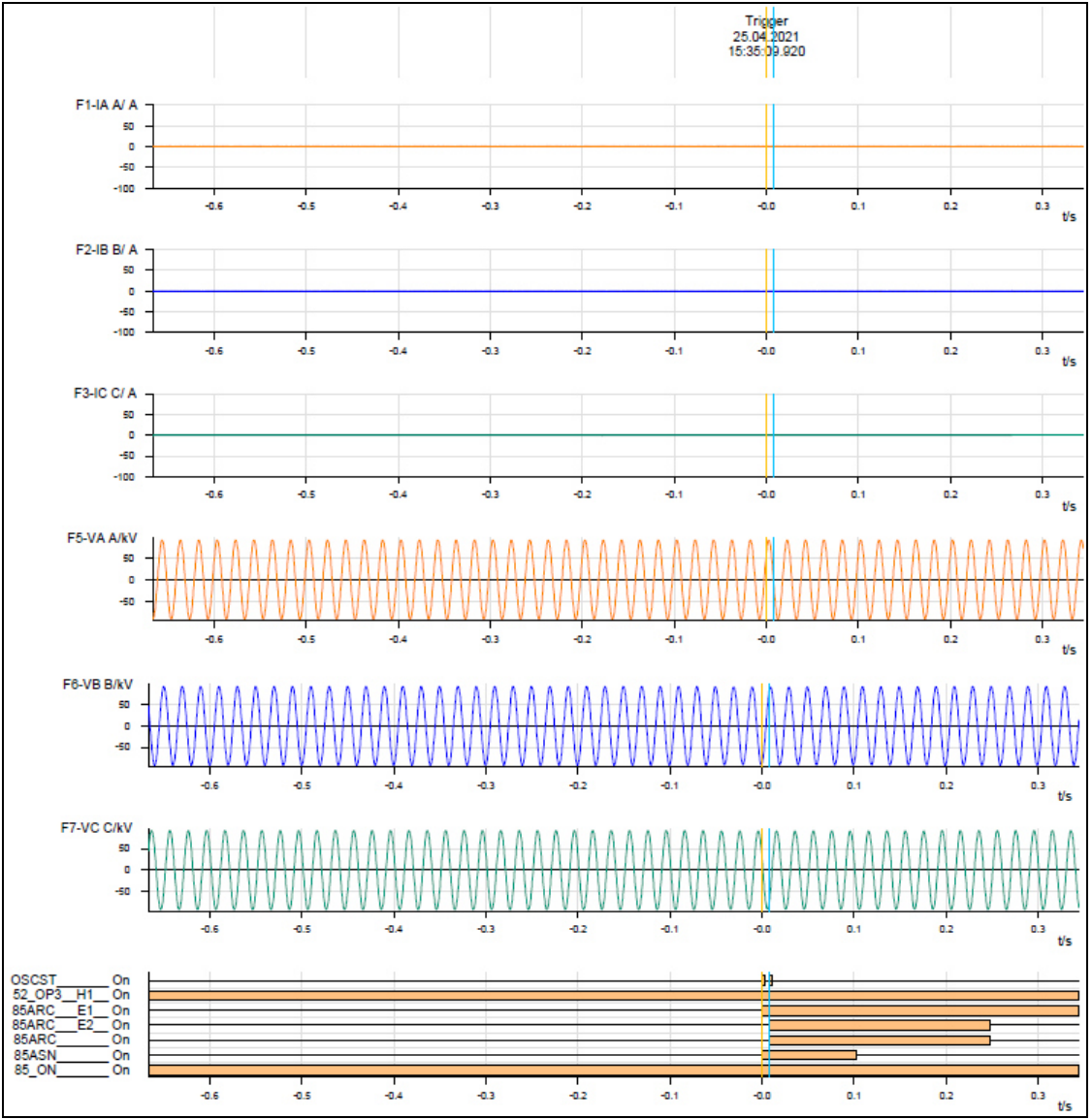
Event Number	Date/Time	Cause (Hex)	Cause
80805	Apr 25 2021 15:35:09.884488	8CA1	PH DIST Z2 PKP BC
80806	Apr 25 2021 15:35:09.884488	9574	HYBRID POTT TX1
80807	Apr 25 2021 15:35:09.884488	607	85ASN _____ On (VO7)
80808	Apr 25 2021 15:35:09.884488	060A	OSCST _____ On (VO10)
80809	Apr 25 2021 15:35:09.884488	611	21_ST_F_Z2 _____ On (VO17)
80810	Apr 25 2021 15:35:09.884488	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
80811	Apr 25 2021 15:35:09.884488	813	TX 85A ESP _____ On (CO19)
80812	Apr 25 2021 15:35:09.884488	814	TX 85A MAQ _____ On (CO20)
80813	Apr 25 2021 15:35:09.886986	84BE	POWER SWING MIDDLE
80814	Apr 25 2021 15:35:09.886986	80BE	POWER SWING OUTER
80815	Apr 25 2021 15:35:09.886986	070A	OSCST _____ Off (VO10)
80816	Apr 25 2021 15:35:09.891979	88BE	POWER SWING INNER
80817	Apr 25 2021 15:35:09.901606	209	POTT RX MAQ _____ On (CI9)
80818	Apr 25 2021 15:35:09.904466	060A	OSCST _____ On (VO10)
80819	Apr 25 2021 15:35:09.904466	062F	85ARC_E2 _____ On (VO47)
80820	Apr 25 2021 15:35:09.904466	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
80821	Apr 25 2021 15:35:09.906962	070A	OSCST _____ Off (VO10)
80822	Apr 25 2021 15:35:09.958621	205	POTT RX ESP _____ On (CI5)
80823	Apr 25 2021 15:35:09.961950	609	85ARC _____ On (VO9)
80824	Apr 25 2021 15:35:09.961950	060A	OSCST _____ On (VO10)
80825	Apr 25 2021 15:35:09.961950	062E	85ARC_E1 _____ On (VO46)
80826	Apr 25 2021 15:35:09.961950	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
80827	Apr 25 2021 15:35:09.964449	070A	OSCST _____ Off (VO10)
80828	Apr 25 2021 15:35:09.994440	88A1	PH DIST Z2 PKP AB
80829	Apr 25 2021 15:35:10.004457	90A1	PH DIST Z2 PKP CA
80830	Apr 25 2021 15:35:10.064450	8D74	HYBRID POTT TRIP 3P
80831	Apr 25 2021 15:35:10.064450	9174	HYBRID POTT OP
80832	Apr 25 2021 15:35:10.064450	834A	TRIPBUS 1 PKP
80833	Apr 25 2021 15:35:10.064450	874A	TRIPBUS 1 OP
80834	Apr 25 2021 15:35:10.064450	060A	OSCST _____ On (VO10)
80835	Apr 25 2021 15:35:10.064450	628	5BFST_H3 _____ On (VO40)
80836	Apr 25 2021 15:35:10.064450	062B	IEDTR _____ On (VO43)
80837	Apr 25 2021 15:35:10.064450	062D	85ATR _____ On (VO45)
80838	Apr 25 2021 15:35:10.064450	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
80839	Apr 25 2021 15:35:10.064450	804	Trip Bob-1 _____ On (CO4)
80840	Apr 25 2021 15:35:10.064450	812	Alarma21-21N _____ On (CO18)
80841	Apr 25 2021 15:35:10.066950	070A	OSCST _____ Off (VO10)
80842	Apr 25 2021 15:35:10.111169	201	52_OP3_H3 _____ On (CI1)
80843	Apr 25 2021 15:35:10.114444	704	52_CL3_H3 _____ Off (VO4)
80844	Apr 25 2021 15:35:10.114444	606	ECO _____ On (VO6)
80845	Apr 25 2021 15:35:10.114444	060A	OSCST _____ On (VO10)
80846	Apr 25 2021 15:35:10.114444	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
80847	Apr 25 2021 15:35:10.116941	070A	OSCST _____ Off (VO10)
80848	Apr 25 2021 15:35:10.119441	ACA1	PH DIST Z2 DPO AB
80849	Apr 25 2021 15:35:10.124439	B4A1	PH DIST Z2 DPO CA
80850	Apr 25 2021 15:35:10.134433	B0A1	PH DIST Z2 DPO BC
80851	Apr 25 2021 15:35:10.134433	711	21_ST_F_Z2 _____ Off (VO17)
80852	Apr 25 2021 15:35:10.134433	728	5BFST_H3 _____ Off (VO40)
80853	Apr 25 2021 15:35:10.134433	072B	IEDTR _____ Off (VO43)
80854	Apr 25 2021 15:35:10.134433	072D	85ATR _____ Off (VO45)
80855	Apr 25 2021 15:35:10.134433	904	Trip Bob-1 _____ Off (CO4)
80856	Apr 25 2021 15:35:10.134433	912	Alarma21-21N _____ Off (CO18)
80857	Apr 25 2021 15:35:10.140176	309	POTT RX MAQ _____ Off (CI9)
80858	Apr 25 2021 15:35:10.144417	709	85ARC _____ Off (VO9)
80859	Apr 25 2021 15:35:10.144417	072F	85ARC_E2 _____ Off (VO47)
80860	Apr 25 2021 15:35:10.214286	608	ECO_OFF _____ On (VO8)
80861	Apr 25 2021 15:35:10.216780	706	ECO _____ Off (VO6)
80862	Apr 25 2021 15:35:10.216780	707	85ASN _____ Off (VO7)
80863	Apr 25 2021 15:35:10.216780	913	TX 85A ESP _____ Off (CO19)
80864	Apr 25 2021 15:35:10.216780	914	TX 85A MAQ _____ Off (CO20)
80865	Apr 25 2021 15:35:10.398746	305	POTT RX ESP _____ Off (CI5)
80866	Apr 25 2021 15:35:10.401291	072E	85ARC_E1 _____ Off (VO46)
80867	Apr 25 2021 15:35:11.217783	708	ECO_OFF _____ Off (VO8)

- Registro de eventos del relé GE-D60 asociado al paño H3 de S/E Aconcagua, Sistema 2.

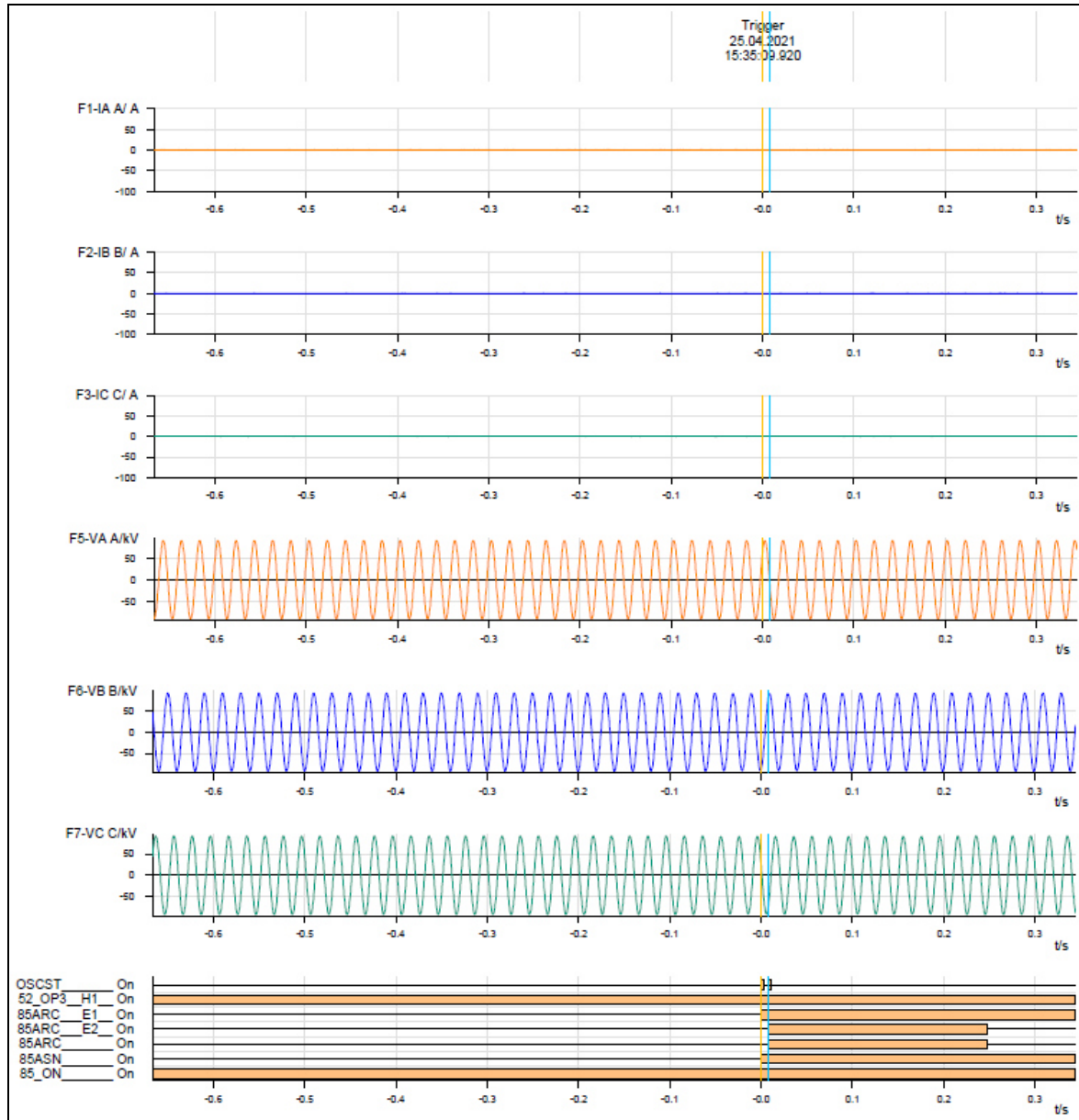
Event Number	Date/Time	Cause (Hex)	Cause
23144	Apr 25 2021 15:35:09.884499	8CA1	PH DIST Z2 PKP BC
23145	Apr 25 2021 15:35:09.884499	9574	HYBRID POTT TX1
23146	Apr 25 2021 15:35:09.884499	607	85ASN _____ On (VO7)
23147	Apr 25 2021 15:35:09.884499	060A	OSCST _____ On (VO10)
23148	Apr 25 2021 15:35:09.884499	611	21_ST_F_Z2 _____ On (VO17)
23149	Apr 25 2021 15:35:09.884499	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
23150	Apr 25 2021 15:35:09.884499	813	TX 85A ESP _____ On (CO19)
23151	Apr 25 2021 15:35:09.884499	814	TX 85A MAQ _____ On (CO20)
23152	Apr 25 2021 15:35:09.886996	84BE	POWER SWING MIDDLE
23153	Apr 25 2021 15:35:09.886996	80BE	POWER SWING OUTER
23154	Apr 25 2021 15:35:09.886996	070A	OSCST _____ Off (VO10)
23155	Apr 25 2021 15:35:09.891992	88BE	POWER SWING INNER
23156	Apr 25 2021 15:35:09.901795	209	POTT RX MAQ _____ On (CI9)
23157	Apr 25 2021 15:35:09.904475	060A	OSCST _____ On (VO10)
23158	Apr 25 2021 15:35:09.904475	062F	85ARC_E2 _____ On (VO47)
23159	Apr 25 2021 15:35:09.904475	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
23160	Apr 25 2021 15:35:09.906972	070A	OSCST _____ Off (VO10)
23161	Apr 25 2021 15:35:09.958813	205	POTT RX ESP _____ On (CI5)
23162	Apr 25 2021 15:35:09.961960	609	85ARC _____ On (VO9)
23163	Apr 25 2021 15:35:09.961960	060A	OSCST _____ On (VO10)
23164	Apr 25 2021 15:35:09.961960	062E	85ARC_E1 _____ On (VO46)
23165	Apr 25 2021 15:35:09.961960	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
23166	Apr 25 2021 15:35:09.964459	070A	OSCST _____ Off (VO10)
23167	Apr 25 2021 15:35:09.994450	88A1	PH DIST Z2 PKP AB
23168	Apr 25 2021 15:35:10.004463	90A1	PH DIST Z2 PKP CA
23169	Apr 25 2021 15:35:10.064455	8D74	HYBRID POTT TRIP 3P
23170	Apr 25 2021 15:35:10.064455	9174	HYBRID POTT OP
23171	Apr 25 2021 15:35:10.064455	834A	TRIPBUS 1 PKP
23172	Apr 25 2021 15:35:10.064455	874A	TRIPBUS 1 OP
23173	Apr 25 2021 15:35:10.064455	060A	OSCST _____ On (VO10)
23174	Apr 25 2021 15:35:10.064455	628	5BFST_H3 _____ On (VO40)
23175	Apr 25 2021 15:35:10.064455	062B	IEDTR _____ On (VO43)
23176	Apr 25 2021 15:35:10.064455	062D	85ATR _____ On (VO45)
23177	Apr 25 2021 15:35:10.064455	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
23178	Apr 25 2021 15:35:10.064455	804	Trip Bob-2 _____ On (CO4)
23179	Apr 25 2021 15:35:10.064455	812	Alarma21-21N _____ On (CO18)
23180	Apr 25 2021 15:35:10.066954	070A	OSCST _____ Off (VO10)
23181	Apr 25 2021 15:35:10.113881	201	52_OP3_H3 _____ On (CI1)
23182	Apr 25 2021 15:35:10.116948	704	52_CL3_H3 _____ Off (VO4)
23183	Apr 25 2021 15:35:10.116948	606	ECO _____ On (VO6)
23184	Apr 25 2021 15:35:10.116948	060A	OSCST _____ On (VO10)
23185	Apr 25 2021 15:35:10.116948	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
23186	Apr 25 2021 15:35:10.119447	ACA1	PH DIST Z2 DPO AB
23187	Apr 25 2021 15:35:10.119447	070A	OSCST _____ Off (VO10)
23188	Apr 25 2021 15:35:10.124443	B4A1	PH DIST Z2 DPO CA
23189	Apr 25 2021 15:35:10.134437	B0A1	PH DIST Z2 DPO BC
23190	Apr 25 2021 15:35:10.134437	711	21_ST_F_Z2 _____ Off (VO17)
23191	Apr 25 2021 15:35:10.134437	728	5BFST_H3 _____ Off (VO40)
23192	Apr 25 2021 15:35:10.134437	072B	IEDTR _____ Off (VO43)
23193	Apr 25 2021 15:35:10.134437	072D	85ATR _____ Off (VO45)
23194	Apr 25 2021 15:35:10.134437	904	Trip Bob-2 _____ Off (CO4)
23195	Apr 25 2021 15:35:10.134437	912	Alarma21-21N _____ Off (CO18)
23196	Apr 25 2021 15:35:10.139896	309	POTT RX MAQ _____ Off (CI9)
23197	Apr 25 2021 15:35:10.141928	709	85ARC _____ Off (VO9)
23198	Apr 25 2021 15:35:10.141928	072F	85ARC_E2 _____ Off (VO47)
23199	Apr 25 2021 15:35:10.216786	608	ECO_OFF _____ On (VO8)
23200	Apr 25 2021 15:35:10.219281	706	ECO _____ Off (VO6)
23201	Apr 25 2021 15:35:10.219281	707	85ASN _____ Off (VO7)
23202	Apr 25 2021 15:35:10.219281	913	TX 85A ESP _____ Off (CO19)
23203	Apr 25 2021 15:35:10.219281	914	TX 85A MAQ _____ Off (CO20)
23204	Apr 25 2021 15:35:10.398455	305	POTT RX ESP _____ Off (CI5)
23205	Apr 25 2021 15:35:10.401301	072E	85ARC_E1 _____ Off (VO46)
23206	Apr 25 2021 15:35:11.220290	708	ECO_OFF _____ Off (VO8)

De acuerdo con los registros de eventos de las figuras anteriores, se aprecia la activación de la zona 2 de la protección 21 junto con la emisión de aceleración hacia los sistemas de protección de los extremos remotos del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua - Esperanza (registros N°80805 al N°80812 del Sistema 1, y registros N°23144 al N°23151 del Sistema 2). Posteriormente, se aprecia la recepción de aceleración desde los sistemas de protección de los paños H3 de S/E Los Maquis y H1 de S/E Esperanza (registros N°80817 y N°80822 del Sistema 1, y registros N°23156 y N°23161 del Sistema 2) y junto con ello la orden de trip sobre el interruptor 52H3 de S/E Aconcagua por operación del esquema de teleprotección del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza (registros N°80830 al N°80839 del Sistema 1, y registros N°23169 al N°23172 del Sistema 2). La apertura efectiva del interruptor 52H3 de S/E Aconcagua se produjo en un tiempo de 43.9 ms (registro N°8067 del sistema 2).

- Registro oscilográfico del relé GE-D60 asociado al paño H1 de S/E Esperanza, Sistema 1.



- Registro oscilográfico del relé GE-D60 asociado al paño H1 de S/E Esperanza, Sistema 2.



En los registros oscilográficos de las figuras anteriores, debido a que S/E Esperanza se encontraba operando radial desde S/E Las Vegas, no se aprecia en los canales de corrientes y tensiones perturbaciones que den cuenta de la falla en el circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza.

En los canales digitales, se aprecian las activaciones de señales asociadas al esquema de teleprotección del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza (señales 85ARC, 85ARC_E1, 85ARC_E2 y 85ASN).

- Registro de eventos del relé GE-D60 asociado al paño H1 de S/E Esperanza, Sistema 1.

Event Number	Date/Time	Cause (Hex)	Cause
513	Apr 25 2021 15:35:09.917190	205	RX85A_ACONC On (CI5)
514	Apr 25 2021 15:35:09.919738	609	ECO_TX On (VO9)
515	Apr 25 2021 15:35:09.919738	060B	85ASN On (VO11)
516	Apr 25 2021 15:35:09.919738	062F	85ARC_E1 On (VO47)
517	Apr 25 2021 15:35:09.919738	640	OSCST On (VO64)
518	Apr 25 2021 15:35:09.919738	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
519	Apr 25 2021 15:35:09.919738	812	TX_EM ACON On (CO18)
520	Apr 25 2021 15:35:09.919738	813	TX_EM LS MAQ On (CO19)
521	Apr 25 2021 15:35:09.922236	740	OSCST Off (VO64)
522	Apr 25 2021 15:35:09.923196	209	RX85A_LMAQUI On (CI9)
523	Apr 25 2021 15:35:09.927229	608	85ARC On (VO8)
524	Apr 25 2021 15:35:09.927229	630	85ARC_E2 On (VO48)
525	Apr 25 2021 15:35:09.927229	640	OSCST On (VO64)
526	Apr 25 2021 15:35:09.927229	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
527	Apr 25 2021 15:35:09.929726	740	OSCST Off (VO64)
528	Apr 25 2021 15:35:10.019646	060A	ECO_OFF On (VO10)
529	Apr 25 2021 15:35:10.022142	709	ECO_TX Off (VO9)
530	Apr 25 2021 15:35:10.022142	070B	85ASN Off (VO11)
531	Apr 25 2021 15:35:10.022142	912	TX_EM ACON Off (CO18)
532	Apr 25 2021 15:35:10.022142	913	TX_EM LS MAQ Off (CO19)
533	Apr 25 2021 15:35:10.164249	309	RX85A_LMAQUI Off (CI9)
534	Apr 25 2021 15:35:10.166952	708	85ARC Off (VO8)
535	Apr 25 2021 15:35:10.166952	730	85ARC_E2 Off (VO48)
536	Apr 25 2021 15:35:10.305785	305	RX85A_ACONC Off (CI5)
537	Apr 25 2021 15:35:10.309251	072F	85ARC_E1 Off (VO47)
538	Apr 25 2021 15:35:11.023375	070A	ECO_OFF Off (VO10)

- Registro de eventos del relé GE-D60 asociado al paño H1 de S/E Esperanza, Sistema 2.

Event Number	Date/Time	Cause (Hex)	Cause
365	Apr 25 2021 15:35:09.916915	205	RX85A_ACONC On (CI5)
366	Apr 25 2021 15:35:09.919729	609	ECO_TX On (VO9)
367	Apr 25 2021 15:35:09.919729	060B	85ASN On (VO11)
368	Apr 25 2021 15:35:09.919729	062F	85ARC_E1 On (VO47)
369	Apr 25 2021 15:35:09.919729	640	OSCST On (VO64)
370	Apr 25 2021 15:35:09.919729	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
371	Apr 25 2021 15:35:09.919729	812	TX_EM ACON On (CO18)
372	Apr 25 2021 15:35:09.919729	813	TX_EM LS MAQ On (CO19)
373	Apr 25 2021 15:35:09.922226	740	OSCST Off (VO64)
374	Apr 25 2021 15:35:09.923422	209	RX85A_LMAQUI On (CI9)
375	Apr 25 2021 15:35:09.927220	608	85ARC On (VO8)
376	Apr 25 2021 15:35:09.927220	630	85ARC_E2 On (VO48)
377	Apr 25 2021 15:35:09.927220	640	OSCST On (VO64)
378	Apr 25 2021 15:35:09.927220	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
379	Apr 25 2021 15:35:09.929717	740	OSCST Off (VO64)
380	Apr 25 2021 15:35:10.163983	309	RX85A_LMAQUI Off (CI9)
381	Apr 25 2021 15:35:10.166950	708	85ARC Off (VO8)
382	Apr 25 2021 15:35:10.166950	730	85ARC_E2 Off (VO48)
383	Apr 25 2021 15:35:10.306014	305	RX85A_ACONC Off (CI5)
384	Apr 25 2021 15:35:10.309255	709	ECO_TX Off (VO9)
385	Apr 25 2021 15:35:10.309255	070B	85ASN Off (VO11)
386	Apr 25 2021 15:35:10.309255	072F	85ARC_E1 Off (VO47)
387	Apr 25 2021 15:35:10.309255	912	TX_EM ACON Off (CO18)
388	Apr 25 2021 15:35:10.309255	913	TX_EM LS MAQ Off (CO19)

De acuerdo con los registros de eventos de las figuras anteriores, se aprecia la recepción de orden de aceleración desde los sistemas de protección del paño H3 de S/E Aconcagua (registro N°513 del sistema 1 y registro N°365 del Sistema 2) y, debido a que el interruptor 52H1 de S/E Aconcagua se encontraba abierto, la emisión de aceleración hacia los sistemas de protección de los paños H3 de S/E Aconcagua y H3 de S/E Los Maquis mediante la lógica "ECO" del esquema de teleprotección del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza (registros N°514 al N°520 del Sistema 1 y registros N°366 al N°372 del sistema 2).

De acuerdo con datos SCADA del Coordinador, y debido a que a la fecha de emisión de este estudio no se cuenta con el Informe de Falla de 5 días de la empresa Chilquinta Energía S.A., se presume que junto con la desconexión del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua - Esperanza se produjo en S/E San Felipe la transferencia automática del transformador N°1 110/12 kV hacia el circuito N°2 de la línea, mientras que en S/E San Rafael se presume, debido a los tiempos observados en el SCADA, que se produjo una transferencia incompleta de los transformadores N°1 110/12 kV y N°3 110/23 kV hacia el circuito N°2 de la línea, provocando que la recuperación de consumos de la barra N°3 23 kV se produjera en un tiempo mayor a 3 minutos.

8. Detalle de toda la información utilizada en la evaluación de la falla

Detalle de la generación programada para el día 25 de abril de 2021 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 25 de abril de 2021 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 25 de abril de 2021 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 25 de abril de 2021 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Colbún Transmisión S.A. y Chilquinta Energía S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por la empresa Colbún Transmisión S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Colbún Transmisión S.A.

- Completitud de la información solicitada en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30989 y N°30891.

Chilquinta Energía S.A.

- Entrega del Informe de Falla de 5 días.

9.2 Estándares Normativos Art. 1-14 NTSyCS

Los incumplimientos del propietario del elemento afectado, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio", no incidieron en el origen y causa de la falla, ni en el desarrollo de las maniobras que permitieron la normalización de servicio.

9.3 Desempeño de Protecciones Eléctricas y Modo de operación de interruptores

Según los antecedentes proporcionados por la empresa Colbún Transmisión S.A. y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye correcta operación del esquema de teleprotección del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza.

Se concluye un correcto modo de operación de los interruptores 52H3 de S/E Los Maquis y 52H3 de S/E Aconcagua.

9.4 Desempeño EDAC

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAC ante este evento.

9.5 Desempeño EDAG

No aplica pronunciarse sobre el desempeño de EDAG ante este evento.

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua – Esperanza, por operación del esquema de teleprotección del circuito ante una falla originada por contacto de ramas de eucaliptus con los conductores de la línea, entre las estructuras N°63 y N°64, cuya causa es atribuida a tala de árboles de terceros.

Con lo anterior, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de los sistemas de protección del circuito N°1 de la línea 2x110 kV Los Maquis – Aconcagua - Esperanza.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 25 de abril de 2021.

11. Recomendación respecto de las instalaciones a las cuales el Coordinador Eléctrico Nacional debería solicitar una auditoría

- a) Auditorías, planes de acción, instrucciones de acciones correctivas de largo y/o corto plazo.

Se solicitará a la empresa Colbún Transmisión S.A.:

- Resultados respecto de la observación para determinar el origen del error que no permitió rescatar los registros oscilográficos de los relés del paño H3 de S/E Los Maquis, y eventual plan de acción para sus normalizaciones.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Se solicitará a la empresa Colbún Transmisión S.A.:

- Antecedentes correspondientes a los mantenimientos de la instalación afectada por la falla durante los últimos 24 meses, según lo requerido en las Resoluciones Exentas de la SEC N°30891-2019 y N°30989-2019.

Se solicitará a la empresa Chilquinta Energía S.A.:

- Antecedentes correspondientes al Informe de Falla 5 días. En Particular, el detalle de los montos de consumos, comunas, horarios de reposición, número de clientes de los alimentadores afectados por la falla, y detalle de la operación del esquema de transferencia automática en las SS/EE San Rafael y San Felipe.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 25 de abril de 2021

PE-CABLOONES-3	8	7	6	6	5	5	4	3	3	2	2	3	5	8	13	21	27	31	33	33	29	21	12	7	291
PE-SANJUAN	6	6	6	6	5	3	1	1	0	0	1	3	11	30	50	72	94	101	96	72	36	18	9	4	631
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PE-ELARRAYAN	18	13	11	9	7	5	3	2	1	1	1	2	4	8	13	18	23	26	31	35	39	40	37	34	408
PE-TALINAYPONIENTE	12	10	9	8	5	3	2	1	1	0	1	2	5	9	14	19	23	27	30	32	33	32	30	28	335
PE-TALINAYORIENTE	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	2	5	8	12	15	16	17	16	15	14	12	9	7	304
PE-PUNTASIERRA	15	10	8	6	5	4	4	3	2	2	3	6	10	16	24	33	40	43	45	45	44	43	42	38	492
PE-LOSCURIUROS	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	6	14	24	35	45	49	45	36	28	22	19	16	12	364
PE-MONTEREDONDO	7	5	5	4	3	2	2	1	1	1	1	2	3	5	8	10	12	13	14	14	15	15	14	13	171
PE-PUNTAPALMERAS	7	5	3	2	2	1	1	1	1	0	0	1	1	2	5	8	11	14	16	18	19	19	18	17	175
PE-CANELA	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	34
PE-CANELA-2	4	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	5	8	12	15	17	16	15	15	14	12	11	10	160
PE-TOTOTAL	6	4	3	2	1	1	1	1	1	0	1	1	2	3	3	4	6	7	8	10	11	10	10	10	102
PE-UCUQUER-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	42
PE-UCUQUER	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	69
PE-LASPENAS	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	69
PE-ELMAITEN	4	4	4	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	3	58
PE-NEGRETE	28	26	25	23	22	20	19	17	15	11	11	11	11	11	11	10	10	11	13	15	16	17	16	16	385
PE-CUEL	23	21	19	18	17	17	16	14	12	10	10	10	10	10	10	10	10	11	13	13	13	13	12	12	323
PE-RENAICO	74	72	69	67	65	62	55	49	42	36	34	34	34	33	32	32	31	35	40	45	48	47	46	45	1127
PE-MALLECOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	81
PE-SANGABRIEL	126	119	115	111	106	97	85	69	71	73	75	77	75	72	69	70	74	80	83	82	82	82	82	82	2081
PE-LAFLO	30	29	27	25	23	22	21	20	17	14	12	12	12	12	12	12	11	12	14	16	17	16	16	16	419
PE-TOLPANSUR	72	40	72	72	72	72	70	67	60	40	46	46	45	45	43	41	39	42	49	55	58	57	55	55	1313
PE-ELUNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	2	0	1	1	1	17
PE-LOSBUENOSAIRES	21	20	18	18	17	16	14	12	9	7	7	7	7	7	7	7	7	8	11	13	14	14	14	14	287
PE-LASPERANZA	8	8	7	7	7	6	6	6	5	5	4	4	4	4	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	130
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	45
PE-LEBU	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	52
PE-HUAIACHE	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	51
PE-RAKI	4	4	4	4	4	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	77
PE-ELARREBOL	1	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	2	7	8	9	8	9	9	7	6	4	1	4	1	93
PE-AURORA	5	6	6	6	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	2	2	1	49
PE-SANPEDRO	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PE-SANPEDRO-2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	25

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	65	614	1834	2465	2697	2769	2780	2762	2681	2460	1814	643	29	7	0	0	0	0	23 621
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	6	5	5	3	0	0	0	0	0	0	48
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	0	65
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	2	7	12	13	13	13	13	13	13	13	10	3	0	0	0	0	0	0	122
PFV-OSPUQUJOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	1	5	12	18	21	23	24	22	19	15	9	3	0	0	0	0	0	0	171
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	4	22	51	66	70	71	71	72	71	64	42	13	2	0	0	0	0	0	618
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	0	77
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	12	47	86	111	125	129	127	118	100	71	30	4	0	0	0	0	0	959
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	10	67	80	81	81	79	79	76	74	69	25	9	7	0	0	0	0	737
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	15	55	72	86	81	83	86	84	84	78	42	1	0	0	0	0	0	767
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	19	31	40	45	48	47	42	33	20	7	0	0	0	0	0	0	336
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	0	0	0	0	0	0	86
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	21	56	73	75	74	73	74	74	72	57	25	3	0	0	0	0	0	678
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	13	25	25	24	24	24	24	23	19	8	0	0	0	0	0	0	236
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	2	9	18	19	18	18	18	18	18	17	14	6	0	0	0	0	0	0	175
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	3	23	50	52	51	50	51	52	53	51	40	14	0	0	0	0	0	0	491
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	7	39	80	91	91	91	91	92	91	87	64	22	1	0	0	0	0	0	848
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	77
PFV-PUERTOISECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	5	33	72	81	79	78	79	80	80	77	55	17	0	0	0	0	0	0	737
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	5	42	95	106	107	106	106	107	108	108	86	34	2	0	0	0	0	0	1011
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	12	33	39	41	41	40	40	39	37	27	8	1	0	0	0	0	0	358
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	1	7	15	17	17	16	16	16	16	15	11	4	0	0	0	0	0	0	150
PFV-ANDESZA	0	0	0	0	0	0	0	9	31	45	45	44	44	44	44	45	36	13	0	0	0	0	0	0	400
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	3	17	36	44	44	44	43	44	43	40	28	9	0	0	0	0	0	0	394
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	1	4	9	11	11	11	11	11	10	10	7	2	0	0	0	0	0	0	95
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	1	12	35	51	53	52	52	52	50	35	11	0	0	0	0	0	0	0	456
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	2	19	54	76	80	79	79	79	79	71	43	11	0	0	0	0	0	0	673
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	31	38	40	41	42	43	42	41	37	16	0	0	0	0	0	0	375
PFV-MALGARIDA-2	0	0	0	0	0	0	0	21	109	133	142	139	137	137	140	142	124	44	0	0	0	0	0	0	1267
PFV-JAVERIA	0	0	0	0	0	0	1	10	29	43	46	47	47	47	47	47	25	5	0	0	0	0	0	0	387
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	7	5	0	0	0	0	0	0	73
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	4	14	22	25	24	24	24	25	25	21	12	3	0	0	0	0	0	201
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	2	17	40	45	45	45	45	45	45	46	45	36	14	0	0	0	0	0	425
PFV-FILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-DIEZDEAMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	9	16	20	23	24	23	21	16	9	2	0	0	0	0	0	0	165
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	10	12	13	12	11	8	5	2	0	0	0	0	0	0	86
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	15	41	57	60	58	58	59	60	53	32	8	0	0	0	0	0	0	504
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	5	34	79	93	94	94	94	96	97	91	63	21	1	0	0	0	0	0	862
PFV-LANODELLAMPLOS	0	0	0	0	0	0	2	21	52	64	66	65	65	67	67	62	44	15	0	0	0	0	0	0	590
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	1	6	19	29	31	32	32	32	31	29	18	4	0	0	0	0	0	0	263
PFV-RIODESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	8	42	55	53	52	52	52	53	54	52	19	0	0	0	0	0	0	492
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	1	0	4	7	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	0	70
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-GUADALAJ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LASTERAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	2	11	26	35	41	42	43	42	38	28	13	5	0	0	0	0	0	0	326
PFV-MORONITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	71
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	71
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	3	0	0	0	0	0	0	75
PFV-CACHUYUVO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	0	72
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	4	32	89	139	175	189	185	170	146	108	57	14	0	0	0	0	0	0	1307
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	3	22	59	80	81	79	79	79	80	74	46	12	0	0	0	0	0	0	693
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	13	19	23	24	22	20	17	11	3	0	0	0	0	0	0	161
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	15
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LINADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0																	

[illegible]

[illegible]

[illegible]

[illegible]

Ancos220	68.2	69.9	57.8	54.5	54.4	54.4	56.6	48.7	41.0	40.6	41.9	43.7	43.7	0.0	44.0	43.7	52.7	57.1	87.4	87.5	87.4	74.0	74.0	73.9	56.55
Concepcion154	68.5	70.2	58.1	54.7	54.6	54.6	56.8	48.9	41.2	40.8	42.2	44.1	44.1	0.0	44.4	44.1	53.0	57.3	88.0	88.1	88.1	74.6	74.5	74.3	56.90
Charrua220	67.8	69.4	57.4	54.1	54.0	54.0	56.2	48.4	40.7	40.3	41.7	43.5	43.5	0.0	43.8	43.5	52.4	56.7	86.8	86.9	86.9	73.6	73.5	73.3	56.19
Cruelos220	69.6	71.2	61.6	58.0	57.9	57.9	57.6	49.6	41.8	41.6	43.8	46.2	45.7	0.0	46.0	45.7	66.8	61.1	93.3	92.4	92.4	77.2	77.1	75.7	59.59
PMontt220	71.2	71.4	67.0	62.1	61.9	61.9	71.4	71.5	71.6	71.6	72.1	72.2	153.3	115.7	153.2	153.3	71.5	65.4	95.5	94.6	94.6	79.1	78.7	76.0	85.72
Chiloe110	71.7	72.0	67.5	62.5	62.4	62.4	72.0	72.1	72.1	72.2	72.6	73.8	156.7	118.3	156.6	156.7	73.1	66.9	97.6	96.7	96.7	80.8	80.4	77.7	87.15

Inercia GVA's	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Promedio
INERCIA SEN	59.3	58.1	58.0	57.9	57.1	57.1	57.8	53.8	53.8	53.6	53.6	53.5	53.0	53.3	53.0	53.0	52.3	57.2	62.1	64.2	65.2	65.3	63.8	61.3	57.4

Flujo de Líneas MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
Cruco220->Tocopilla220	-137.7	-129.0	-125.2	-125.4	-125.6	-125.8	-71.3	-60.4	-60.5	-60.7	-68.7	-69.2	-70.9	-83.7	-72.2	-71.7	-86.4	-124.4	-153.5	-158.6	-157.5	-156.6	-150.4	-137.0	158.6
ElLoa220->Tocopilla220	-145.9	-136.8	-132.7	-132.9	-133.2	-133.4	-76.6	-65.0	-65.0	-65.3	-73.7	-74.3	-76.0	-89.4	-77.4	-76.8	-92.1	-131.9	-162.3	-167.5	-166.5	-165.6	-159.1	-145.1	167.5
Tocopilla110->S-AA100	44.5	42.9	42.3	42.3	42.1	42.0	34.8	28.7	23.3	23.0	24.5	23.9	22.2	23.5	20.8	21.4	25.5	36.6	43.9	45.2	45.8	46.5	46.1	44.1	46.5
Tocopilla110->Tamaya110	45.5	43.8	43.1	43.1	42.9	42.8	35.0	28.6	22.8	22.3	23.8	23.1	21.3	24.8	19.8	20.4	24.9	36.9	44.9	46.3	46.9	47.7	47.2	45.1	47.7
Encuentro220->Collahuasi220	123.5	122.1	121.4	121.7	121.8	120.1	119.7	96.9	62.0	48.6	41.8	39.4	38.2	37.7	37.7	45.9	60.7	99.0	120.0	117.6	120.7	122.3	122.4	120.9	123.5
Encuentro220->Lagunas220	90.1	89.3	88.9	88.6	88.7	88.0	86.2	57.1	4.5	-21.2	-35.6	-39.6	-40.9	-40.5	-39.1	-27.0	-2.2	52.2	86.2	85.1	87.2	88.3	88.6	87.4	90.1
Lagunas220->Collahuasi220	61.4	60.3	59.9	60.8	60.8	59.0	61.5	71.1	99.6	119.9	132.4	135.0	133.5	131.2	124.8	108.7	83.0	61.9	59.7	61.5	62.3	62.2	61.5	135.0	0.0
Lagunas220->NvaVictoria220	-67.0	-40.4	-40.2	-40.1	-40.2	-39.8	-39.0	-24.1	2.7	16.9	25.2	27.6	28.3	30.4	27.2	20.6	7.0	-20.9	-39.0	-38.4	-39.3	-39.8	-39.9	-39.4	40.7
Lagunas220->Tarapaca220	67.0	66.3	65.5	65.1	65.0	64.8	64.4	60.6	58.2	61.9	64.3	66.3	66.7	66.6	64.0	64.4	63.6	67.4	66.4	64.7	65.7	66.2	66.5	65.7	67.4
LosChangos220->Kapatur220	21.7	20.4	24.4	29.5	35.8	25.0	131.4	166.4	139.3	123.4	60.3	-20.8	-49.0	-273.0	-73.2	-41.7	-205.0	-106.1	-35.2	-34.6	-12.0	-4.2	27.3	23.0	273.0
LosChangos500->Cumbre500	220.1	179.9	177.0	180.4	172.9	185.3	0.1	-60.8	3.9	24.3	109.4	221.7	239.9	584.7	304.6	254.1	467.6	423.5	307.4	301.6	264.9	250.9	213.3	175.3	584.7
Cumbre500->NvaCardones500	155.8	124.7	122.2	124.7	119.4	126.9	-35.2	-3.2	265.6	378.0	484.0	587.4	604.5	905.6	664.7	594.5	675.5	425.7	249.0	236.8	202.3	192.9	167.5	108.2	905.6
Mejillones220->OHiggins220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Cardones220->CPinto220	-14.9	-15.7	-14.3	-16.0	-16.0	-14.1	3.1	-52.6	-182.5	-254.0	-284.6	-302.2	-304.9	-336.4	-312.1	-281.1	-212.3	-73.4	-35.6	-29.9	-25.2	-28.7	-34.0	-5.3	336.4
Maitencillo220->Cardones220	76.6	76.8	78.9	70.3	73.5	71.5	97.7	83.4	-1.9	-47.3	-66.2	-80.5	-72.8	-119.1	-78.9	-54.5	-35.7	47.2	87.8	85.3	81.5	78.7	79.5	89.3	119.1
NvaMaitenc500->NvaCardones500	-10.4	15.9	14.4	18.6	20.6	17.2	164.8	54.5	-359.3	-538.2	-658.5	-759.7	-785.4	-1062.0	-839.7	-750.6	-740.9	-354.6	-121.8	-99.5	-62.4	-49.8	-28.6	48.8	1062.0
NvaPazucar500->NvaMaitenc500	-310.1	-261.0	-280.1	-215.7	-233.3	-225.2	-78.5	-306.5	-834.0	-1017.0	-1176.0	-1303.4	-1408.3	-1700.0	-1481.1	-1414.1	-1410.3	-937.0	-624.8	-553.9	-452.4	-406.8	-371.5	-246.6	1700.0
PColazada220->PAzucar220	65.5	61.1	63.4	56.2	58.4	57.2	52.0	81.6	137.6	164.2	186.0	199.2	211.4	229.8	218.1	212.1	201.7	157.3	131.3	121.5	95.1	82.5	74.9	56.4	229.8
PAzucar220->DonGoyo220	-31.4	-24.7	-22.1	-18.4	-13.6	-9.4	-6.0	-4.3	-3.3	-2.8	-4.2	-11.9	-27.8	-47.2	-65.0	-78.2	-87.2	-92.2	-92.4	-90.6	-87.2	-79.8	-71.9	-63.8	92.4
DonGoyo220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DonGoyo220->Tallmay220	-13.6	-11.5	-11.1	-9.6	-7.0	-4.6	-3.1	-2.7	-2.3	-1.9	-2.6	-8.0	-20.1	-34.8	-47.3	-56.3	-61.7	-62.1	-57.9	-52.5	-48.4	-43.6	-38.8	-34.7	62.1
PuntaSierra220->LPalmas220	24.6	17.5	14.0	11.5	9.1	7.2	5.8	4.4	3.6	4.1	6.7	13.9	26.8	43.7	66.4	87.2	100.6	101.1	94.1	87.2	81.0	76.3	72.4	63.1	101.1
LPalmas220->LVillos220	42.5	28.9	21.5	16.9	13.0	10.0	7.9	6.6	7.0	8.8	13.3	22.1	37.6	58.7	89.5	119.5	139.2	141.9	137.2	133.0	128.2	122.4	116.1	103.3	141.9
LVillos220->Nogales220	-6.0	-10.4	-12.9	-16.1	-17.9	-19.3	-20.1	-20.4	-14.4	-13.3	-10.3	-4.2	3.7	12.5	28.5	42.6	50.9	47.5	39.3	32.7	32.0	28.1	28.2	23.3	50.9
LVillos220->DonaCarmen220	-6.0	-10.3	-12.9	-16.0	-17.9	-19.2	-20.1	-20.8	-16.0	-17.0	-15.8	-11.1	-4.1	5.2	22.6	39.1	49.4	47.2	39.4	32.8	32.1	28.2	28.3	23.3	49.4
NvaPazucar500->Polpaico500_I	117.6	91.6	102.5	66.5	74.8	68.3	-8.7	122.9	416.4	521.8	608.3	677.0	738.6	894.4	793.2	765.3	759.2	500.8	323.0	274.2	211.7	182.8	162.6	93.4	894.4
NvaPazucar500_SC->Polpaico500_I_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NvaPazucar500->Polpaico500_II	117.6	91.6	102.5	66.5	74.8	68.3	-8.7	122.9	416.4	521.8	608.3	677.0	738.6	894.4	793.2	765.3	759.2	500.8	323.0	274.2	211.7	182.8	162.6	93.4	894.4
NvaPazucar500_SC->Polpaico500_II_SC	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LoAguirre500->Polpaico500	-559.2	-532.3	-503.4	-449.8	-456.1	-451.0	-340.1	-403.5	-785.1	-976.7	-1122.5	-1214.7	-1301.0	-1551.2	-1427.3	-1388.6	-1404.6	-1165.7	-935.4	-805.6	-733.1	-703.4	-697.4	-589.0	1551.2
Quillota220->Polpaico220	720.7	706.5	638.9	636.8	622.0	624.4	654.9	455.2	324.6	303.5	304.8	304.1	300.4	290.6	338.1	357.9	402.1	658.0	727.2	708.1	733.5	742.5	741.8	719.3	742.5
Ancos500->Alahuel500	455.3	405.2	385.2	396.5	387.3	377.5	479.7	458.3	170.3	19.0	-26.8	-58.1	-66.8	-234.3	-144.9	-127.9	-151.9	23.2	140.0	292.7	309.1	309.8	252.7	267.6	479.7
Charrua500->Ancos500	173.7	186.3	168.6	170.0	171.1	169.8	205.5	204.9	159.4	107.8	95.7	92.3	101.4	50.8	78.5	83.5	77.6	75.4	81.2	100.3	94.3	86.7	101.9	132.1	205.5
EntreRios500->Ancos500	356.5	382.4	346.1	348.9	351.3	348.6	421.8	420.6	327.1	221.3	196.4	189.5	208.2	104.3	161.1	171.3	159.2	154.9	166.7	206.0	193.6	178.0	209.2	271.1	421.8
Cautin220->Cruelos220	61.0	20.1	94.2	89.1	88.3	88.4	35.3	35.4	39.8	51.9	57.5	61.8	56.7	62.0	60.6	59.4	99.0	91.6	71.2	63.9	65.8	56.9	46.7	39.5	99.0
Cautin220->RioTolten220	49.4	14.3	78.2	74.5	73.8	73.9	28.1	28.2	32.0	42.4	47.2	50.1	45.8	50.6	49.2	48.1	82.3	75.9	58.2	52.0	54.3	46.0	37.2	31.0	82.3

Transf. Pan de Azucar MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Absoluto
PAzucar220->DonGoyo220	-31.4	-24.7	-22.1	-18.4	-13.6	-9.4	-6.0	-4.3	-3.3	-2.8	-4.2	-11.9	-27.8	-47.2	-65.0	-78.2	-87.2	-92.2	-92.4	-90.6	-87.2	-79.8	-71.9	-63.8	92.4
PAzucar220->LaCebada220	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	-31.4	-24.7	-22.1	-18.4	-13.6	-9.4	-6.0	-4.3	-3.3	-2.8	-4.2	-11.9	-27.8	-47.2	-65.0	-78.2	-87.2	-92.2	-92.4	-90.6	-87.2	-79.8	-71.9	-63.8	92.4

Generación PMGD MW	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
--------------------	---	---	---	---	---	---	---	---	---	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----	----

ANEXO N°2

Detalle de la generación real para el día 25 de abril de 2021

LASFLORES	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.5	0.0	0.0	0.2	0.7	0.6	14.4	0.7	0.6			
PEHU	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	3.8	0.2	0.2		
MOCHO	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	2.9	2.9	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	3.1	3.2	2.9	36.1	3.5	1.5			
LICAN	3.6	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	9.8	9.8	33.6	9.8	1.4			
CUMBRES	4.7	4.7	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	4.2	4.4	4.5	55.8	5.0	2.3			
SANTAISABEL	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	9.6	0.4	0.4			
LOSCORRALES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
MSA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	1.0	0.5	0.0			
PICHILONCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
DONWALTERIO	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	2.3	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.3	2.1	1.8	1.8	48.2	2.3	2.0		
MELO	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	36.8	1.6	1.5			
CONTRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
CURILEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
ELARRAYAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
ANCOA	8.5	8.6	8.3	8.4	8.5	8.4	8.6	8.6	8.5	8.4	8.3	8.7	8.3	8.4	8.3	8.3	8.4	8.4	8.5	8.1	8.4	8.3	8.3	8.4	202.0	8.7		
LAVINA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	12.3	0.5	0.5			
SANTA ELENA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	4.8	0.2	0.2			
TRANQUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0			
ELTORO	36.1	60.0	44.4	49.1	54.5	62.8	53.9	61.1	9.7	11.8	53.5	41.5	60.7	7.6	35.1	29.0	41.7	53.0	57.7	35.2	32.5	46.9	91.0	63.5	1088.1	91.0	45.3	
ANTUCO	59.7	59.7	59.7	59.8	59.8	59.8	59.9	59.9	59.9	59.9	59.9	59.7	59.9	59.9	59.7	59.6	59.6	59.8	59.9	77.7	81.1	80.9	80.9	80.9	1537.6	81.1	64.1	
ABANICO	24.1	24.3	24.3	24.1	24.3	23.8	24.0	24.2	24.2	24.3	23.6	24.4	23.9	23.8	23.9	24.3	24.1	23.9	23.9	24.4	24.1	24.0	24.2	24.2	578.2	24.4	24.1	
RUCUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
QUILLECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
LAJA1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
RAPEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	25.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.1	103.2	53.6	0.0	0.0	289.0	103.2	12.0		
CANUTILLAR	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	95.0	119.0	118.0	124.0	137.0	151.0	150.0	151.0	152.0	153.0	152.0	154.0	151.0	100.0	96.0	102.0	101.0	2364.0	154.0	98.5		
CIPRESES	36.9	44.9	10.9	0.3	0.0	0.0	19.7	51.0	1.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	71.5	90.7	49.6	42.1	44.0	42.9	496.5	71.5	20.7	
OJOSDEAGUA	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	6.3	6.3	152.8	6.4	6.4		
LAMINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
ISLA	30.6	33.6	23.6	19.5	20.2	19.2	22.4	34.8	18.3	19.8	18.1	17.5	17.2	18.5	18.1	18.4	18.3	23.4	39.9	31.1	31.2	28.7	28.5	28.5	579.9	39.9	24.2	
CURILLINQUE	37.8	32.3	35.8	16.3	14.8	14.9	15.2	40.9	21.6	13.0	14.4	14.5	14.3	13.4	12.7	12.8	14.7	15.5	38.9	40.1	34.7	34.3	30.7	30.8	564.3	40.9	23.5	
LOMAALTA	17.3	13.2	14.4	7.5	4.8	4.8	4.8	11.3	13.5	4.6	4.8	3.5	4.6	3.9	3.2	3.8	4.3	4.6	10.5	18.3	13.6	13.4	11.5	13.0	209.1	18.3	8.7	
LOSHERRROS	14.1	14.9	13.9	14.2	11.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	14.2	13.1	14.8	14.7	14.5	13.8	165.7	14.9	6.8	
LOSHERRROS-2	2.9	3.1	2.8	2.9	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	3.0	2.7	3.0	3.0	3.1	2.9	3.0	3.1	1.4	1.4	
COLBUN	222.0	220.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	219.0	181.0	18.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	219.0	221.0	221.0	221.0	221.0	221.0	222.0	3291.0	222.0	137.1	
MACHICURA	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	25.0	69.0	69.0	69.0	69.0	69.0
CHIBURGO	4.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	12.0	12.0	12.0	12.0	12.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	84.0	12.0	7.7		
SANOLEMENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
SANGNACIO	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	10.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	10.0	10.0	19.0	31.0	34.0	35.0	310.0	35.0	12.9	
PEHUENCHIE	133.6	15.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	183.4	276.8	271.6	261.3	153.4	13.2	1329.9	276.8	55.4	
HALCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	58.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	91.2	13.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	296.4	91.2	12.5	
PALMUCHO	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	23.4	561.0	23.4	23.4	
PANGUE	20.4	20.4	20.4	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.5	20.4	20.5	20.5	20.4	20.5	20.5	20.4	20.4	20.3	20.4	20.4	490.0	20.5	20.5	
ANGOSTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
PE-SIERRAGORDA	25.9	23.7	20.8	38.5	50.2	38.3	30.9	44.6	50.6	23.0	14.2	54.2	71.7	84.9	98.7	103.5	105.6	105.9	75.0	25.0	6.0	6.4	12.0	33.8	1143.4	105.9	47.6	
PE-VALLEDOSVIENTOS	0.5	0.1	11.3	9.9	6.0	8.9	8.8	5.2	10.7	10.4	4.4	0.4	25.3	52.2	66.8	66.8	74.4	86.4	83.7	66.6	9.3	2.3	0.0	3.7	613.9	86.4	25.6	
PE-TALTAL	94.9	96.2	97.5	97.5	97.4	97.2	96.2	96.2	97.7	82.8	76.4	76.4	76.4	76.4	76.4	84.8	89.9	57.7	51.8	85.6	93.3	94.7	94.7	2064.4	97.7	86.0		
PE-SARCO	25.3	18.2	25.1	31.9	35.3	17.8	2.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	25.4	48.0	64.8	62.1	53.8	37.6	18.9	1.7	0.4	0.0	0.9	474.3	64.8	19.8
PE-SANJUAN	24.1	19.3	24.7	28.7	24.9	7.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.3	43.0	68.1	85.0	77.9	76.5	50.1	26.2	6.5	0.0	0.0	0.0	581.1	85.0	24.2	
PE-CABOLEONES	3.6	2.6	5.9	7.8	6.3	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	11.5	27.7	41.6	45.6	37.9	30.5	16.4	7.5	0.6	0.0	0.0	0.0	247.4	45.6	10.3	
PE-CABOLEONES-2	0.0	0.0	0.6	6.4	6.6	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.7	30.0	30.9	42.7	35.5	31.4	15.2	8.7	1.6	0.0	0.0	0.0	228.6	42.7	9.5	
PE-CABOLEONES-3	9.3	9.3	11.9	16.5	13.2	5.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	8.0	16.8	26.3	32.0	32.7	33.2	19.5	12.2	5.2	0.9	0.0	0.8	253.9	33.2	10.6
PE																												

PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	37.0	49.1	48.3	47.6	47.8	47.4	48.8	49.5	43.7	8.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	432.9	49.5	18.0
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	15.3	25.8	26.7	26.3	26.2	26.2	26.8	26.9	20.4	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	229.1	26.9	9.5
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.1	37.5	46.2	47.1	46.5	45.8	45.6	45.9	45.8	41.8	17.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	427.2	47.1	17.8
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	10.6	18.4	22.1	24.5	25.5	24.8	23.2	20.2	8.8	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	184.0	25.5	7.7
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.9	8.0	8.1	8.1	8.2	8.2	8.3	7.9	6.9	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	8.3	3.0
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	38.7	62.5	62.8	62.3	60.9	61.7	64.2	65.4	51.1	14.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	549.5	65.4	22.9
PFV-CAMPOSDELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.3	7.6	10.3	12.1	12.6	12.3	10.7	8.3	5.1	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.3	12.6	3.6
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	75.2	97.7	99.2	97.3	94.9	96.9	100.1	101.1	89.1	34.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	899.7	101.1	37.5
PFV-LLANODELAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	49.1	64.0	64.7	63.4	64.2	65.3	65.9	66.4	58.1	21.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	589.6	66.4	24.6
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	41.8	54.3	53.9	52.9	54.3	55.2	56.9	57.9	52.0	17.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	503.6	57.9	21.0
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	17.7	30.3	31.4	31.1	30.9	31.0	31.8	32.1	27.2	7.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	273.4	32.1	11.4
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0
PFV-ESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUADALAJ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	2.0	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.0	0.7
PFV-LA-ESTANCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-CHACRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASTERRAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.3	1.8	2.1	2.2	2.2	2.0	1.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.2	0.6
PFV-LOSLOSROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	18.2	29.1	36.0	39.7	41.9	41.5	38.0	31.1	20.6	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	306.3	41.9	12.8
PFV-HORNITOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0
PFV-VALLESOLARESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	2.4	5.8	7.6	7.5	7.0	7.8	7.7	6.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.8	7.8	2.3
PFV-VALLESOLAROESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	5.3	7.8	7.7	7.7	7.8	7.7	6.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.9	7.8	2.2
PFV-CACHUYUYO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.1	8.4	8.2	8.1	8.1	8.2	8.3	7.9	8.0	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.9	8.4	3.1
PFV-MALACUITA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	6.5	8.0	7.8	7.6	7.5	7.6	7.8	8.1	6.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	70.3	8.1	2.9
PFV-SANTACECILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	1.8	0.2
PFV-HOMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARIA-PINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.4	1.5	1.6	1.6	1.7	1.7	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.7	0.6
PFV-MOSTAZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.6	2.8	5.8	5.8	5.0	4.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	5.8	1.1
PFV-LAACACIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	5.4	6.0	5.7	5.8	5.7	5.8	5.8	3.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	6.0	2.0
PFV-ANTONIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.0	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.0	0.7
PFV-ROVIAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	5.2	5.3	5.1	5.0	5.1	5.2	5.3	4.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.5	5.3	1.9
PFV-DON-MARIANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.9	0.6
PFV-LALAJUELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	3.8	3.8	3.6	3.5	3.5	3.6	3.6	3.3	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	3.8	1.3
PFV-ALTOSDETLTL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.5	1.8	1.9	1.9	1.7	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.9	0.5
PFV-AMPARODELSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	1.4	1.8	1.8	1.7	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.8	0.4
PFV-GRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.9	0.6
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	6.0	6.3	6.1	5.9	6.0	6.2	6.2	4.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.9	6.3	2.1
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.3	2.1	2.1	2.1	2.2	2.3	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.3	0.7
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	6.0	6.7	6.4	6.3	6.4	6.7	6.9	5.0	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.9	6.9	2.2
PFV-ELPIPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.3	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.3	0.6
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LOSERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.6	2.1	2.4	2.5	2.4	2.0	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.5	0.7
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	1.7	1.7	1.6	1.7	1.7	1.7	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.7	0.6
PFV-QUELTUEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	2.0	2.0	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.0	0.7
PFV-EL-QUELTUEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.9	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.3	0.7
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.9	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.9	0.6
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.8	6.8	6.7	6.4	6.3	6.5	6.7	6.9	5.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	6.9	2.4
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	1.9	0.7
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.9	6.8	6.8	6.5	6.3	6.3	6.6	6.8	5.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.1	6.8	2.4
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.1	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.2	2.1	0.7
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.0	0.7
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	1.9	1.8															

PFV-LOSIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	4.7	6.1	6.9	7.3	7.2	6.4	5.1	3.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	7.3	2.1
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.8	5.1	5.5	5.4	5.2	5.3	5.5	5.3	3.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.3	5.5	1.9
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.6	0.6
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.0	2.0	1.5	1.8	1.9	2.0	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.7
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.2	0.8
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.0	0.6
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	4.8	5.0	4.8	4.7	4.8	5.0	5.4	4.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.6	5.4	1.7
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	2.3	2.2	2.1	2.2	2.3	2.4	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.9	3.7	4.3	4.4	4.3	3.9	3.1	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.9	4.4	1.3
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.4	6.3	6.4	6.2	6.1	6.2	6.5	6.7	5.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2	6.7	2.3
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.9	6.3	7.1	6.8	6.6	6.7	6.9	7.1	4.9	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.7	7.1	2.4
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	2.0	1.9	1.8	1.9	2.0	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.0	0.7
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.2	4.2	4.1	4.0	4.3	6.2	5.8	3.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38.3	6.2	1.6
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.1	2.2	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.6	6.5	6.3	6.1	6.1	6.3	6.4	4.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	50.4	6.5	2.1
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	6.3	6.7	6.5	6.3	6.4	6.6	6.6	4.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.8	6.7	2.2
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.1	3.9	3.9	3.8	3.7	3.8	3.9	4.0	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	4.0	1.4
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.9	2.0	1.9	1.8	1.8	1.9	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.0	0.7
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.4	1.4	1.4	1.3	1.4	1.5	1.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.5	0.5
PFV-QUILAPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	30.4	72.4	77.5	74.6	73.3	75.2	79.2	81.6	64.6	18.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	649.3	81.6	27.1
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.0	7.3	7.9	6.5	7.5	7.6	7.8	7.8	5.7	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.0	7.9	2.7
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.9	3.9	3.7	3.6	3.6	3.8	3.9	3.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.7	3.9	1.3
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.0	1.9	1.9	1.8	1.9	1.9	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.0	0.7
PFV-TECHOSDEALTAMRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	2.0	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.0	0.7
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.0	0.7
PFV-PIROQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.9	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	1.9	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.9	0.7
PFV-FOTOVOLTSOLAR-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DARLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.1	5.7	5.9	5.7	5.5	5.6	5.9	6.0	4.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	6.0	2.0
PFV-PEPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	1.6	1.6	1.5	1.6	1.6	1.6	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	1.6	0.5
PFV-FRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CANDELARIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.7	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.7	1.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.7	0.6
PFV-ELANQUINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	5.2	6.8	6.4	6.1	6.1	6.4	6.8	5.5	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53.3	6.8	2.2
PFV-TRICAHUE2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.8	6.7	6.7	6.4	6.3	6.3	6.6	6.8	5.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.3	6.8	2.3
PFV_SAN_ISIDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.6	1.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.6	1.6	0.6
PFV-SANPEDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.3	2.5	2.7	2.6	2.4	1.9	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.7	0.7
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.6	2.2	2.1	2.1	2.2	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	2.2	0.6
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.9	6.1	7.0	7.4	7.2	6.6	5.2	3.2	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.7	7.4	2.0
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.8	1.9	1.8	1.8	1.8	1.9	2.0	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.0	0.7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.3	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	1.9	0.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.6	0.7
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.2	1.5	1.4	1.5	1.6	1.6	1.4	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.6	0.5
PFV-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	4.0	16.2	26.4	28.9	28.5	24.8	21.7	12.6	3.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	168.0	28.9	7.0
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.3	2.4	1.4	1.2	2.3	2.3	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.9	2.4	0.7
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.1	1.2	1.9	1.9	2.0	2.1	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.1	0.7
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.9	1.9	1.1	0.2	1.8	1.8	1.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.9	0.5
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	6.0	6.0	3.6	5.7	5.9	6.1	6.2	4.5	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	6.2	2.0
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.7	2.0	2.0	1.9	1.7	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.0	0.6
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.3	2.6	2.8	2.6	2.4	2.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.8	0.8
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.1	1.0	1.0	1.0	1.1	1.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.1	0.4
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	4.7	5.0	5.4	5.7	6.0	6.4	6.4	4.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1		

[illegible]

[illegible]

[illegible]

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del Sistema Eléctrico Nacional
correspondientes al día 25 de abril de 2021

25-04-2021	Ultima Actualización	25-04-2021	23:58	CMG Online	BL-9	Quinteta_230V_V	EL_TG18+STV_GNL_A	DOCUMENTOS										IS CC		
Sistema		Configuración		Requerido (MW)	Operacional	Combustibles	Eng	Limitación	Condición	Comentarios	Medios	Zona Desplazada		Capacidad del Embarse	Reserva	Control	Centro de	Activo	YSCC	BASEPOINT
0.00	Instalación	CANUTILAR	CANUTILAR	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-
0.00		RALCO	RALCO	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
0.00		RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	RE	Se declara en condición de Agotamiento	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
0.08		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	MT
0.27		CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_B	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-
0.30		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	MT
0.36		CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_B	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	-
1.18		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
1.26		QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
1.27		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	MT	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
1.36		QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DN	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
2.00		CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	MT	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	MT
2.06		CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
2.06		ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0_STV2_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	MT
2.23		CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
2.28		TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	0	DN	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	MT
3.00		CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
3.00		COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelado SI 2021032888	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	PC
3.00		COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Cancelado SI 2021032888	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	PC
4.00		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	CDC	-	-	-	-
4.20		TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OT	Control suministro de combustible.	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
4.20		ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0_STV2_GNL_D	PC	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
4.28		TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	DN	DLC	PS	-	OT	Control suministro de combustible.	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
5.28		MOV. CMG	-	-	-	-	-	-	-	Movimiento para estimar CMG horario	-	-	-	-	-	CDC	-	-	-	-
5.34		RALCO_sinv	RALCO_sinv	-	DN	-	PP	-	OT	Control Cota Pangu	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
5.40		RALCO-2	RALCO_sinv	MT	N	-	MT	-	OT	Control Cota Pangu	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	MT
5.40		ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0_STV2_GNL_D	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	MT
5.49		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	-	-	-	PS	-	MM	Con MM 33374.	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	-	-
5.57		CANUTILAR-2	CANUTILAR	DN	-	-	PP	-	OM	Por faenas programadas SD 33520.	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-
6.00		ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0_STV2_GNL_B	PC	N	LC	OM	-	OM	Cambio de Combustible de Ctx 0 a GNL_B	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	PC
6.02		CANUTILAR-2	CANUTILAR	MT	N	-	MT	-	OM	Inicia Ctx Lt 220 kV Rahue - Puerto Montt 2.	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	MT
6.09		CANUTILAR-1	CANUTILAR	-	DN	-	PP	-	OM	Por faenas programadas SD 33520.	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-
6.13		CANUTILAR-1	CANUTILAR	MT	N	-	MT	-	OM	Por faenas programadas SD 33520.	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	MT
6.20		CANUTILAR-1	CANUTILAR	-	60	-	CI	-	OM	Por faenas programadas SD 33520.	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-
6.20		CANUTILAR-2	CANUTILAR	-	60	-	CI	-	OM	Por faenas programadas SD 33520.	-	-	-	A	-	COLBUN	-	-	-	-
6.28		CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
6.28		CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
6.28		CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
6.28		RAPEL-5	RAPEL-5	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
6.31		RAPEL-5	RAPEL-5	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	PC
6.31		RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	PS	-	OT	Control Cota Pangu	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
6.36		CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	PC
6.38		CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
6.43		CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	PC
7.00		ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0_STV2_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OT	Control suministro de combustible.	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
7.00		NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	MT	-	OM	Control Suministro combustible.	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	MT
7.06		LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI+BL2_COGEN	0	MM	-	PS	-	MM	Con MM 33374.	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	-	-
7.09		ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18_TG18+0_STV1_GNL_B	-	N	-	PS	-	OT	Control suministro de combustible.	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
7.14		ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	N	LC	PS	-	OT	F/5 Atacama TVCC	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
7.16		RAPEL-5	RAPEL	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	A	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
7.30		ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	-	DN	DLC	PS	-	OT	-	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
7.26		CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
7.26		CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
7.26		CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	MT	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
7.26		NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	COLBUN	-	-	-	MT
7.26		LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	COMASA	-	-	-	PC
7.26		SANISODRO-1	SANISODRO-1_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC.	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
7.26		SANISODRO-2	SANISODRO-2_TG1+TV1_GNL_E	MT	N	LC	MT	-	OM	Con SSCC.	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
7.26		LAJAVE-1	LAJAVE-1_COGEN	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	-
7.26		ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	MT	LF	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-	-	MT
7.26		MASSA	MASSA_COGEN	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	MASSA	-	-	-	-
7.26		CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	MT
7.26		CMPCLAJA	CMPCLAJA_BLI+BL2_COGEN	PC	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	-	PC
7.26		NUOVAVENTANAS	NUOVAVENTANAS_CAR	82	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	NUOVAVENTANAS	-	-	-	-
7.26		VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	VENTANAS-2	-	-	-	-
7.26		SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	MT	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-	-	MT
7.26		COLBUN-1	COLBUN_sinv	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	SANTAFE	-	-	-	PC
7.26		KELAR-TG1	KELAR-TG1+0_STV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	N	-	COLBUN	-	-	-	-
7.26		KELAR-TG3	KELAR-TG3_GNL_A	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	KELAR	-	-	-	-
7.26		TOCOPILLA-U35	TOCOPILLA-U35_CAR	-	LF	-	MT	PCP	OM	En proceso de retiro	-	-	-	-	-	TOCOPILLA-U35	-	-	-	-
7.26		MEJILLONES CTM1	MEJILLONES CTM1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	MEJILLONES CTM1	-	-	-	MT
7.26		MEJILLONES CTM2	MEJILLONES CTM2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	MEJILLONES CTM2	-	-	-	-
7.26		MEJILLONES CTM3	MEJILLONES CTM3_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	MEJILLONES CTM3	-	-	-	-
7.26		TOCOPILLA-U35	TOCOPILLA-U35_TG1+TV1_GNL_A	MT	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	TOCOPILLA-U35	-	-	-	-
7.26		HORMITOS CTM	HORMITOS CTM_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	HORMITOS CTM	-	-	-	-
7.26		COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	220	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	COCHRANE CCH1	-	-	-	-
7.26		COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	220	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	-	-	COCHRANE CCH2	-	-	-	-
7.31		CIPRESSES-1	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
7.31		TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_A	-	DLP	DLC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	TOCOPILLA-TG3	-	-	-	-
7.31		CIPRESSES-2	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
7.38		ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18_TG18_GNL_B	0	DN	-	PS	-	OT	F/5 la componente TVCC	-	-	-	-	-	ATACAMA-1TG18	-	-	-	-
7.38		CIPRESSES-3	CIPRESSES_sinv	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-
7.43		ATACAMA-1TG18	ATACAMA-1TG18_TG18_GNL_B	0	DN	DLC	PS	-	OT	F/5 la componente TG18	-	-	-	-	-	ATACAMA-1TG18	-	-	-	-
8.00		COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	COCHRANE CCH1	-	-	-	-
8.00		COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	COCHRANE CCH2	-	-	-	-
8.00		NORGENDER-NT01	NORGENDER-NT01_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	-	-	NORGENDER-NT01	-	-	-	-
8.00		NORGENDER-NT02	NORGENDER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	NORGENDER-NT02	-	-	-	-
8.00		ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	-	ANDINA-CTA	-	-		

25-04-2021	Ultima Actualización	25-04-2021	23:58	CMG Online	RE-9	Quilicura_230KV	EL_TG18H3TV1_GNL_A											DOCUMENTOS				15 CC
Hora Min	Equipo /	Configuración	Requerido (MW)	Operacional	Estado	EO	Compara	Compara	Instrucción Cmg	Comentario	Medios	Reparación	Fecha Desplazado	Condición	Reparación	Centro de	SSCC	BASEPOT				
0:00	Interacción	BOCAMINA-2	BOCAMINA-2_CAR	PC	N	-	PC	-	OM	Con SSCC.	-	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	PC				
8:46	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC<td>-</td><td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td><td>-</td></td></td>	N	-	PC <td>-</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td><td>-</td></td>	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-				
9:03	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	75	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de válvulas de turbina	-	-	-	-	9/2021032800	-	AES GENER	-				
9:16	-	TOTAL ERNC	-	40	-	-	-	-	-	Inicio prontista por Control tx L1 220 KV Diego de Almagro - Pajoso - 280 MVA	-	-	-	-	-	CDC	-	-				
9:16	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	77	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>ENEL GREEN POWER</td> <td>-</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-				
9:16	-	PFV-CONDO	PFV-CONDO	81	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>ENOR CHILE</td> <td>-</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-				
9:16	-	PFV-PAMPASOLAR	PFV-PAMPASOLAR	54	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>ENOR CHILE</td> <td>-</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-				
9:16	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	56	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>ENOR CHILE</td> <td>-</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-				
9:27	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	220	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	-	-	-	-				
9:43	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	65	N	-	CI	-	OM <td>Por faenas programadas SD 33520.</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>Chx L1 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.</td> <td>-</td> <td>-</td>	Por faenas programadas SD 33520.	-	-	-	-	-	Chx L1 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.	-	-				
9:43	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	70	N	-	CI	-	OM <td>Por faenas programadas SD 33520.</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>Chx L1 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.</td> <td>-</td> <td>-</td>	Por faenas programadas SD 33520.	-	-	-	-	-	Chx L1 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.	-	-				
10:10	-	TOTAL ERNC	-	8	-	-	-	-	-	Inicio prontista por Control tx L1 66 KV Angol - Victoria 36 MVA	-	-	-	-	-	CDC	-	-				
10:10	-	PE-NEGRETTE	ERNC	16	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>Chx L1 66 KV Angol - Victoria 36 MVA</td> <td>-</td> <td>PC</td>	-	-	-	-	-	-	Chx L1 66 KV Angol - Victoria 36 MVA	-	PC				
10:10	-	PE-LAFOR	ERNC	20	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>Chx L1 66 KV Angol - Victoria 36 MVA</td> <td>-</td> <td>PC</td>	-	-	-	-	-	-	Chx L1 66 KV Angol - Victoria 36 MVA	-	PC				
10:10	-	PE-BUENOSAIRES	ERNC	10	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>Chx L1 66 KV Angol - Victoria 36 MVA</td> <td>-</td> <td>PC</td>	-	-	-	-	-	-	Chx L1 66 KV Angol - Victoria 36 MVA	-	PC				
10:20	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>ARAUCO</td><td>-</td><td>PC</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>ARAUCO</td> <td>-</td> <td>PC</td>	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC				
10:20	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>SANTA FE</td><td>-</td><td>PC</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>SANTA FE</td> <td>-</td> <td>PC</td>	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
10:20	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	-	LF	-	PC	PCP	TE	Cumple Tt a las 11:55 hrs.	-	-	-	-	8/2021000930	-	AES GENER	-				
10:20	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	82	LP	-	PC	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>9/2021033703</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	9/2021033703	-	AES GENER	-				
10:20	-	CAMPICHA	CAMPICHA_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>SANTA FE</td><td>-</td><td>PC</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>SANTA FE</td> <td>-</td> <td>PC</td>	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
10:20	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td><td>-</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-				
10:20	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC <td>LF</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>PCP</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>8/2021000975</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td></td>	LF	-	PC	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021000975</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	8/2021000975	-	AES GENER	-				
10:20	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	PC <td>LF</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>PCP</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>121000618 - 8/2020000</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td></td>	LF	-	PC	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>121000618 - 8/2020000</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	121000618 - 8/2020000	-	AES GENER	-				
10:20	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC <td>LF</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>PCP</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>8/2021001045</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td></td>	LF	-	PC	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021001045</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	8/2021001045	-	AES GENER	-				
10:20	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC <td>LF</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>PCP</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>8/2021000969</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td></td>	LF	-	PC	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021000969</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	8/2021000969	-	AES GENER	-				
10:20	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>ENGIE</td><td>-</td><td>ENGIE</td><td>-</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>ENGIE</td> <td>-</td> <td>ENGIE</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	ENGIE	-	ENGIE	-				
10:20	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	PC <td>LF</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>PCP</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>8/2021000361</td><td>-</td><td>ENGIE</td><td>-</td></td>	LF	-	PC	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021000361</td> <td>-</td> <td>ENGIE</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	8/2021000361	-	ENGIE	-				
10:20	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td><td>-</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-				
10:56	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>Cancela SI 28080</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td><td>-</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>Cancela SI 28080</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td> <td>-</td>	Cancela SI 28080	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-				
10:58	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>Por faenas programadas SD 33520.</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>Chx L1 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.</td><td>-</td><td>-</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>Por faenas programadas SD 33520.</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>Chx L1 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.</td> <td>-</td> <td>-</td>	Por faenas programadas SD 33520.	-	-	-	-	-	Chx L1 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.	-	-				
10:58	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>Por faenas programadas SD 33520.</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>Chx L1 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.</td><td>-</td><td>-</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>Por faenas programadas SD 33520.</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>Chx L1 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.</td> <td>-</td> <td>-</td>	Por faenas programadas SD 33520.	-	-	-	-	-	Chx L1 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.	-	-				
11:04	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	-	DF	-	FS	-	SIF	Genera en Isla por Falla asociada al IF 2021001012	-	-	-	-	IF 2021001213	-	ARAUCO	-				
11:15	-	CAMPICHA	CAMPICHA_BLI+BL2_COGEN	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>SANTA FE</td><td>-</td><td>PC</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>SANTA FE</td> <td>-</td> <td>PC</td>	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
11:15	-	NEUVAVENTANAS	NEUVAVENTANAS_CAR	MT	LP	-	MT	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>9/2021033703</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	9/2021033703	-	AES GENER	-				
11:15	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	TE	-	-	-	-	-	8/2021000930	-	AES GENER	-				
11:15	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2_COGEN	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>SANTA FE</td><td>-</td><td>PC</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>SANTA FE</td> <td>-</td> <td>PC</td>	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
11:15	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI_COGEN	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>ARAUCO</td><td>-</td><td>PC</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>ARAUCO</td> <td>-</td> <td>PC</td>	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC				
11:15	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	MT	N	-	MT	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td> <td>MT</td>	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT				
11:15	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	MT	N	-	MT	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>ENGIE</td> <td>-</td> <td>MT</td>	-	-	-	-	-	-	ENGIE	-	MT				
11:15	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021000361</td> <td>-</td> <td>ENGIE</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	8/2021000361	-	ENGIE	-				
11:15	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021000975</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	8/2021000975	-	AES GENER	-				
11:15	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>121000618 - 8/2020000</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	121000618 - 8/2020000	-	AES GENER	-				
11:15	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021001045</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	8/2021001045	-	AES GENER	-				
11:15	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	MT	LF	-	MT	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021000969</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	8/2021000969	-	AES GENER	-				
11:15	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	220	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td> <td>MT</td>	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	MT				
11:30	-	GUACOLDA-3	-	-	LF	-	PC	PCP	SICF	Limitada a MT por reparación de rotura en ductor sistema PGD	-	-	-	-	SCF 2021036128	-	AES GENER	-				
12:00	-	NEHUENDO-2	NEHUENDO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	MT	N	LC	MT	-	OT	Cambio en La Política de Precios GNL_A a GNL_INFLEX.	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC				
12:02	-	PE-NEGRETTE	ERNC	14	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>Chx L1 66 KV Angol - Victoria 36 MVA</td> <td>-</td> <td>PC</td>	-	-	-	-	-	-	Chx L1 66 KV Angol - Victoria 36 MVA	-	PC				
12:02	-	PE-LAFOR	ERNC	18	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>Chx L1 66 KV Angol - Victoria 36 MVA</td> <td>-</td> <td>PC</td>	-	-	-	-	-	-	Chx L1 66 KV Angol - Victoria 36 MVA	-	PC				
12:05	-	LICANTEN	LICANTEN_BLI+BL2_COGEN	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>ARAUCO</td><td>-</td><td>PC</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>ARAUCO</td> <td>-</td> <td>PC</td>	-	-	-	-	-	-	ARAUCO	-	PC				
12:05	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>SANTA FE</td><td>-</td><td>PC</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>SANTA FE</td> <td>-</td> <td>PC</td>	-	-	-	-	-	-	SANTA FE	-	PC				
12:05	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC <td>LF</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>PCP</td> <td>TE</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021000930</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	LF	-	PC	PCP	TE	-	-	-	-	-	8/2021000930	-	AES GENER	-				
12:05	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	PC <td>N</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>-</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td><td>-</td></td>	N	-	PC	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-				
12:05	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	PC <td>LF</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>PCP</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>8/2021000969</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td></td>	LF	-	PC	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021000969</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	8/2021000969	-	AES GENER	-				
12:05	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	PC <td>LF</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>PCP</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>8/2021001045</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td></td>	LF	-	PC	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021001045</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	8/2021001045	-	AES GENER	-				
12:05	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	PC <td>LF</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>PCP</td> <td>OM<td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>8/2021000975</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td></td>	LF	-	PC	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021000975</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	8/2021000975	-	AES GENER	-				
12:05	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	105	LF	-	CI	PCP	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>121000618 - 8/2020000</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	121000618 - 8/2020000	-	AES GENER	-				
12:30	-	RALCO-2	RALCO_silv	-	DN	-	PP	-	OT	Control Cota Pangue.	-	-	-	-	-	A	ENEL GENERACION	-				
12:37	-	RALCO-2	RALCO_silv	MT	N	-	MT	-	OT	Control Cota Pangue.	-	-	-	-	-	A	ENEL GENERACION	MT				
12:55	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	-	DLF	DLC	PP	PCP	OM <td>Por faenas programadas SD 33520.</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021000708</td> <td>-</td> <td>CRELL</td> <td>-</td>	Por faenas programadas SD 33520.	-	-	-	-	8/2021000708	-	CRELL	-				
12:56	-	CAMPICHA	CAMPICHA_CAR	170	PO	-	EP	-	OT	Se requiere la unidad en 170 MW para realizar prueba de válvula de turbina	-	-	-	-	9/202103320	-	AES GENER	-				
12:56	-	VENTANAS-2	VENTANAS-2_CAR	PC <td>LF</td> <td>-</td> <td>PC</td> <td>PCP</td> <td>OM<td>Unidad limitada en 120 MW por avance de turno.</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>1021001126 - 2021000</td><td>-</td><td>AES GENER</td><td>-</td></td>	LF	-	PC	PCP	OM <td>Unidad limitada en 120 MW por avance de turno.</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>1021001126 - 2021000</td> <td>-</td> <td>AES GENER</td> <td>-</td>	Unidad limitada en 120 MW por avance de turno.	-	-	-	-	1021001126 - 2021000	-	AES GENER	-				
13:00	-	NEHUENDO-2	NEHUENDO-2_TG1+TV1_GNL_A	MT	N	LC	MT	-	OM <td>Cambio en La Política de Precios GNL_INFLEX a GNL_A.</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>COLBUN</td> <td>-</td> <td>PC</td>	Cambio en La Política de Precios GNL_INFLEX a GNL_A.	-	-	-	-	-	COLBUN	-	PC				
13:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	75	PO	-	EP	-	EP	Pruebas de válvulas de turbina	-	-	-	-	9/2021028075	-	AES GENER	-				
13:02	-	TRINCAO	TRINCAO_DIESEL	PC <td>LF</td> <td>LC</td> <td>PC</td> <td>PCP</td> <td>OM<td>Por faenas programadas SD 33520.</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>-</td><td>8/2021000708</td><td>-</td><td>CRELL</td><td>-</td></td>	LF	LC	PC	PCP	OM <td>Por faenas programadas SD 33520.</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021000708</td> <td>-</td> <td>CRELL</td> <td>-</td>	Por faenas programadas SD 33520.	-	-	-	-	8/2021000708	-	CRELL	-				
13:08	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	DF	-	PC	PCP	OM <td>Disponible. Cancelada IF 2021001012.</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>8/2021001091</td> <td>-</td> <td>ARAUCO</td> <td>-</td>	Disponible. Cancelada IF 2021001012.	-	-	-	-	8/2021001091	-	ARAUCO	-				
13:46	-	TOTAL ERNC	-	22	-	-	-	-	-	Inicio prontista por Control tx L1 220 KV Salar - Calama - 228 MVA	-	-	-	-	-	-	CDC	-				
13:46	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	67	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>Chx L1 220 KV Salar - Calama</td> <td>-</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	-	Chx L1 220 KV Salar - Calama	-	-				
13:46	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	39	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>Chx L1 220 KV Salar - Calama</td> <td>-</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	-	Chx L1 220 KV Salar - Calama	-	-				
13:46	-	PFV-SANPEDRO	PFV-SANPEDRO	72	N	-	CI	-	OM <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>-</td> <td>Chx L1 220 KV Salar - Calama</td> <td>-</td> <td>-</td>	-	-	-	-	-	-	Chx L1 220 KV Salar - Calama	-	-				
13:46	-	PFV-SANFIDELCO	PFV-SANFIDELCO																			

25-04-2021	Última Actualización	25-04-2021	23:58	CMG Online	BL-9	Qualitas_230-V	21_763+0.3TV_0NL_A											DOCUMENTOS		SLCC
Hora Mon.	Equipo / Estación	Configuración	Despache	Estado	Operación	Combustibles	CMG	Comando	Instrucción CMG	Motivo	Zona Desaparece	Condición del Emisor	Nombre	Evento	Centro de	SLCC	BASEPOINT			
16:55	NORGENE-AT01	NORGENE-AT01_CAR	PC	UF	PC	PC	PCP	CM	CM											
16:55	COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	PC	N	-	PC	-	DM	-				AES GENER				PC			
16:55	COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	PC	N	-	PC	-	DM	-				AES GENER				PC			
17:00	ESCUADRON	ESCUADRON_CODEN	PC	UF	-	PC	PCP	DM	-				IL 2021000281	ESCUADRON			PC			
17:00	LAUREN-1	LAUREN-1_CODEN	PC	N	-	PC	-	DM	-				AES GENER				PC			
17:00	SANISORO-2	SANISORO-2_TG1+TV1_0NL_E	PC	N	LC	PC	-	DM	Con SSCC					ENEL GENERACION			PC			
17:00	SANISORO-1	SANISORO-1_TG1+TV1_0NL_E	PC	N	LC	PC	-	DM	Con SSCC					ENEL GENERACION			PC			
17:00	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI+BL2_CODEN	PC	N	-	PC	-	DM	-					COMASA			PC			
17:00	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_0NL_B	PC	N	LC	PC	-	DM	Con SSCC					COBURN			PC			
17:00	TOCOPILLA-U26	TOCOPILLA-U26_TG1+TV1_0NL_A	PC	UF	LC	PC	PCP	DM	-				IL 2021000915	ENGE			PC			
17:00	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	PC	UF	-	PC	PCP	DM	-				321001120 - IL 2021001	ENGE			PC			
17:00	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	PC	UF	-	PC	PCP	DM	-				321001115 - IL 2021001	ENGE			PC			
17:15	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA_TG1+TV1+FAI_0NL_B	PC	N	LC	PC	-	DM	E/S FA					GENERADORA METROPOLITANA			PC			
17:15	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA_TG1+TV1_0NL_B	PC	N	LC	PC	-	DM	-					GENERADORA METROPOLITANA			PC			
17:15	ATACAMA-2TG1B	ATACAMA-2TG1B_TG1B+0.3TV1_0NL_B	PC	N	LC	PC	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
17:15	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.3TV2_0NL_B	PC	N	LC	PC	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
17:15	TOCOPILLA-U25	TOCOPILLA-U25_CAR	PC	UF	-	PC	PCP	DM	-				IL 2021000376	ENGE			PC			
17:15	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_0NL_A	PC	N	DLC	PC	PCP	DM	En proceso de partida				320000000 - IL 2021000	ENGE			PC			
17:15	KELAR-TG1	KELAR-TG1_TG1+0.3TV1_0NL_A	PC	N	LC	PC	-	DM	-					KELAR			PC			
17:15	CANUTELLAR-1	CANUTELLAR	PC	N	-	PC	-	DM	Por fuenas programadas SD 33520					COBURN			PC			
17:15	CANUTELLAR-2	CANUTELLAR	PC	N	-	PC	-	DM	Por fuenas programadas SD 33520					COBURN			PC			
17:24	TALTAL-2_0NL_B	TALTAL-2_0NL_B	-	DN	-	DLC	-	DM	En proceso de partida según programa					ENEL GENERACION			PC			
17:25	CIPRES-5	CIPRES-5_siw	-	DN	-	PP	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
17:25	CIPRES-2	CIPRES-2_siw	-	DN	-	PP	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
17:25	CIPRES-3	CIPRES-3_siw	-	DN	-	PP	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
17:31	CIPRES-5	CIPRES-5_siw	PC	N	-	PC	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
17:31	CIPRES-1	CIPRES-1_siw	PC	N	-	PC	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
17:32	CIPRES-2	CIPRES-2_siw	PC	N	-	PC	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
17:33	QUINTERO-1_0NL_E	QUINTERO-1_0NL_E	-	DN	-	DLC	PP	-	DM	-				ENEL GENERACION			PC			
17:33	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_0NL_A	PC	UF	-	PC	PCP	DM	E/S				320000000 - IL 2021000	ENGE			PC			
17:36	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	DM	Con SSCC					ENEL GENERACION			PC			
17:37	TALTAL-2	TALTAL-2_0NL_B	-	N	LC	PMT	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
17:45	VENTANAS-2_CAR	VENTANAS-2_CAR	150	UF	-	PC	PCP	DM	Cancelada IL 2021001126				321001118 - 2021000	AES GENER			PC			
17:45	TALTAL-2_0NL_B	TALTAL-2_0NL_B	-	N	LC	MT	-	DM	MT, estable					ENEL GENERACION			PC			
17:46	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	MT	-	DM	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
18:00	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA_TG1+TV1_0NL_B	PC	N	LC	PC	-	DM	E/S FA y con SSCC					ENEL GENERACION			PC			
18:00	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_0NL_INFLX	PC	N	LC	PC	-	DM	Por disponibilidad de combustible.					ENEL GENERACION			PC			
18:00	TALTAL-2_0NL_B	TALTAL-2_0NL_B	PC	N	LC	PC	-	DM	Cambio en la política de precios.					COBURN			PC			
18:00	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.3TV2_0NL_D	PC	N	LC	MT	-	DM	Cambio de Combustible de GNL_B a GNL_D					ENEL GENERACION			PC			
18:01	QUINTERO-1_0NL_E	QUINTERO-1_0NL_E	PC	N	LC	PMT	-	DM	Sincronizada					ENEL GENERACION			PC			
18:01	COCHRANE CCH1	COCHRANE CCH1_CAR	PC	LP	-	PC	CF	DM	Generado sobre 250 MW por mediciones de Material Particulado en Chimenea				SI 2021032889	AES GENER			PC			
18:01	COCHRANE CCH2	COCHRANE CCH2_CAR	PC	LP	-	PC	CF	DM	Generado sobre 250 MW por mediciones de Material Particulado en Chimenea				SI 2021032889	AES GENER			PC			
18:08	QUINTERO-1_0NL_E	QUINTERO-1_0NL_E	PC	N	LC	PC	-	DM	Llega a MT y sube a PC.					ENEL GENERACION			PC			
18:08	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.3TV2_0NL_D	PC	N	LC	PC	-	DM	Finaliza MM SD 31861					ENEL GENERACION			PC			
18:09	QUINTERO-2	QUINTERO-2_0NL_E	PC	DN	-	DLC	PP	-	DM	-				ENEL GENERACION			PC			
18:11	SALVADOR	SALVADOR_DIESEL	-	7	PMAM	-	EP	-	EP	sincroniza en pruebas				SD 2021031861	EL SALVADOR			PC		
18:17	LOSPIÑOS	LOSPIÑOS_DIESEL	-	DN	-	LC	PP	-	DM	-				COBURN			PC			
18:19	RAPEL-5	RAPEL	-	DN	-	LC	PP	-	DM	-				ENEL GENERACION			PC			
18:20	TRAPEN-40	TRAPEN-40_DIESEL	PC	UF	LC	PC	PCP	DM	Por fuenas programadas SD 33520				Chx Lt 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.	ENEL GENERACION			PC			
18:21	RAPEL-4	RAPEL	-	DN	-	PP	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
18:22	RAPEL-3	RAPEL	PC	N	-	PC	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
18:22	RAPEL-6	RAPEL	PC	N	-	PC	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
18:23	TRAPEN_DIESEL	TRAPEN_DIESEL	25	PO	-	DLC	PP	DM	Por fuenas programadas SD 33520				Chx Lt 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.	ENEL GENERACION			PC			
18:24	PAONALES_DIESEL	PAONALES_DIESEL	10	PF	-	EP	-	EP	sincroniza en pruebas				IL 2021001036	PRIME ENERGIA			PC			
18:25	TRAPEN_DIESEL	TRAPEN_DIESEL	10	UF	-	LC	CI	PCP	DM	Por fuenas programadas SD 33520				ENEL GENERACION			PC			
18:27	LOSPIÑOS	LOSPIÑOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	DM	-					COBURN			PC			
18:29	SALVADOR	SALVADOR_DIESEL	0	DN	-	FS	-	DM	Finaliza MM SD 31861					ENEL GENERACION			PC			
18:30	LOSPIÑOS	LOSPIÑOS_DIESEL	PC	N	-	PC	-	DM	-					COBURN			PC			
18:30	CMFOPACIFICO	CMFOPACIFICO_BLI+BL2+0.3TV2_0NL_D	PC	N	-	PC	-	DM	Con SSCC					SANTA FE			PC			
18:31	TRAPEN_DIESEL	TRAPEN_DIESEL	20	UF	LC	CI	PCP	DM	Por fuenas programadas SD 33520				Chx Lt 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.	ENEL GENERACION			PC			
18:34	QUINTERO-2_0NL_E	QUINTERO-2_0NL_E	-	N	LC	PMT	-	DM	Sincronizada					ENEL GENERACION			PC			
18:34	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	DN	-	PP	-	DM	Con SSCC					ENEL GENERACION			PC			
18:40	QUINTERO-2	QUINTERO-2_0NL_E	PC	N	LC	PC	-	DM	Llega a MT y sube a PC.					ENEL GENERACION			PC			
18:46	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	MT	N	-	PC	-	DM	Con SSCC					ENEL GENERACION			PC			
18:50	MACHICURA-2	COBURN_siw	-	DN	-	PP	-	RE	Control Cota Machicura					COBURN			PC			
18:50	MACHICURA-1	COBURN_siw	35	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura					COBURN			PC			
18:55	MACHICURA-2	COBURN_siw	35	N	-	CI	-	RE	Control Cota Machicura					COBURN			PC			
19:13	PAONALES_DIESEL	PAONALES_DIESEL	0	DN	-	FS	-	DM	Finaliza pruebas, cancelada SI 31861					ENEL GENERACION			PC			
19:20	VENTANAS-2_CAR	VENTANAS-2_CAR	195	UF	-	PC	PCP	DM	Cancelada IL 2021001128				IL 2021000930	AES GENER			PC			
19:22	RAPEL-9	RAPEL	MT	N	-	PC	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
19:25	RAPEL-8	RAPEL	-	DN	-	FS	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
19:48	CANUTELLAR-1	CANUTELLAR	60	N	-	CI	-	DM	Por fuenas programadas SD 33520				Chx Lt 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.	COBURN			PC			
19:48	TRAPEN_DIESEL	TRAPEN_DIESEL	PC	UF	LC	PC	PCP	DM	Por fuenas programadas SD 33520				IL 2021001036	ENEL GENERACION			PC			
19:57	CANUTELLAR-2	CANUTELLAR	MT	N	-	MT	-	DM	Por fuenas programadas SD 33520				Chx Lt 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.	COBURN			PC			
20:14	LOSPIÑOS_DIESEL	LOSPIÑOS_DIESEL	MT	N	LC	MT	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
20:14	CMFOPACIFICO	CMFOPACIFICO_BLI+BL2+0.3TV2_0NL_D	PC	N	-	PC	-	DM	-					SANTA FE			PC			
20:39	RAPEL-4	RAPEL	0	DN	-	FS	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
21:00	NUBEVARENCA	NUBEVARENCA_TG1+TV1+FAI_0NL_B	PC	N	LC	PC	-	DM	Conecta fuegos adicionales					GENERADORA METROPOLITANA			PC			
21:07	RALCO-2	RALCO_siw	-	DN	-	PP	-	OT	Control Cota Pangué.					ENEL GENERACION			PC			
21:10	QUINTERO-1_0NL_E	QUINTERO-1_0NL_E	MT	N	LC	MT	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
21:10	QUINTERO-2	QUINTERO-2_0NL_E	MT	N	LC	MT	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
21:11	RALCO-2	RALCO_siw	MT	N	-	MT	-	OT	Control Cota Pangué.					ENEL GENERACION			PC			
21:12	LOSPIÑOS	LOSPIÑOS_DIESEL	MT	N	LC	FS	-	DM	-					COBURN			PC			
21:20	QUINTERO-2_0NL_E	QUINTERO-2_0NL_E	MT	N	LC	FS	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
21:30	ATACAMA-2TG2A	ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.3TV2_0NL_D	PC	N	LC	MT	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
21:28	QUINTERO-2	QUINTERO-2_0NL_E	0	DN	-	DLC	FS	-	DM	-				ENEL GENERACION			PC			
22:00	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DN	-	FS	-	DM	-					ENEL GENERACION			PC			
22:05	TRAPEN_DIESEL	TRAPEN_DIESEL	50	UF	LC	CI	PCP	DM	Por fuenas programadas SD 33520				Chx Lt 220 KV Rahue - Puerto Montt 2.	ENEL GENERACION			PC			
22:07	RALCO-3	RALCO_siw	-	0	-	PP	-	OT	Control Cota Pangué.					ENEL GENERACION			PC			
22:29	GUACOLDA-1_CAR	GUACOLDA-1_CAR	PC	UF	-	PC	PCP	DM	Limitada a operar en modo AGC.				321000975 - IL 2021001	AES GENER			PC			
22:29	GUACOLDA-2_CAR	GUACOLDA-2_CAR	PC	UF	-	PC	PCP	DM	Limitada a operar en modo AGC.				321000818 - IL 2021001	AES GENER			PC			
22:29	GUACOLDA-3_CAR	GUACOLDA-3_CAR	PC	RD	-	PC	-	DM	Limitada a operar en modo AGC.				IL 202101131	AES GENER			PC			
22:29	GUACOLDA-4_CAR	GUACOLDA-4_CAR	PC	UF	-	PC	PCP	DM	Limitada a operar en modo AGC.				321000846 - IL 2021001	AES GENER			PC			
22:29	GUACOLDA-5_CAR	GUACOLDA-5_CAR	PC	UF	-	PC	PCP	DM	Limitada a operar en modo AGC.				321000969 - IL 2021001	AES GENER</						

INFORME DIARIO

Domingo 25 de Abril del 2021



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
AILLIN	-	0.0	-	PMG	Malalcahuello	6.0	0.0	-100.00 %	
ATACAMA SOLAR S.A.	-	0.0	-		Mampil	94.1	55.2	-41.35 %	
Abanico	596.0	578.2	-2.99 %	RO	Mantos Blancos-MIMB	0.0	0.0	-	
Aguas Blancas Diésel	0.0	0.0	-		Mariposas	72.0	67.4	-6.39 %	PMG
Alfalfal	1382.3	1300.4	-5.92 %		Masisa	123.2	172.5	+40.02 %	LF
Alto Renaico	25.4	9.0	-64.53 %	PMG	Maule	0.0	0.0	-	
Ancoa	213.4	202.0	-5.32 %		Mejillones IEM	0.0	0.0	-	MM
Andes Diésel	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1	2629.4	2620.7	-0.33 %	LF
Andes FO6	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM1 Fuel Oil	-	0.0	-	
Andina-CTA	3761.5	3396.0	-9.72 %		Mejillones-CTM2	1200.0	1980.5	+65.04 %	LF
Angamos-ANG1	5807.9	5586.7	-3.81 %		Mejillones-CTM3 Diésel	0.0	0.0	-	
Angamos-ANG2	0.0	0.0	-	MM	Mejillones-CTM3 GNL	4495.7	4414.8	-1.80 %	
Angostura	0.0	0.0	-		Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	-	-	
Antilhue	0.0	0.0	-		Mejillones-PAM	528.0	505.5	-4.27 %	
Antuco	1920.0	1537.6	-19.92 %	RO	Mercurio Sur	-	0.0	-	
Arauco	0.0	0.0	-	LF	Mocho	55.7	36.1	-35.31 %	
Arica-GMAR	0.0	0.0	-		NEGRETE	384.8	372.2	-3.28 %	
Arica-M1AR	0.0	0.0	-	MM	Nalcas	0.0	0.0	-	PMG
Arica-M2AR	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-1 Diésel	0.0	0.0	-		Nehuenco 1 GNL	6683.2	6814.0	+1.96 %	
Atacama-1 GNL	2154.9	2192.4	+1.74 %		Nehuenco 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Atacama-2 Diésel	0.0	0.0	-	RO	Nehuenco 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Atacama-2 GNL	2090.3	2154.2	+3.06 %		Nehuenco 2 GNL	7145.8	7284.0	+1.93 %	
Bess Andes	-	9.7	GNP		Nehuenco 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bess Angamos	-	7.2	GNP		Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
Bess Cochrane	-	0.3	GNP		Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
Blanco	209.0	238.5	+14.11 %		Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
Bocamina 2	8290.0	8008.0	-3.40 %		Newen Diésel	0.0	0.0	-	DF
CALAMA	-	0.0	-		Newen Gas	0.0	0.0	-	DF
CAMPOS DEL SOL	86.4	85.3	-1.27 %		Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
CERRO DOMINADOR CSP	-	0.0	-		Newen Propano	0.0	-	-	DF
CMPC Cordillera	0.0	0.0	-	RO	Norgener-NT01	2913.1	2531.5	-13.10 %	LF
CMPC Laja	520.0	584.8	+12.46 %		Norgener-NT02	3025.5	2570.2	-15.05 %	
CMPC Pacífico	553.3	707.1	+27.80 %		Norgener-NT02 Fuel Oil	-	0.0	-	
CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	MM	Nueva Aldea 1	0.0	0.0	-	MM
CMPC Tissue	-	38.5	-	PMG	Nueva Aldea 2	0.0	0.0	-	
Callao	0.0	0.0	-	PMG	Nueva Aldea 3	888.0	1031.9	+16.20 %	
Calle Calle	0.0	0.1	GNP	LF	Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	RO
Campiche	5215.0	5141.0	-1.42 %	RO	Nueva Renca GNL	1962.8	2371.0	+20.80 %	
Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-		Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-		Nueva Ventanas	1968.0	2029.0	+3.10 %	LF
Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-		Ojos de Agua	153.0	152.9	-0.08 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Candelaria 2 GNL	0.0	33.0	GNP	
Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
Candelaria Solar	10.8	14.1	+29.91 %	
Canutillar	2700.1	2364.0	-12.45 %	
Capullo	50.5	41.5	-17.82 %	
Cardones	0.0	0.0	-	
Carena	114.0	109.6	-3.86 %	PMG
Carilafquén	81.0	65.0	-19.80 %	
Celco	0.0	6.9	GNP	MM
Cementos Bío Bío	0.0	0.2	GNP	RO
Cenizas	0.0	0.0	-	
Chacabucuito	191.0	202.2	+5.86 %	
Chacayes	786.3	604.0	-23.19 %	
Chagual	-	0.0	-	
Chapiquiña	112.5	131.6	+16.98 %	
Chiburgo	96.0	184.0	+91.67 %	PMG
Chillan	-	0.0	-	
Chiloé	1.9	0.0	-100.00 %	PMG
Cholguán	0.0	184.4	GNP	PO
Cholguán IFO	-	0.0	-	
Chuyaca	0.0	0.1	GNP	MM
Cipreses	160.9	496.5	+208.68 %	RO
Cipresillos	-	0.0	-	PMG
Cochrane-CCH1	5315.2	5049.8	-4.99 %	
Cochrane-CCH2	5245.0	5003.5	-4.60 %	
Cogen. Aconcagua	600.0	724.5	+20.75 %	RO
Cogen. Biobío	492.0	1246.5	+153.35 %	
Colbún	3406.3	3291.0	-3.38 %	MM, RO
Colihues Diésel	-	0.0	-	DF
Colihues HFO	0.0	0.0	-	DF
Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
Colmito GNL	0.0	0.0	-	
Concón	0.0	0.0	-	PMG
Constitución	0.0	0.0	-	PMG
Convento Viejo	37.2	38.4	+3.23 %	
Coronel Diésel	0.0	0.1	GNP	
Coronel GNL	0.0	0.1	GNP	
Coronel Gas Arg	0.0	0.1	GNP	
Coya	0.0	0.0	-	
Cumbres	70.0	55.8	-20.26 %	
Curillínque	436.6	564.3	+29.24 %	RO
Degañ	0.0	0.0	-	LF
Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
Deuco	-	0.0	-	
Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
Digua	-	0.0	-	
Don Jorge	3.2	4.9	+54.48 %	
Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG
El Paso	140.0	124.2	-11.29 %	
El Peñón	1.3	0.0	-100.00 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Olivos	0.0	0.0	-	
PFV AZABACHE	26.8	10.3	-61.54 %	P
PFV EL SALITRAL	18.3	24.0	+31.12 %	
PFV PLAYERITO	1.9	17.4	+823.47 %	
PFV PLAYERO	1.8	17.4	+846.86 %	
PFV RÍO ESCONDIDO	492.3	503.6	+2.30 %	
PFV SANTA ISABEL	-	0.0	-	
Pajonales	152.0	7.5	-95.06 %	
Palacios	6.5	6.1	-7.15 %	PMG
Palmucho	561.2	561.0	-0.03 %	
Pangue	480.0	490.8	+2.25 %	RO
Pehuenche	1262.4	1329.6	+5.32 %	
Peuchén	149.7	38.1	-74.58 %	
Pilmaiquén	214.4	194.8	-9.14 %	RO
Placilla	0.0	0.0	-	PMG
Planta Valdivia	505.3	837.5	+65.74 %	LF
Pretty Field	-	0.0	-	
Providencia	48.0	49.7	+3.54 %	
Puente Solar	14.3	15.0	+4.98 %	
Pulelfu	46.0	34.2	-25.65 %	PMG
Pullínque	179.6	124.7	-30.56 %	
Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
Puntilla	162.0	124.6	-23.09 %	
Queltehues	0.0	0.0	-	DF
Quilleco	0.0	0.0	-	
Quintay	0.0	0.0	-	PMG
Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1A GNL	0.0	649.0	GNP	
Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	RO
Quintero 1B GNL	0.0	448.0	GNP	
Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
RENAICO 2	-	0.0	-	
Ralco	0.0	299.4	GNP	
Rapel	162.7	289.0	+77.63 %	
Rauquén	17.0	48.1	+183.25 %	
Renaico	98.0	44.7	-54.38 %	PMG
Renca	0.0	0.0	-	
Rinconada	19.0	51.4	+170.61 %	
Rucatayo	168.0	148.2	-11.77 %	
Rucúe	0.0	0.0	-	MM
Río Colorado	32.8	26.5	-19.21 %	MM
Río Huasco	34.7	28.5	-17.86 %	
Río Picoiquén	48.0	50.4	+5.06 %	
SF Energía	1338.9	932.9	-30.32 %	LF
San Andrés	251.8	146.6	-41.78 %	
San Clemente	0.0	0.0	-	PMG
San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
San Ignacio	350.0	310.0	-11.44 %	
San Isidro 1 Diésel	0.0	0.0	-	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
El Pinar	-	0.0	-	
El Rincón	5.8	5.8	-	PMG
El Salvador	0.0	2.1	GNP	MM
El Toro	1363.1	1088.1	-20.18 %	
El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
Emelda 1	0.0	0.0	-	
Emelda 2	0.0	0.0	-	
Enaex-CUMMINS	0.0	0.0	-	
Enaex-DEUTZ	0.0	0.0	-	
Energía Pacífico	384.0	353.5	-7.95 %	
Escuadrón	136.2	190.9	+40.16 %	LF
Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
Espinos	0.0	0.0	-	
Eólica Aurora	48.6	28.1	-42.19 %	
Eólica Cabo Leones 1	357.3	247.4	-30.76 %	
Eólica Cabo Leones 2	188.5	228.6	+21.30 %	
Eólica Cabo Leones 3	290.6	253.9	-12.64 %	
Eólica Canela	34.0	24.9	-26.66 %	
Eólica Canela 2	160.0	174.9	+9.31 %	
Eólica Cuel	323.0	344.7	+6.71 %	
Eólica El Arrayán	407.9	390.7	-4.21 %	
Eólica El Maitén	57.8	31.4	-45.72 %	
Eólica La Esperanza	130.0	47.3	-63.59 %	PMG
Eólica La Estrella	-	264.4	GNP	
Eólica La Flor	419.6	245.8	-41.42 %	
Eólica Lebu	52.4	26.1	-50.15 %	PMG
Eólica Los Buenos Aires	286.8	258.1	-9.99 %	
Eólica Los Cururos	363.7	154.3	-57.58 %	
Eólica Monte Redondo	170.4	62.9	-63.11 %	
Eólica Punta Colorada	23.7	24.4	+2.87 %	DF
Eólica Punta Palmeras	174.8	172.8	-1.13 %	
Eólica Punta Sierra	492.0	364.8	-25.84 %	RO
Eólica Renaico	1126.7	1180.5	+4.77 %	
Eólica San Gabriel	2081.0	2100.5	+0.94 %	LF
Eólica San Juan	630.7	581.1	-7.87 %	
Eólica San Pedro	7.1	2.5	-64.89 %	
Eólica San Pedro 2	25.3	6.0	-76.30 %	LF
Eólica Sarco	387.3	474.3	+22.47 %	
Eólica Sierra Gorda	1304.7	1143.3	-12.37 %	
Eólica Talinay Oriente	303.5	171.6	-43.48 %	
Eólica Talinay Poniente	334.3	310.6	-7.08 %	
Eólica Taltal	1601.1	2064.4	+28.94 %	
Eólica Tolpán Sur	1312.4	1362.6	+3.82 %	
Eólica Totoral	101.4	118.7	+17.03 %	
Eólica Ucuquer 2	41.8	48.2	+15.33 %	
Eólica Valle de los Vientos	671.1	613.9	-8.53 %	
Florida	0.0	0.0	-	
Geo. Cerro Pabellón	879.7	851.4	-3.22 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
San Isidro 1 GNL	6186.5	6143.0	-0.70 %	
San Isidro 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Isidro 2 Diésel	0.0	0.0	-	RO
San Isidro 2 GNL	6966.6	6945.0	-0.31 %	
San Isidro 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
San Javier	-	0.0	-	
San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
San Ramiro	-	0.0	-	
Santa Fe	5.3	50.4	+858.79 %	
Santa Lidia	0.0	0.0	-	
Santa Marta	240.0	119.8	-50.08 %	
Santa María	8975.8	8603.0	-4.15 %	RO
Sauzal	694.0	595.6	-14.19 %	RO
Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
Sauzalito	107.3	109.5	+2.08 %	
Solar Aguila 1	14.3	14.6	+1.75 %	
Solar Almeyda	375.2	374.5	-0.19 %	
Solar Andes	150.2	157.0	+4.53 %	LF
Solar Andes 2A	399.7	334.1	-16.40 %	LF
Solar Antay	70.3	68.8	-2.23 %	PMG
Solar Atacama 2	959.2	1233.5	+28.59 %	
Solar Carrera Pinto	503.5	549.5	+9.14 %	
Solar Cerro Dominador	736.6	775.9	+5.33 %	
Solar Chañares	200.7	229.1	+14.16 %	
Solar Diego de Almagro	164.8	184.0	+11.64 %	
Solar Doña Carmen	141.6	168.0	+18.64 %	
Solar El Pelicano	693.3	676.2	-2.47 %	
Solar El Pilar - Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
Solar El Romero	1307.3	1308.4	+0.08 %	
Solar FV Bolero	1010.9	960.7	-4.97 %	
Solar Finis Terrae	848.1	803.7	-5.23 %	LF
Solar GPG San Pedro	677.7	709.2	+4.65 %	
Solar Huatacondo	618.1	652.1	+5.49 %	
Solar Jama	411.4	414.1	+0.66 %	
Solar Javiera	386.9	433.0	+11.92 %	
Solar La Huayca 2	171.3	157.7	-7.96 %	
Solar La Silla	9.1	4.6	-49.67 %	
Solar Lalackama	394.1	385.5	-2.17 %	
Solar Lalackama 2	95.2	119.0	+25.02 %	
Solar Llano de Llampos	590.5	589.6	-0.15 %	
Solar Loma Los Colorados	6.8	5.1	-24.52 %	PMG
Solar Los Loros	326.5	306.3	-6.17 %	LF
Solar Los Tilos	21.1	22.5	+6.78 %	
Solar Luz del Norte	862.3	899.7	+4.34 %	RO
Solar María Elena	490.6	457.9	-6.67 %	
Solar Nuevo Quillagua	736.4	699.0	-5.08 %	
Solar PFV Granja Solar	767.0	922.5	+20.27 %	
Solar PV Conejo	672.4	706.8	+5.12 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Guacolda 1	3288.0	3139.0	-4.53 %	LF
Guacolda 2	2310.0	2439.0	+5.58 %	LF, RO
Guacolda 3	3121.8	2840.0	-9.03 %	
Guacolda 4	3330.2	3298.0	-0.97 %	LF, RO
Guacolda 5	3600.0	3362.0	-6.61 %	LF, RO
Guayacán	136.7	137.4	+0.48 %	
HP EL ATAJO	24.1	22.9	-5.19 %	
HP FLORIDA II	15.0	18.1	+20.67 %	
HP FLORIDA III	55.2	55.2	-	
Hidroeléctrica Chilco	-	0.0	-	
Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
Horcones TG	-	0.0	-	
Hornitos	350.0	267.8	-23.49 %	
Hornitos-CTH	3534.4	3344.8	-5.37 %	IF, LF
Huasco	0.0	0.0	-	
Huasco TG IFO	0.0	-	-	
Inacal	0.0	0.0	-	
Isla	602.9	579.7	-3.85 %	LF
Itata	0.0	22.3	GNP	
Juncal	148.0	189.3	+27.91 %	
Kelar Diésel	0.0	0.0	-	IF
Kelar GNL	4420.9	4547.3	+2.86 %	IF
LA HUELLA	161.0	209.0	+29.79 %	
LOS OLMOS	-	0.0	-	
La Confluencia	410.0	336.0	-18.05 %	
La Higuera	420.0	367.9	-12.40 %	
La Mina	0.0	0.0	-	
La Portada-TECNET	0.0	0.0	-	SDCF
Laguna Verde TG	0.0	0.0	-	DF
Laguna Verde TV	0.0	0.0	-	
Laja 1	0.0	0.0	-	
Laja Energía Verde	0.0	100.0	GNP	RO
Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
Lautaro 1	0.0	222.0	GNP	MM, RO
Lautaro 2	438.0	466.1	+6.40 %	RO
Lebu	-	0.1	-	PMG
Licantén	152.6	69.3	-54.61 %	
Licán	77.0	7.0	-90.90 %	
Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
Lircay	216.0	237.4	+9.91 %	
Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
Loma Alta	172.9	209.1	+20.92 %	
Loma Los Colorados 1	0.0	0.0	-	PMG, DF
Loma Los Colorados 2	336.0	256.9	-23.54 %	
Los Guindos TG1 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Guindos TG2 Diésel	0.0	0.0	-	
Los Hierros	140.0	165.7	+18.32 %	
Los Hierros 2	30.0	33.7	+12.40 %	
Los Molles	44.6	34.0	-23.77 %	
Los Pinos	0.0	188.0	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Solar PV Salvador	425.2	427.2	+0.47 %	
Solar Pampa Camarones	48.2	50.3	+4.27 %	
Solar Pampa Solar Norte	456.3	486.5	+6.62 %	
Solar Piloto Cardones	1.0	0.8	-18.18 %	PMG
Solar Pozo Almonte 2	65.3	56.2	-13.99 %	
Solar Pozo Almonte 3	122.1	121.3	-0.59 %	
Solar Puerto Seco	76.8	75.5	-1.66 %	PMG
Solar Quilapilún	660.7	649.4	-1.72 %	
Solar SDGx01	6.5	6.7	+2.77 %	PMG
Solar San Andrés	262.9	273.4	+4.00 %	
Solar Santiago	522.9	578.1	+10.55 %	
Solar Uribe	357.9	384.6	+7.46 %	
Solar Usya	335.9	304.3	-9.41 %	LF
Taltal 1 Diésel	0.0	0.0	-	MM
Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	MM
Taltal 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Taltal 2 GNL	375.8	920.0	+144.84 %	
Tamaya-Suta	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR	0.0	0.0	-	
Tarapacá-CTTAR Fuel Oil	-	0.0	-	
Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
Teno	0.0	0.0	-	
Teno Gas 50	0.0	0.0	-	
Termopacífico	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
Tocopilla-TG3 Diésel	0.0	0.0	-	RO
Tocopilla-TG3 GNL	118.3	302.3	+155.58 %	LF
Tocopilla-U14	0.0	0.0	-	SDCF, LF
Tocopilla-U14 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U15	1727.6	1720.9	-0.39 %	LF
Tocopilla-U15 Fuel Oil	-	0.0	-	
Tocopilla-U16 Diésel	0.0	0.0	-	
Tocopilla-U16 GNL	5657.6	5736.5	+1.40 %	LF
Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	-	-	
Trapén	1.3	259.8	+19886.92 %	LF
Trincao	9.3	124.7	+1248.06 %	
Trongol	-	0.1	-	PMG
Ujina-1	0.0	0.0	-	
Ujina-2	0.0	0.0	-	
Ujina-3	0.0	0.0	-	
Ujina-4	0.0	0.0	-	
Ujina-5	0.0	0.0	-	MM
Ujina-6	0.0	0.0	-	
Ventanas 1	0.0	0.0	-	ERE
Ventanas 2	4641.0	3678.0	-20.75 %	IL
Vientos Patagonicos	-	0.0	-	
Villa Alegre	3.6	53.8	+1398.01 %	
Villa Solar	-	0.0	-	
Viñales	528.0	704.9	+33.51 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Los Quilos	330.0	338.9	+2.70 %	
Los Vientos	0.0	0.0	-	
MALGARIDA 1	-	225.7	GNP	
MALGARIDA 2	1267.2	1264.5	-0.21 %	
MALLECO NORTE	-	0.0	-	
MALLECO SUR	3.0	115.8	+3710.20 %	
Machicura	767.3	824.0	+7.39 %	LF, RO
Maitenes	283.0	274.4	-3.04 %	DF, RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
Volcán	135.0	136.5	+1.11 %	
Yungay 1 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 1 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 2 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 2 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 3 Diésel	0.0	0.0	-	
Yungay 3 GNL	0.0	0.0	-	
Yungay 4	0.0	0.0	-	
Total	195440.5	196349.2	+0.46 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Agni	-	0.0	-
Alerce	-	0.0	-
Alicahue	14.7	16.8	+14.36 %
Allipén	64.1	54.1	-15.57 %
Almendrado	-	0.0	-
Ancalí	-	0.0	-
Argomedo	16.1	45.3	+181.08 %
Aromos	-	0.0	-
Arrayán	-	0.0	-
Auxiliar del Maipo	50.5	47.4	-6.18 %
BERRUECO	3.6	25.2	+594.97 %
Bellavista 1	76.8	75.5	-1.73 %
Biocruz	-	1.3	-
Biomar	-	0.0	-
Bluegate	-	0.0	-
Boldos	-	0.0	-
Boquiamargo	0.0	0.0	-
Bureo	11.2	14.2	+26.20 %
CASABERMEJA	4.0	5.0	+23.30 %
Calafate	-	0.0	-
Calfuco	-	0.0	-
Caliboro	20.4	20.3	-0.30 %
Campesina	-	0.0	-
Casablanca 1	-	0.0	-
Casablanca 2	-	0.0	-
Cavancha	37.1	42.6	+14.80 %
Cañete	-	0.1	-
Chacabuco	65.9	64.0	-2.95 %
Chanleufu	4.6	0.4	-92.13 %
Chifín	-	0.0	-
Chile Generación	-	0.0	-
Chorrillos	-	0.0	-
Chufkén (Traiguén)	-	5.3	-
Ciruelillo	-	0.0	-
Cocharcas	1.4	15.8	+1047.11 %
Collil	77.8	35.6	-54.17 %
Conchali	-	0.0	-
Contra	-	0.0	-
Contulmo	-	0.1	-
Copiulemu	-	12.9	-
Correntoso	0.1	0.0	-100.00 %
Cortés	-	0.0	-
Cosapilla	9.0	11.4	+26.47 %
Curacautín	-	3.3	-
Curauma	-	0.0	-
Curileufu	-	0.0	-
DON ANDRÓNICO	6.6	16.1	+144.07 %
Danisco	-	0.1	-
Darlin	44.6	0.0	-100.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Santa Isabel	8.7	9.6	+10.11 %
Sauce Andes	7.8	9.4	+20.26 %
Sepultura	-	0.0	-
Skretting	-	0.1	-
Skretting Osorno	-	0.1	-
Sol de Septiembre	0.0	56.9	-
Solar Alto	5.1	18.9	+270.68 %
Solar Altos de Til Til	10.5	12.4	+18.16 %
Solar Altos del Paico	0.0	-	-
Solar Alturas de Ovalle	33.5	24.4	-27.12 %
Solar Amparo del Sol	19.1	9.5	-50.05 %
Solar Antonia	5.6	16.3	+190.51 %
Solar Ariztía	0.0	0.0	-
Solar Bellavista	17.1	8.4	-50.98 %
Solar Cabilsol	20.8	0.0	-100.00 %
Solar Cachiyuyo 2	71.9	73.9	+2.73 %
Solar Calama 1	86.3	73.1	-15.26 %
Solar Calle Larga	12.7	16.2	+27.14 %
Solar Canesa 1	16.2	0.0	-100.00 %
Solar Casuto	13.9	12.7	-8.49 %
Solar Catemu	10.8	12.0	+10.71 %
Solar Catán	20.2	0.0	-100.00 %
Solar Cernicalo 1	11.0	9.7	-11.91 %
Solar Cernicalo 2	11.0	8.9	-19.27 %
Solar Chalinga	15.1	17.1	+13.11 %
Solar Chancon	18.0	14.7	-18.61 %
Solar Chimbarongo	17.9	14.7	-18.16 %
Solar Chuchiñi	16.1	15.0	-6.64 %
Solar Citrino	12.7	15.6	+22.45 %
Solar Cordillerilla	9.9	0.0	-100.00 %
Solar Covadonga	73.2	71.6	-2.18 %
Solar Crucero	3.1	16.7	+443.10 %
Solar Cruz	18.3	20.3	+10.83 %
Solar Cuz Cuz	16.7	0.0	-100.00 %
Solar Don Eugenio	18.0	18.0	-0.22 %
Solar Don Mariano	5.8	15.5	+165.30 %
Solar Eclipse	23.0	47.7	+107.32 %
Solar El Boco	21.0	27.7	+31.95 %
Solar El Chincol	1.8	16.4	+791.13 %
Solar El Chucao	1.1	0.0	-100.00 %
Solar El Divisadero	17.1	21.5	+25.57 %
Solar El Estero	3.7	11.3	+201.87 %
Solar El Laurel	30.4	39.7	+30.70 %
Solar El Picurio	21.6	18.8	-13.10 %
Solar El Pilpen	22.1	18.3	-17.33 %
Solar El Pitio	20.7	15.5	-25.12 %
Solar El Queltehue	22.8	-	-
Solar El Quemado	17.8	20.4	+14.30 %
Solar El Queule	10.6	32.9	+209.88 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Don Walterio	62.0	48.2	-22.25 %
Dongo	57.8	30.5	-47.27 %
Donguil	2.0	1.0	-50.98 %
Doña Hilda	1.8	3.9	+118.69 %
Doña Javiera	-	2.3	-
Doñihue	16.9	46.8	+177.24 %
EL ROMERAL	10.5	50.3	+377.48 %
ETERSOL	-	0.0	-
Eagon	-	0.1	-
El Agrio	3.3	0.0	-100.00 %
El Arrayán	-	0.0	-
El Campesino 1	-	5.8	-
El Canelo	41.5	41.4	-0.25 %
El Canelo 1	-	0.0	-
El Colorado	13.6	6.8	-49.84 %
El Condor	2.3	6.9	+199.67 %
El Diuto	20.5	34.7	+69.55 %
El Faro	-	0.0	-
El Litre	46.7	56.8	+21.73 %
El Llano	0.0	0.0	-
El Manzano	45.5	17.9	-60.69 %
El Mirador	1.0	0.0	-100.00 %
El Molle	-	0.0	-
El Nogal	-	0.0	-
El Queltehue	-	17.6	-
El Resplandor	2.4	15.4	+537.61 %
El Tártaro	0.0	0.0	-
Energía León	-	85.3	-
Ensenada	0.0	0.0	-
Ermitaño	-	0.0	-
Estancilla	-	0.0	-
Estandartes	-	0.0	-
Eyzaguirre	12.4	10.4	-15.87 %
Eólica El Arbol	92.6	0.0	-100.00 %
Eólica Huajache	51.6	34.5	-33.17 %
Eólica Las Peñas	68.8	0.0	-100.00 %
Eólica Lebu 3	45.1	0.0	-100.00 %
Eólica Raki	77.4	0.0	-100.00 %
Eólica Ucuquer	28.6	53.9	+88.66 %
Eólico El Nogal	16.5	142.5	+764.20 %
Galpón	5.4	5.6	+3.37 %
Gami	-	0.0	-
Granada	4.3	53.9	+1153.80 %
Guanaco Solar	14.0	15.8	+12.49 %
HBS	-	0.0	-
HBS-GNL	-	0.0	-
Hidrobonito MC1	27.4	14.2	-48.19 %
Hidrobonito MC2	14.7	6.7	-54.20 %
Hidroeléctrica Cumpeo	30.8	34.0	+10.52 %
Homero	-	17.8	-
JCE	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar El Roble	21.0	49.8	+137.24 %
Solar El Sauce	21.0	0.0	-100.00 %
Solar Encon	44.1	48.1	+8.96 %
Solar Esperanza	13.8	0.0	-100.00 %
Solar Filomena	11.1	14.8	+33.40 %
Solar Fotovolt	0.0	0.0	-
Solar Francisco	-	0.0	-
Solar GR Lemu	2.3	33.1	+1316.77 %
Solar GR Pepa	13.2	12.8	-2.55 %
Solar GR Santa Rosa	26.8	55.5	+107.22 %
Solar Girasoles	13.0	15.4	+18.55 %
Solar Guadalao	4.9	16.6	+238.06 %
Solar Homero	22.7	-	-
Solar Hormiga	14.5	14.8	+2.07 %
Solar Hornitos	2.0	0.9	-55.81 %
Solar Illapel 5X	12.3	17.7	+43.45 %
Solar Jahuel	26.1	30.7	+17.46 %
Solar Jaururo	14.5	11.4	-21.64 %
Solar José Soler Mallafré	3.2	8.9	+178.28 %
Solar Konda	14.3	16.4	+14.83 %
Solar La Acacia	62.5	47.2	-24.56 %
Solar La Blanquina	38.4	53.3	+38.81 %
Solar La Chapeana	15.6	12.9	-17.47 %
Solar La Chimba Bis	16.0	9.1	-43.00 %
Solar La Esperanza 2	62.4	14.5	-76.86 %
Solar La Estancia	0.0	0.0	-
Solar La Frontera	33.3	30.9	-7.21 %
Solar La Lajuela	10.3	32.2	+212.94 %
Solar La Manga	24.3	13.8	-43.17 %
Solar La Quinta	18.0	15.9	-11.72 %
Solar Lagunilla	16.5	16.5	-0.02 %
Solar Las Araucarias	0.0	0.0	-
Solar Las Codornices	1.2	20.0	+1601.83 %
Solar Las Mercedes 1	8.5	15.6	+82.07 %
Solar Las Mollacas	15.6	8.4	-46.45 %
Solar Las Palomas	22.7	17.0	-25.24 %
Solar Las Perdices	1.7	16.3	+832.53 %
Solar Las Rojas	14.4	15.2	+5.43 %
Solar Las Terrazas	13.8	15.2	+10.00 %
Solar Las Torcasas	-	0.0	-
Solar Las Turcas	22.5	14.4	-36.22 %
Solar Lipangue	9.3	0.7	-92.60 %
Solar Llanos de Potroso	0.0	41.6	-
Solar Lo Miranda	20.5	37.5	+82.75 %
Solar Lo Sierra	6.4	16.3	+155.27 %
Solar Loreto	9.1	14.8	+62.87 %
Solar Los Gorrones	22.0	15.7	-28.50 %
Solar Los Libertadores	38.3	50.2	+31.15 %
Solar Los Paltos	14.1	15.7	+11.34 %
Solar Los Patos	22.0	18.9	-14.27 %
Solar Los Puquios	18.7	7.2	-61.68 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Juncalito	0.0	0.0	-
LAS TORTOLAS	0.2	1.7	+764.74 %
LUMBRERAS	11.2	16.5	+47.33 %
La Arena	0.0	0.0	-
La Bifurcada	3.5	4.6	+31.62 %
La Compañía 2	13.5	14.8	+10.07 %
La Ligua	16.6	13.2	-20.57 %
La Montaña 1	0.0	0.0	-
La Montaña 2	0.0	0.0	-
La Paloma	0.0	0.0	-
La Viña - Alto la Viña	12.4	12.4	+0.02 %
Las Chacras	7.2	0.0	-100.00 %
Las Flores	24.9	13.3	-46.57 %
Las Lechuzas	1.8	19.2	+948.74 %
Las Pampas	-	0.0	-
Las Vertientes	27.5	25.6	-6.78 %
Lepanto	-	0.0	-
Lipigas Concón	-	0.1	-
Lirio del campo	0.2	0.6	+148.97 %
Lonquimay	-	0.0	-
Los Bajos	57.8	50.3	-13.00 %
Los Colonos	-	0.0	-
Los Corrales	12.7	0.0	-100.00 %
Los Corrales 2	0.0	0.0	-100.00 %
Los Morros	13.3	13.2	-0.87 %
Los Negros	-	0.0	-
Los Padres	0.0	0.0	-
Los Perales	15.9	18.2	+14.37 %
Los Sauces	-	0.0	-
Los Álamos	-	0.1	-
Louisiana Pacific	-	0.0	-
Lousiana Pacific 2	-	0.0	-
MCH-Dosal	-	0.0	-
MSA-1	1.1	1.0	-4.18 %
Maisan	2.3	0.7	-69.56 %
Mallarauco	72.8	71.8	-1.43 %
María Elena	1.8	0.6	-68.02 %
María Pinto	13.2	13.2	+0.01 %
Melo	39.6	36.8	-6.99 %
Mimbre	-	0.0	-
Minihidro Alto Hospicio	20.7	23.5	+13.16 %
Minihidro El Toro	21.3	23.9	+12.32 %
Minihidro Santa Rosa	11.2	11.5	+1.89 %
Molinera Villarrica	2.2	5.7	+157.92 %
Monte Patria	-	0.0	-
Muchi	0.0	0.0	-
Multiexport 1	-	0.0	-
Multiexport 2	-	0.0	-
Munilque 1	6.6	4.6	-30.35 %
Munilque 2	6.4	7.8	+21.56 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Luce	3.3	8.6	+160.17 %
Solar Luders	23.0	18.5	-19.57 %
Solar Luna	4.7	14.4	+204.88 %
Solar Luna del Norte	18.7	18.2	-2.60 %
Solar Malaquita 2	74.6	70.3	-5.68 %
Solar Marchigue 2	62.4	57.6	-7.80 %
Solar Marchigue 7	3.1	16.6	+433.25 %
Solar Marín	17.9	20.3	+13.48 %
Solar Montt	15.6	17.5	+12.14 %
Solar Norte Chico 1	10.7	13.4	+24.98 %
Solar Ocoa	23.4	19.7	-15.94 %
Solar Olivillo	35.6	44.9	+26.16 %
Solar Ovejería	58.2	51.1	-12.23 %
Solar PFV Mostazal	65.4	0.0	-100.00 %
Solar PMGD Diego de Almagro	0.0	0.0	-
Solar PSF Lomas Coloradas	11.4	12.4	+8.36 %
Solar Pama	10.7	12.3	+15.05 %
Solar Panquehue 2	36.3	0.0	-100.00 %
Solar Paraguay	11.1	56.7	+409.72 %
Solar Parque Bicentenario	1.3	14.8	+1017.33 %
Solar Pedreros	18.3	19.4	+6.34 %
Solar Peralillo	22.0	18.1	-17.68 %
Solar Pica	0.0	0.0	-
Solar Piquero	14.2	16.4	+15.34 %
Solar Pirque	12.8	16.2	+27.11 %
Solar Placilla	17.3	56.7	+227.91 %
Solar Población	1.0	17.2	+1620.93 %
Solar Portezuelo	20.8	16.2	-22.41 %
Solar Pozo Almonte 1	0.0	0.0	-
Solar Pullalli	15.2	11.6	-24.19 %
Solar Punta Baja	14.4	4.8	-67.10 %
Solar Queltehue	5.7	16.4	+188.32 %
Solar RLA	7.4	14.0	+90.67 %
Solar Ranguil	7.1	16.5	+133.11 %
Solar Rodeo	12.9	0.0	-100.00 %
Solar Rovián	16.7	44.5	+166.35 %
Solar San Francisco	43.8	15.8	-63.90 %
Solar San Isidro	7.7	13.6	+77.49 %
Solar San Pedro	20.3	17.4	-14.19 %
Solar Santa Adriana	11.8	14.4	+22.50 %
Solar Santa Amelia	8.0	14.1	+77.10 %
Solar Santa Cecilia	16.8	5.8	-65.42 %
Solar Santa Clara	18.0	10.4	-42.39 %
Solar Santa Julia	20.8	0.0	-100.00 %
Solar Santa Laura	23.0	14.6	-36.61 %
Solar Santuario	22.7	17.9	-20.97 %
Solar Sol	18.7	18.5	-1.05 %
Solar Talca	3.2	38.3	+1082.99 %
Solar Talhuén	28.4	13.7	-51.62 %
Solar Tambo Real	18.5	15.6	-15.76 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Orafti	-	0.0	-
PFV CANELILLO	12.3	6.3	-48.78 %
PFV CIPRES	4.0	53.8	+1233.22 %
PFV COCINILLAS	12.5	6.4	-48.48 %
PFV PITRA	11.3	17.8	+57.94 %
PFV SANTA INES	15.4	16.1	+4.64 %
PINARES	-	0.0	-
Palmar	12.1	8.4	-30.72 %
Panguipulli	-	0.0	-
Pehui	10.0	3.8	-62.03 %
Pichilonco	0.0	0.0	-
Picoltué	-	0.0	-
Pilpilen	4.1	17.5	+328.25 %
Pitotoy	5.7	16.4	+187.29 %
Puclaro	27.6	0.4	-98.48 %
Punitaqui	-	0.0	-
Purísima	2.1	0.8	-61.32 %
QUINANTU	0.0	0.0	-
QUITRALMAN	-	0.0	-
Quillaileo	0.0	0.0	-
Quillay	13.9	16.1	+15.22 %
RAULI	9.5	54.2	+471.21 %
Ramadilla	-	0.0	-
Rapaco	-	0.0	-
Raso Power	-	0.0	-
Reca	5.5	3.9	-27.95 %
Rey	-	0.0	-
Riñinahue	14.4	18.2	+26.55 %
Robleria	20.4	17.7	-13.04 %
Río Azul	-	0.0	-
Río Mulchén	1.9	1.7	-12.31 %
SANTA CAROLINA	5.0	17.1	+239.70 %
Salmofood 1	-	0.1	-
Santa Elena	0.0	4.8	-
Santa Irene	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
Solar Techos de Altamira	0.9	0.0	-100.00 %
Solar Til Til	18.2	11.6	-36.26 %
Solar Trebal	0.1	0.0	-100.00 %
Solar Trica-Dos	0.8	11.9	+1382.28 %
Solar Tricahue 2	23.9	56.3	+135.40 %
Solar Tucúquere	14.2	17.9	+25.99 %
Solar UTFSM Valparaíso Valdés	0.3	0.1	-75.19 %
Solar UTFSM Viña del Mar	0.8	1.2	+45.36 %
Solar Valle Este 2	70.8	54.8	-22.52 %
Solar Valle Oeste 2	71.5	53.9	-24.55 %
Solar Valle de la Luna 2	22.2	12.8	-42.25 %
Solar Victoria	5.1	75.9	+1393.24 %
Solar Villa Cruz	11.2	17.1	+52.25 %
Solar Villa Prat	3.1	18.1	+476.82 %
Solar Villa Seca	1.3	15.8	+1139.76 %
Solar Vituco 2B	4.5	16.9	+275.33 %
Solar Ñilhue	6.3	4.0	-36.72 %
Solar Ñiquén	1.6	6.8	+321.13 %
Southern	-	0.1	-
Tambores	-	0.0	-
Tamm	-	0.0	-
Tapihue	-	0.0	-
Tirúa	-	0.1	-
Tomaval	-	0.0	-
Trailelfú	1.8	1.0	-47.39 %
Tranquil	0.0	0.0	-
Trebal Mapocho	-	28.9	-
Trueno	11.3	10.4	-7.80 %
Truful Truful	3.2	0.0	-100.00 %
Venturada	12.0	45.7	+279.21 %
Watts 1	-	0.1	-
Watts 2	-	0.1	-
Yumbel	-	0.0	-
Zapallar	-	0.0	-
Zofri	-	0.0	-
Total	4811.3	5261.4	+9.36 %

Abreviaturas:

CSE:Conectada a Sistema Externo
DF:Desconexión Forzada
DLC:Desconectada con Limitación de Combustible
DLCI:Desconectada con Limitación de Combustible por Instalaciones
DLF:Desconectada con Limitación Forzada
DLP:Desconectada con Limitación Programada
DP:Desconexión Programada
DRO:Desconectada con Restricción Operativa
ERE:Estado de Reserva Estratégica
FE:Falla Externa
GNP:Generación no programada
IF:Indisponibilidad por Falla

LCI:Limitación de Combustible por Instalaciones
LF:Limitación Forzada
LP:Limitación programada
MM:Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
PDO:Prueba DO
PMG:Pequeño Medio de Generación
PMGD:Pequeño Medio de Generación Distribuida
PMM:Programa de Mantenimiento Mayor
PMMEp:Programa de Mantenimiento Mayor con extensión de plazo
PO:Prueba Operacional
RO:Restricción Operativa

IL:Informe de Limitación de Unidades Generadoras
LC:Limitación de Combustible

SDCF:Solicitud de desconexión de curso forzoso
SI:Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)

No hay registros para esta fecha.

$$(*) \text{ si } \left\{ \begin{array}{c} |E_{real} - E_{programada}| > 12.5\% E_{programada} \\ y \\ |E_{real} - E_{programada}| > 0.5\% E_{total \text{ real}} \end{array} \right\}$$

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Estado de Reserva Estratégica

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 1	100.0	Ventanas 1 se encuentra en Estado de Reserva Estratégica. Por lo tanto, para solicitar su despacho se debe cumplir lo indicado en el "Reglamento de Potencia" (Decreto 62/2006, modificado por el Decreto 42 del 2020), específicamente lo señalado en el "Art. 25 quinquies"

3.2. Indisponibilidad por Falla

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Hornitos-CTH	33.3	Por pérdida de sistema agua alimentación, según IF 2021001194.
Kelar Diésel	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.
Kelar GNL	0.0	Kelar TG2 indisponible por alta vibración en los descansos del compresor y turbina, según IF 2021000581.

3.3. Informe de Limitación de Unidades Generadoras

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Ventanas 2	81.0	Por avalancha de huiros y control del parámetros del sistema de combustión.

3.4. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Eólica San Gabriel	98.0	Falla en alimentador N° 8, según IL 1123.
Guacolda 1	88.0	Limitada en 137 MW, por máximo control de válvula de turbina., según IL 2021000975.
Guacolda 2	68.0	Limitada en 105 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 618.
Guacolda 4	94.0	Limitada a 145 MW. Causa informada: Control de parámetros del sistema de circulación, según IL 2021001054.
Guacolda 5	98.0	Limitada en 135 MW. Causa informada: Problemas en el sistema de abatimiento de emisiones, según IL 2021001101.
Hornitos-CTH	33.3	Unidad limitada en 173 MW por máxima apertura de válvula turbina, según IL 2021000361.
Mejillones-CTM1	72.6	Unidad limitada en 130 MW por problemas en presión hogar de caldera, según IL 2021001115 y limitada en 80 MW por Altas emisiones de CO2 según IL 2021001113.
Mejillones-CTM2	34.7	Unidad limitada en 100 MW Falla en molino N°2, según IL 2021001120 .
Norgener-NT01	95.7	Unidad limitada en 134 MW por verificación de Pmax con pruebas de performance de turbina y caldera, según IL 2021000072.
Nueva Ventanas	91.0	Limitada a 210 MW. Causa informada: Control parámetros sistema de circulación, según IL 2021001110.
Solar Finis Terrae	80.0	Limitado en 80 MW por cabinas de inversores siniestradas, según IL 2021000247.
Solar PV Conejo	96.5	Limitada en 95 MW, según IL 2021001010.
Tocopilla-U14	0.0	Unidad limitada en 85 MW por alta temperatura de vapor recalentado, según IL 2021000609.
Tocopilla-U15	68.2	Unidad limitada en 90 MW por filtración descarga del desaireador, según IL2021000376.
Tocopilla-U16 GNL	94.1	Unidad limitada en 340 MW por alta diferencial en parámetro VIGV (álabes móviles compresor TG), según IL 2021000915.

3.5. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Angamos-ANG2	0.0	Mantenimiento mayor, según SD 2021026547.
Colbún	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Mejillones IEM	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Rucúe	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 Diésel	0.0	Mantenimiento Mayor.
Taltal 1 GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.

3.6. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Abanico	100.0	Limitada a un mínimo técnico provisorio de 5 MW. Causa informada: Debe quedar una unidad en servicio para alimentar al cliente externo Frontel, que abastece la zona de Antuco, Abanico y Lago Laja, además alimenta los SS/AA de central El Toro y es respaldo de los SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
Antuco	100.0	Debido a la entrada en vigencia del periodo de riego 2020 - 2021, Central Antuco deberá ajustar su generación al promedio del caudal afluente, esto con la finalidad de evitar fluctuaciones del caudal en la descarga, que puedan afectar a las comunidades y Asociaciones de canalistas de Antuco y Laja, según IL 2020002301.
Atacama-2 Diésel	0.0	Atacama TG2A indisponible para generar con combustible diésel, según IL 2021000775.
Campiche	100.0	Limitada a operar en AGC. Causa informada: Por pruebas pendientes post mantenimiento mayor de unidad. Según IL 2021000891.
Cipreses	100.0	C. Cipreses, de acuerdo a convenio de riego de la Laguna Maule de 1947, en temporada de riego y cuando el río Maule en Armerillo se encuentra deficitario (actual escenario) se debe al menos generar el caudal afluente a la laguna La Invernada, lo que implica no embalsar. En la práctica, ésta condición se cumple manteniendo la cota de la Laguna en un nivel no mayor al que comienza en un conteo semanal. Para este periodo de la temporada actual, la cota se ha fijado en: 1.313.43 msnm, correspondiente a la cota final del día Domingo 20/12, según IL 2020002484.
Colbún	50.0	Limitada para partida autónoma de forma automática. Causa informada: Falla de medida de potencial de barra N°1 SS/AA 13.8 KV, según IL 2021000818.
Guacolda 2	68.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2020000111.
Guacolda 4	94.0	Limitada a variar entre plena carga y MT con Tpo. de estabilización de 2 hrs para disminuir stress térmico de paneles de sobrecalentado y recalentado de la caldera, según IL 2019000957.
Guacolda 5	98.0	Por estabilización de caldera, Unidad debe cumplir tiempo de estabilización de 2 hrs, según IL 2020002295.
Nueva Renca Diésel	100.0	Limitada a operar con diésel en algunos escenarios. Causa informada: En escenarios de Pre emergencia y emergencia ambiental en la región Metropolitana, no puede operar con combustible diésel y en caso de encontrarse operando con el mencionado combustible, debe detener el ciclo combinado, según IL 20200001487.
Pangue	100.0	U-1 limitada a generar 25 MVar cada vez que la unidad genere más de 180 MW. Causa informada: Debido a la configuración de S/E GIS de Pangue, por estar en servicio circuito N°2, cuando U-1 supere los 180 MW se deberá inyectar 25 MVar, esto ultimo para evitar fluctuaciones de potencia activa, según IL 2021000433.
Quintero 1A Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000259.
Quintero 1B Diésel	0.0	Limitada a operar con diésel por restricciones ambientales, según IL 2020000260.
San Isidro 1 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000299.
San Isidro 2 Diésel	0.0	Limitación operación Combustible de Respaldo; Conforme a la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) N° 2/97, de la Comisión Regional del Medio Ambiente (COREMA) de Valparaíso, y la RES. EXTA. N° 25/97, del Director Ejecutivo de la Comisión Nacional de Medio Ambiente (CONAMA), que aprueba la operación de la Unidad I de San Isidro, el uso del combustible de respaldo (Diésel) tiene lugar en caso de emergencia, originada en la falla del suministro de gas natural por una causa fortuita o de fuerza mayor que interrumpa el suministro desde los yacimientos de Argentina y que exista una alta demanda que no sea posible abastecer con centrales hidroeléctricas y térmicas a carbón. El Uso del Combustible no exime del cumplimiento de la Norma de emisión contenida en el RCA y en DS N° 13 Norma de emisión de Centrales Térmicas, según IL 2021000298.

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Santa María	100.0	Tiempo de estabilización de 2 horas (solo para cambios en el sentido de la carga), según IL 20200001130. Control terciario de frecuencia CTF con limitación. Causa informada: No se puede aplicar CTF mientras este vigente la limitación 2020001130, según IL 2020001885.
Solar Luz del Norte	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No obedece consiga de bajada, según IL 2020001994.

3.7. Solicitud de desconexión de curso forzoso

CENTRALES (≥ 100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
Tocopilla-U14	0.0	Bajo stock de caliza, según SDCF 2021031466.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Loma Los Colorados 2 (U-15 y 16), Dos Valles, PFV Nuevo Quillagua, H. Digua, Chagual, PFV Azabache, PFV Atacama Solar II, PFV La Huella, PFV Río Escondido, PFV Malgarida, PFV Campos del Sol, PE La Estrella, PE Negrete, CSP Cerro Dominador, PFV Santa Isabel y PE Malleco Sur, continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	Cs. Rapel y Ralco se declaran en condición de agotamiento.
00:00	Colbún	C. Canutillar se declara en condición de agotamiento.
00:33	Codelco Andina	S/E Molinos cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2021035863.
02:14	Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2 abierta para regular tensión.
02:18	Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta para regular tensión.
02:46	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 abierta para regular tensión.
02:57	Potencia	Cs. Renaico y Alto Renaico salen del servicio en forma intempestiva con 5 y 1 MW respectivamente. Causa informada. Falla línea de 23 kV Renaico - Alto Renaico, según IF 2021001220 y 21.
06:08	Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 1 cerrada.
06:15	EEPA	Línea de 110 kV Vizcachas – Puente Alto interrupción forzada por protecciones, se pierden 17 MW de consumos correspondientes a SS/EE Puente Alto, Vizcachas y Costanera.
06:15	Puntilla	C. Puntilla sale de servicio en forma intempestiva con 6.5 MW. Causa informada: Falla de línea de 110 kV Vizcachas - Puente Alto, según IF 2021001211.
06:53	EEPA	Línea de 110 kV Vizcachas – Puente Alto cerrada, se recupera el 100% de los consumos de las SS/EE Puente Alto, Vizcachas y Costanera.
07:31	Puntilla	C. Puntilla en disponible y en servicio, según IF 2021001211.
08:10	Transelec	Línea de 110 kV Las Compañías - Maitencillo con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Reparación de hebras cortadas conductor inferior derecho estructura N° 56 tramo Las Compañías - Romeral, según SDCF 36055.
08:30	Enel Green Power	C. PFV La Silla con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Desconexión a solicitud de Transelec de línea 23kV Pajonales - La Silla y PFV La Silla, por trabajos de curso forzoso en línea 110kV Maitencillo - Las Compañías por reparación de conductor con hebras cortadas estructura 56, según SDCF 35621.
09:31	CGE	S/E Incahuasi con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Mantenimiento al T1, DF 89HT1-F y limpieza de aislación . Trabajos estarán sujetos a la vigencia de las desconexión de CF 2021036121 y 2021036120, según SDCF 36122.
09:53	Celeoredes	S/E Cumbre barra de 220 kV sección 2 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Revisión, medidas y ajustes de borneras en circuito secundario de transformador de potencial de barra N°2 de S/E Cumbre 220 kV, por detección de pérdida aleatoria de señal de medida del potencial de barra N°2 en equipos de control y protección de los paños J5 y J6, según SICF 36123.
09:55	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 1 cerrada.
10:34	CGE	S/E La Palma interruptor C1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda de emergencia en alimentador de media tensión, según SICF 2021036124.
10:38	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 cerrada.
11:04	Arauco	C. Arauco sale del servicio en forma intempestiva dejando de absorber 17 MW. Causa informada: Falla externa, según IF 2021001213.
11:04	CGE	Línea de 66 kV Coronel - Andalicán y El Manco - Horcones interrupción forzada por protecciones, se pierden 39 MW de consumos correspondientes a SS/EE Curanilahue, Lota, Carampangue, Tres Pinos, Lebu y Cafete. Causa informada: Árbol sobre ambas líneas en estructura común, según IF 2021001214
11:30	AES Gener	C. Guacolda U-3 limitada a mínimo técnico. Causa informada: Reparación de rotura en ductor sistema FGD, según SICF 36128.
11:35	Colbún	Línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 10.29 MW de S/E San Felipe por transferencia automática de consumos incompleta, según IF 2021001212.
11:39	Chilquinta	S/E San Felipe normaliza sus consumos desde línea de 110 kV Aconcagua - Esperanza 1.
11:50	STS	C. PE San Pedro 2, queda limitada a 60 MW. Causa informada: Unidad N° 2 se encuentra indisponible, se quemó transformador y requiere su reemplazo, según IL 2021001125.
12:52	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectada CCS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
12:54	STS	S/E Melipulli con solicitud de Intervención de curso forzoso. Causa informada: Reparar punto con alta temperatura en desconectador 89E2-2, según SICF 2021036139.
12:56	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 120 MW. Causa informada: Avalancha de huiros, según IL 2021001126.

Hora	Centro de Control	Observación
13:08	Arauco	C. Arauco sincronizada y disponible, según IF 2021001213.
13:19	CGE	S/E Incahuasi cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 36122.
13:22	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 cerrada.
13:27	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3 cerrada.
13:33	Transelec	Línea de 110 kV Las Compañías - Maitencillo cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 36055.
13:46	Enel Green Power	C. PFV La Silla cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 35621.
14:20	STS	S/E Melipulli cancelada Intervención de curso forzoso, según SICF 2021036139.
14:31	Colbún	Línea de 110 kV Los Maquis - Aconcagua - Esperanza 1 cerrada, según IF 2021001212.
15:55	Transelec	S/E Los Molles paño B1 de línea de 66 kV Los Molles - Ovalle 1 disponible y en servicio, según IF 2021000900.
16:32	AES Gener	C. Guacolda U-3 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SDCF 36128.
16:44	Potencia	C. Renaico disponible y en servicio, según IF 2021001220.
17:00	Potencia	C. Alto Renaico disponible y en servicio, según IF 2021001221.
17:20	CGE	S/E La Palma interruptor C1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según 2021036124.
17:43	Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de la línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Nueva Maitencillo 1 y 2.
17:45	AES Gener	C. Ventanas 2 limitada a 150 MW. Causa informada: Avalancha de huiros, según IL 2021001128. Cancelada IL 2021001126.
17:45	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Cardones - Nueva Maitencillo 2 abierta para regular tensión.
19:20	AES Gener	C. Ventanas 2 continua limitado a 195 MW, según IL 2021000930. Cancelada IL 2021001128.
22:29	AES Gener	C. Guacolda U1-U2-U3-U4 y U5 indisponible para operar en control AGC. Causa informada: Falla en enlace de comunicaciones, según IL 2021001129-1130-1131-1132-1133.
22:34	TEN	Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 abierta para regular tensión.
22:35	Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta para regular tensión.
22:38	Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta para regular tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
01:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -389.6 [MW]
14:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule cierra compuerta.
16:00	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule de Pehuenche abre compuerta para extraer 9 m3/s.
18:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 888.1 [MW]
18:20	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 30 [MW/m]
21:15	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -11.7 [MW/m]
23:59	Enel Generación	C. Pehuenche bocatoma Maule promedio de extracciones diarias 8,2 m3/s.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 10 m3/s, a solicitud de la DOH.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centrol de Control	Empresa	Instalación
No hay registros para esta fecha.			

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enor Chile	S/E Mantos Blancos sin datos SCADA.	18/11/2017	18:31		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Engie Transmisión	Línea de 220 kV Encuentro - El Tesoro datos SCADA sin actualizar.	24/09/2019	01:00		
Engie Transmisión	S/E El Tesoro interruptor J1 sin datos SCADA.	12/11/2019	00:40		
Collahuasi	S/E Collahuasi patio 2 sin datos SCADA.	10/12/2019	16:50		
Enlasa	C. El Peñón sin datos SCADA.	18/12/2019	00:41		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enlasa	S/E Diego de Almagro 220 kV paño J2 y C. San Lorenzo 2 y 3 datos SCADA F/S.	07/08/2020	18:00		
CGE	S/E El Sauce datos SCADA F/S.	23/08/2020	19:30		
Chilquinta	S/E Miraflores interruptor H4 datos SCADA F/S.	17/09/2020	05:30		
Enor Chile	S/E Valle Central interruptor B2-15 sin datos SCADA F/S	05/10/2020	12:10		
Codelco Ventanas	S/E Tap Off Codelco Ventanas	24/11/2020	11:46		
Engie Transmisión	S/E Tap Off Quiani 52B1 sin cambio de estado.	20/12/2020	00:00		
CGE	S/E Nirivilo data SCADA.	31/12/2020	15:00		
TEN	S/E Cumbre dato de T° erróneo.	05/01/2021	11:00		
Enel Transmisión	S/E Nueva Lampa falla de telecontrol paños.	08/03/2021	16:57		
Colbún	C. Nehuenco 9B datos SCADA congelados en "0 MW".	25/03/2021	09:07		
Enor Chile	S/E Francisco y PFV Conejo Solar sin datos SCADA	19/04/2021	00:00	25/04/2021	19:00
Interchile	S/E Polpaico paños K3 y K4 datos SCADA F/S	25/04/2021	18:45		
AES Gener	S/E La Cebada sin datos Scada.	25/04/2021	19:00		

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	Hot line.	07/10/2018	11:50		
Mariposas	Hot line.	23/02/2019	05:00		
ENAP BíoBío	Hot line.	31/10/2020	07:30		
SWC	Hot line.	28/02/2021	12:00		
Siemens	Hot-line.	23/03/2021	17:39		
KDM	Hot-line	24/03/2021	02:15		
Acciona	Satelital	01/04/2021	14:12		

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 25 de
abril de 2021

Numero	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Linea	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2021023887	Linea	Ejecución Exitosa	CAPULLO	Desconexión	Origen Externo	Programada	AHUAPI - LOS NEGROS 66KV	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de línea 66 kV Ahuapi- Los Negros por mantenimiento preventivo básico según solicitud asociada N° 2021023848. Adicionalmente se aprovechará desconectar y se reparará banco de Póndos y Tabla de Aislotes en S20 de servidumbre de línea 66 kV Ahuapi- Los Negros.	Riesgo controlado tareas se realizarán con instalaciones desconectadas.	CD asociada 2021023874, Tareas son Coordinadas con Distribuidora SAESA.	No tiene consumo afectado			ninguno			25-04-21 09:00	25-04-21 19:00	25-04-21 07:49	25-04-21 19:58
2021034959	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN FRANCISCO DE MOSTAZA - PAINE 66KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento preventivo de estructuras de LT Mostaza- Tap Hospital	Nivel de riesgo bajo, controlado	Para la desconexión de esta línea se considera microcorte al T2 de S/E Hospital (en vacío) y al armario a S/E Hospital para dar la condición operacional de apertura del tramo de línea 66 KV Tap Hospital-San Francisco de Mostaza donde se trabajará, esto también implica un cambio de topología de S/E Hospital y E/F Hospital hacia S/E Paine via sistema de 66 KV, dejando una vez finalizados los trabajos del día la línea 66 KV Paine-Mostaza en vacío, por trabajos futuros de desconexión de esta línea, para la apertura y cierre del DDC C-89B2 de Tap Hospital, se considera abrir de forma momentánea el interruptor S282 de S/E Paine. Sin pérdida de consumos	No tiene consumo afectado		ninguno		25-04-21 06:00	25-04-21 16:00	25-04-21 05:56	25-04-21 15:29		
2021034183	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L2	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV como medida de precaución operacional por tareas de refuerzo de cruce de media tensión de CGE entre estructuras 346 y 347 de línea de 66 KV, zona urbana de Padre las Casas.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV como medida de precaución operacional por tareas de refuerzo de cruce de media tensión de CGE entre estructuras 346 y 347 de línea de 66 KV, zona urbana de Padre las Casas.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 09:00	25-04-21 15:00	25-04-21 09:24	25-04-21 16:37	
2021034189	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Intervención	Origen Interno	Programada	LONCOCHE - TEMUCO 66KV L1	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV como medida de precaución operacional por tareas de refuerzo de cruce de media tensión de CGE entre estructuras 346 y 347 de línea de 66 KV, zona urbana de Padre las Casas.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea 66 KV como medida de precaución operacional por tareas de refuerzo de cruce de media tensión de CGE entre estructuras 346 y 347 de línea de 66 KV, zona urbana de Padre las Casas.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 09:00	25-04-21 15:00	25-04-21 09:25	25-04-21 16:37	
2021033996	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	SAN FRANCISCO DE MOSTAZA - PAINE 66KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Por trabajos de construcción de tercera pista en carretera 5 SUR, se solicita desconexión de Tramo LT 66 KV Tap Hospital- San Fco. de Mostaza.	Riesgo controlado con procedimientos internos de seguridad de Cdt.	Desconexión del tramo de línea LT 66 KV San Francisco de Mostaza Tap Hospital. Por trabajos de construcción de tercera pista en carretera 5 SUR entre las 5.170 - 171. Considera microcorte del T2 de S/E Hospital y armario a E/F Hospital para dar la condición operacional de apertura del tramo de línea 66 KV Tap Hospital-San Francisco de Mostaza donde se trabajará. Se considera un cambio de topología de S/E Hospital y E/F Hospital hacia S/E Paine via sistema de 66 KV, dejando una vez finalizados los trabajos del día la línea 66 KV Paine-Mostaza en vacío, por trabajos futuros de desconexión de esta línea, para la apertura y cierre del DDC C-89B2 de Tap Hospital, se considera abrir de forma momentánea el interruptor S282 de S/E Paine. Sin pérdida de consumos	No tiene consumo afectado		ninguno		25-04-21 06:00	25-04-21 16:00	25-04-21 05:56	25-04-21 15:29		
2021028835	Linea	Ejecución Exitosa	CGE	Desconexión	Origen Interno	Programada	VICTORIA - TRAIGUEN 66KV	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de LT 66 kV Victoria-Traiguén por mantenimiento a línea de 66 KV y Tap-Off Victoria (incluye Implica de aislación estructuras Mámo Victoria, mantenimiento estructural y aislación en Tap-Off. Consumos de S/E FFCC Victoria serán repagados a través de red E/F. Relacionados con solicitud 2021028827.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Desconexión de LT 66 kV Victoria-Traiguén por mantenimiento a línea de 66 KV y Tap-Off Victoria (incluye Implica de aislación estructuras Mámo Victoria, mantenimiento estructural y aislación en Tap-Off. Consumos de S/E FFCC Victoria serán repagados a través de red E/F. Relacionados con solicitud 2021028827.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-04-21 09:00	25-04-21 15:00	25-04-21 08:40	25-04-21 15:44		
20210527967	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA	Desconexión	Origen Interno	Programada	LAS VEGAS - FFCC RUNQUE 44KV	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión circuitos N° 1 y 2 por Impulso de aislación.	Desconexión por 6 hr con riesgo bajo. Precauciones coordinado con personal de Enel.	En coordinación con Enel, se realizará la desconexión de las LT 44KV Las Vegas - Runque Cbs. N° 1 y 2 por mantenimiento preventivo. 1) Se afectaran los consumos de S/E 44/12 KV Enel. 2) Se afectaran los consumos de S/E 44/12 KV Cable, cliente Enel (204 clientes afectados, correspondientes al alimentador Cable). 3) Los consumos de S/E Runque, serán repagados por Meda tensión por ENEL.	Consumo Regulado	INEL DISTRIBUCION ZNLE INEL DISTRIBUCION ZNLE	ninguno		25-04-21 06:00	25-04-21 12:00	25-04-21 05:58	25-04-21 13:13		
2021050327	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA MINERA CENTINELA	Intervención	Origen Interno	Programada	MUELLE - GUAYAVEAS 110 KV	Lavado de Aislación	0	Lavado de aislación línea Muelle-Guayaveas (Apartir de estructura N°43)	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E Muelle: No reconectar S2H4 S/E Guayaveas: No reconectar S2H71 y S2H73 S/E Saicabur: No reconectar S2H71 y S2H72 S/E Loncobur: No reconectar S2H71 y S2H72.	No tiene consumo afectado		ninguno		25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 08:19	25-04-21 17:47		
2021032129	Linea	Ejecución Exitosa	CYT OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MATINCILLO - CASERONES 220KV L2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desarmado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrería, Aislación, Empolado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-89H/89H-E106/E112-E130/E138-E139/E140-E141/E142-E143-E144-E145-E146-E147-E148-E149-E150-E151-E152-E153-E154-E155-E156-E157-E158-E159-E160-E161-E162-E163-E164-E165-E166-E167-E168-E169-E170-E171-E172-E173-E174-E175-E176-E177-E178-E179-E180-E181-E182-E183-E184-E185-E186-E187-E188-E189-E190-E191-E192-E193-E194-E195-E196-E197-E198-E199-E200-E201-E202-E203-E204-E205-E206-E207-E208-E209-E210-E211-E212-E213-E214-E215-E216-E217-E218-E219-E220-E221-E222-E223-E224-E225-E226-E227-E228-E229-E230-E231-E232-E233-E234-E235-E236-E237-E238-E239-E240-E241-E242-E243-E244-E245-E246-E247-E248-E249-E250-E251-E252-E253-E254-E255-E256-E257-E258-E259-E260-E261-E262-E263-E264-E265-E266-E267-E268-E269-E270-E271-E272-E273-E274-E275-E276-E277-E278-E279-E280-E281-E282-E283-E284-E285-E286-E287-E288-E289-E290-E291-E292-E293-E294-E295-E296-E297-E298-E299-E300-E301-E302-E303-E304-E305-E306-E307-E308-E309-E310-E311-E312-E313-E314-E315-E316-E317-E318-E319-E320-E321-E322-E323-E324-E325-E326-E327-E328-E329-E330-E331-E332-E333-E334-E335-E336-E337-E338-E339-E340-E341-E342-E343-E344-E345-E346-E347-E348-E349-E350-E351-E352-E353-E354-E355-E356-E357-E358-E359-E360-E361-E362-E363-E364-E365-E366-E367-E368-E369-E370-E371-E372-E373-E374-E375-E376-E377-E378-E379-E380-E381-E382-E383-E384-E385-E386-E387-E388-E389-E390-E391-E392-E393-E394-E395-E396-E397-E398-E399-E400-E401-E402-E403-E404-E405-E406-E407-E408-E409-E410-E411-E412-E413-E414-E415-E416-E417-E418-E419-E420-E421-E422-E423-E424-E425-E426-E427-E428-E429-E430-E431-E432-E433-E434-E435-E436-E437-E438-E439-E440-E441-E442-E443-E444-E445-E446-E447-E448-E449-E450-E451-E452-E453-E454-E455-E456-E457-E458-E459-E460-E461-E462-E463-E464-E465-E466-E467-E468-E469-E470-E471-E472-E473-E474-E475-E476-E477-E478-E479-E480-E481-E482-E483-E484-E485-E486-E487-E488-E489-E490-E491-E492-E493-E494-E495-E496-E497-E498-E499-E500-E501-E502-E503-E504-E505-E506-E507-E508-E509-E510-E511-E512-E513-E514-E515-E516-E517-E518-E519-E520-E521-E522-E523-E524-E525-E526-E527-E528-E529-E530-E531-E532-E533-E534-E535-E536-E537-E538-E539-E540-E541-E542-E543-E544-E545-E546-E547-E548-E549-E550-E551-E552-E553-E554-E555-E556-E557-E558-E559-E560-E561-E562-E563-E564-E565-E566-E567-E568-E569-E570-E571-E572-E573-E574-E575-E576-E577-E578-E579-E580-E581-E582-E583-E584-E585-E586-E587-E588-E589-E590-E591-E592-E593-E594-E595-E596-E597-E598-E599-E600-E601-E602-E603-E604-E605-E606-E607-E608-E609-E610-E611-E612-E613-E614-E615-E616-E617-E618-E619-E620-E621-E622-E623-E624-E625-E626-E627-E628-E629-E630-E631-E632-E633-E634-E635-E636-E637-E638-E639-E640-E641-E642-E643-E644-E645-E646-E647-E648-E649-E650-E651-E652-E653-E654-E655-E656-E657-E658-E659-E660-E661-E662-E663-E664-E665-E666-E667-E668-E669-E670-E671-E672-E673-E674-E675-E676-E677-E678-E679-E680-E681-E682-E683-E684-E685-E686-E687-E688-E689-E690-E691-E692-E693-E694-E695-E696-E697-E698-E699-E700-E701-E702-E703-E704-E705-E706-E707-E708-E709-E710-E711-E712-E713-E714-E715-E716-E717-E718-E719-E720-E721-E722-E723-E724-E725-E726-E727-E728-E729-E730-E731-E732-E733-E734-E735-E736-E737-E738-E739-E740-E741-E742-E743-E744-E745-E746-E747-E748-E749-E750-E751-E752-E753-E754-E755-E756-E757-E758-E759-E760-E761-E762-E763-E764-E765-E766-E767-E768-E769-E770-E771-E772-E773-E774-E775-E776-E777-E778-E779-E780-E781-E782-E783-E784-E785-E786-E787-E788-E789-E790-E791-E792-E793-E794-E795-E796-E797-E798-E799-E800-E801-E802-E803-E804-E805-E806-E807-E808-E809-E810-E811-E812-E813-E814-E815-E816-E817-E818-E819-E820-E821-E822-E823-E824-E825-E826-E827-E828-E829-E830-E831-E832-E833-E834-E835-E836-E837-E838-E839-E840-E841-E842-E843-E844-E845-E846-E847-E848-E849-E850-E851-E852-E853-E854-E855-E856-E857-E858-E859-E860-E861-E862-E863-E864-E865-E866-E867-E868-E869-E870-E871-E872-E873-E874-E875-E876-E877-E878-E879-E880-E881-E882-E883-E884-E885-E886-E887-E888-E889-E890-E891-E892-E893-E894-E895-E896-E897-E898-E899-E900-E901-E902-E903-E904-E905-E906-E907-E908-E909-E910-E911-E912-E913-E914-E915-E916-E917-E918-E919-E920-E921-E922-E923-E924-E925-E926-E927-E928-E929-E930-E931-E932-E933-E934-E935-E936-E937-E938-E939-E940-E941-E942-E943-E944-E945-E946-E947-E948-E949-E950-E951-E952-E953-E954-E955-E956-E957-E958-E959-E960-E961-E962-E963-E964-E965-E966-E967-E968-E969-E970-E971-E972-E973-E974-E975-E976-E977-E978-E979-E980-E981-E982-E983-E984-E985-E986-E987-E988-E989-E990-E991-E992-E993-E994-E995-E996-E997-E998-E999-E1000-E1001-E1002-E1003-E1004-E1005-E1006-E1007-E1008-E1009-E1010-E1011-E1012-E1013-E1014-E1015-E1016-E1017-E1018-E1019-E1020-E1021-E1022-E1023-E1024-E1025-E1026-E1027-E1028-E1029-E1030-E1031-E1032-E1033-E1034-E1035-E1036-E1037-E1038-E1039-E1040-E1041-E1042-E1043-E1044-E1045-E1046-E1047-E1048-E1049-E1050-E1051-E1052-E1053-E1054-E1055-E1056-E1057-E1058-E1059-E1060-E1061-E1062-E1063-E1064-E1065-E1066-E1067-E1068-E1069-E1070-E1071-E1072-E1073-E1074-E1075-E1076-E1077-E1078-E1079-E1080-E1081-E1082-E1083-E1084-E1085-E1086-E1087-E1088-E1089-E1090-E1091-E1092-E1093-E1094-E1095-E1096-E1097-E1098-E1099-E1100-E1101-E1102-E1103-E1104-E1105-E1106-E1107-E1108-E1109-E1110-E1111-E1112-E1113-E1114-E1115-E1116-E1117-E1118-E1119-E1120-E1121-E1122-E1123-E1124-E1125-E1126-E1127-E1128-E1129-E1130-E1131-E1132-E1133-E1134-E1135-E1136-E1137-E1138-E1139-E1140-E1141-E1142-E1143-E1144-E1145-E1146-E1147-E1148-E1149-E1150-E1151-E1152-E1153-E1154-E1155-E1156-E1157-E1158-E1159-E1160-E1161-E1162-E1163-E1164-E1165-E1166-E1167-E1168-E1169-E1170-E1171-E1172-E1173-E1174-E1175-E1176-E1177-E1178-E1179-E1180-E1181-E1182-E1183-E1184-E1185-E1186-E1187-E1188-E1189-E1190-E1191-E1192-E1193-E1194-E1195-E1196-E1197-E1198-E1199-E1200-E1201-E1202-E1203-E1204-E1205-E1206-E1207-E1208-E1209-E1210-E1211-E1212-E1213-E1214-E1215-E1216-E1217-E1218-E1219-E1220-E1221-E1222-E1223-E1224-E1225-E1226-E1227-E1228-E1229-E1230-E1231-E1232-E1233-E1234-E1235-E1236-E1237-E1238-E1239-E1240-E1241-E1242-E1243-E1244-E1245-E1246-E1247-E1248-E1249-E1250-E1251-E1252-E1253-E1254-E1255-E1256-E1257-E1258-E1259-E1260-E1261-E1262-E1263-E1264-E1265-E1266-E1267-E1268-E1269-E1270-E1271-E1272-E1273-E1274-E1275-E1276-E1277-E1278-E1279-E1280-E1281-E1282-E1283-E1284-E1285-E1286-E1287-E1288-E1289-E1290-E1291-E1292-E1293-E1294-E1295-E1296-E1297-E1298-E1299-E1300-E1301-E1302-E1303-E1304-E1305-E1306-E1307-E1308-E1309-E1310-E1311-E1312-E1313-E1314-E1315-E1316-E1317-E1318-E1319-E1320-E1321-E1322-E1323-E1324-E1325-E1326-E1327-E1328-E1329-E1330-E1331-E1332-E1333-E1334-E1335-E1336-E1337-E1338-E1339-E1340-E1341-E1342-E1343-E1344-E1345-E1346-E1347-E1348-E1349-E1350-E1351-E1352-E1353-E1354-E1355-E1356-E1357-E1358-E1359-E1360-E1361-E1362-E1363-E1364-E1365-E1366-E1367-E1368-E1369-E1370-E1371-E1372-E1373-E1374-E1375-E1376-E1377-E1378-E1379-E1380-E1381-E1382-E1383-E1384-E1385-E1386-E1387-E1388-E1389-E1390-E1391-E1392-E1393-E1394-E1395-E1396-E1397-E1398-E1399-E1400-E1401-E1402-E1403-E1404-E1405-E1406-E1407-E1408-E1409-E1410-E1411-E1412-E1413-E1414-E1415-E1416-E1417-E1418-E1419-E1420-E1421-E1422-E1423-E1424-E1425-E1426-E1427-E1428-E1429-E1430-E1431-E1432-E1433-E1434-E1435-E1436-E1437-E1438-E1439-E1440-E1441-E1442-E1443-E1444-E1445-E1446-E1447-E1448-E1449-E1450-E1451-E1452-E1453-E1454-E1455-E1456-E1457-E1458-E1459-E1460-E1461-E1462-E1463-E1464-E1465-E1466-E1467-E1468-E1469-E1470-E1471-E1472-E1473-E1474-E1475-E1476-E1477-E1478-E1479-E1480-E1481-E1482-E1483-E1484-E1485-E1486-E1487-E1488-E1489-E1490-E1491-E1492-E1493-E1494-E1495-E1496-E1497-E1498-E1499-E1500-E1501-E1502-E1503-E1504-E1505-E1506-E1507-E1508-E1509-E1510-E1511-E1512-E1513-E1514-E1515-E1516-E1517-E1518-E1519-E1520-E1521-E1522-E1523-E1524-E1525-E1526-E1527-E1528-E1529-E1530-E1531-E1532-E1533-E1534-E1535-E1536-E1537-E1538-E1539-E1540-E1541-E1542-E1543-E1544-E1545-E1546-E1547-E1548-E1549-E1550-E1551-E1552-E1553-E1554-E1555-E1556-E1557-E1558-E1559-E1560-E1561-E1562-E1563-E1564-E1565-E1566-E1567-E1568-E1569-E1570-E1571-E1572-E1573-E1574-E1575-E1576-E1577-E1578-E1579-E1580-E1581-E1582-E1583-E1584-E1585-E1586-E1587-E1588-E1589-E1590-E1591-E1592-E1593-E1594-E1595-E1596-E1597-E1598-E1599-E1600-E1601-E1602-E1603-E1604-E1605-E1606-E1607-E1608-E1609-E1610-E1611-E1612-E1613-E1614-E1615-E1616-E1617-E1618-E1619-E1620-E1621-E1622-E1623-E1624-E1625-E1626-E1627-E1628-E1629-E1630-E1631-E1632-E1633-E1634-E1635-E1636-E1637-E1638-E1639-E1640-E1641-E1642-E1643-E1644-E1645-E1646-E1647-E1648-E1649-E1650-E1651-E1652-E1653-E1654-E1655-E1656-E1657-E1658-E1659-E1660-E1661-E1662-E1663-E1664-E1665-E1666-E1667-E1668-E1669-E1670-E1671-E1672-E1673-E1674-E1675-E1676-E1677-E1678-E1679-E1680-E1681-E1682-E1683-E1684-E1685-E1686-E1687-E1688-E1689-E1690-E1691-E1692-E1693-E1694-E1695-E1696-E1697-E1698-E1699-E1700-E1701-E1702-E1703-E1704-E1705-E1706-E1707-E1708-E1709-E1710-E1711-E1712-E1713-E1714-E1715-E1716-E1717-E1718-E1719-E1720-E1721-E1722-E1723-E1724-E1725-E1726-E1727-E1728-E1729-E1730-E1731-E1732-E1733-E1734-E1735-E1736-E1737-E1738-E1739-E1740-E1741-E1742-E1743-E1744-E1745-E1746-E1747-E1748-E1749-E1750-E1751-E1752-E1753-E1754-E1755-E1756-E1757-E1758-E1759-E1760-E1761-E1762-E1763-E1764-E1765-E1766-E1767-E1768-E1769-E1770-E1771-E1772-E1773-E1774-E1775-E1776-E1777-E1778-E1779-E1780-E1781-E1782-E1783-E1784-E1785-E1786-E1787-E1788-E1789-E1790-E1791-E1792-E1793-E1794-E1795-E1796-E1797-E1798-E1799-E1800-E1801-E1802-E1803-E1804-E1805-E1806-E1807-E1808-E1809-E1810-E1811-E1812-E1813-E1814-E1815-E1816-E1817-E1818-E1819-E1820-E1821-E1822-E1823-E1824-E1825-E1826-E1827-E1828-E1829-E1830-E1831-E1832-E1833-E1834-E1835-E1836-E1837-E1838-E1839-E1840-E1841-E1842-E1843-E1844-E1845-E1846-E1847-E1848-E1849-E1850-E1851-E1852-E1853-E1854-E1855-E1856-E1857-E1858-E1859-E1860-E1861-E1862-E1863-E1864-E1865-E1866-E1867-E1868-E1869-E1870-E1871-E1872-E1873-E1874-E1875-E1876-E1877-E1878-E1879-E1880-E1881-E1882-E1883-E1884-E1885-E1886-E1887-E1888-E1889-E1890-E1891-E1892-E1893-E1894-E1895-E1896-E1897-E1898-E1899-E1900-E1901-E1902-E1903-E1904-E1905-E1906-E1907-E1908-E1909-E1910-E1911-E1912-E1913-E1914-E1915-E1916-E1917-E1918-E1919-E1920-E1921-E1922-E1923-E1924-E1925-E1926-E1927-E1928-E1929-E1930-E1931-E1932-E1933-E1934-E1935-E1936-E1937-E1938-E1939-E1940-E1941-E1942-E1943-E1944-E1945-E1946-E1947-E1948-E1949-E1950-E1951-E1952-E1953-E1954-E1955-E1956-E1957-E1958-E1959-E1960-E1961-E1962-E1963-E1964-E1965-E1966-E1967-E1968-E1969-E1970-E1971-E1972-E1973-E1974-E1975-E1976-E1977-E1978-E1979-E1980-E1981-E1982-E1983-E1984-E1985-E1986-E1987-E1988-E1989-E1990-E1991-E1992-E1993-E1994-E1995-E1996-E1997-E1998-E1999-E2000-E2001-E2002-E2003-E2004-E2005-E2006-E2007-E2008-E2009-E2010-E2011-E2012-E2013-E2014-E2015-E2016-E2017-E2018-E2019-E2020-E2021-E2022-E2023-E2024-E2025-E2026-E2027-E2028-E2029-E2030-E2031-E2032-E2033-E2034-E2035-E2036-E2037-E2038-E2039-E2040-E2041-E2042-E2043-E2044-E2045-E2046-E2047-E2048-E2049-E2050-E2051-E2052-E2053-E2054-E2055-E2056-E2057-E2058-E2059-E2060-E2061-E2062-E2063-E2064-E2065-E2066-E2067-E2068-E2069-E2070-E2071-E2072-E2073-E2074-E2075-E2076-E2077-E2078-E2079-E2080-E2081-E2082-E2083-E2084-E2085-E2086-E2087-E2088-E2089-E2090-E2091-E2092-E2093-E2094-E2095-E2096-E2097-E2098-E2099-E2100-E2101-E2102-E2103-E												

2021032124	Línea	Ejecución Exitosa	CYT OPERACIONES	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desarmepaño, empelado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrtería, Aislación, Empelado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-E59/E59-E106/E52-E106/E59-E106/E106-E139/E139-E148	Medio	Desarmepaño, empelado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrtería, Aislación, Empelado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52 / E71-E59 / E59-E106 / E52-E106 / E59-E106 / E106-E139 / E139-E148 (Tramo Matencillo - Aguaribó, Nota 1 para el tendido de conductor se posicionaran los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicles de tierra para el conductor de la línea se utilizará un VOTO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces, Nota 2 En los vanos con Cruces con líneas Energizadas por encima de nuestra línea utilizaremos portales de protección para resguardo de la seguridad del personal que ejecuta las actividades, Nota 3 En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 07:32	25-04-21 21:01	
2021031482	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Intervención	Origen Interno	Programada	CHONCHI - QUELLON 110KV SECCION 1 DE 2 110KV C1 SECCION 2 DE 2 110KV C1	Roca y poder franja servidumbre	0	No reconectar línea 110 KV Chonchi quillon por faenas que consisten en Tala de árboles Con riesgo de contacto o proyección de caída a línea 110 KV Chonchi - Quillon y riego en respectiva faja de servidumbre, entre las estructuras 14607 y 14996.	El riesgo de la faena es bajo y controlado	Asociado a PT N° 2021-00288	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 09:30	25-04-21 17:46	
2021023898	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Desconexión	Origen Externo	Programada	NO BONITO - Est. N°266 110KV C1 Est. N°266 - ANTILANCA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de línea 110 KV Río Bonito - Antilanca por mantenimiento preventivo básico según solicitud asociada N° 2021023848. Adicionalmente se aprovechará desconexión y se realizará faenas de Poles y Talo de árboles en faja de servidumbre de línea 110 KV Río Bonito - Antilanca.	Riesgo controlado faenas se realizarán con instalaciones desconectadas	Faenas coordinadas entre Centros de Control Scotta y Distribuidora SASEA.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 09:00	25-04-21 19:00	25-04-21 07:49	25-04-21 19:58	
2021023849	Línea	Ejecución Exitosa	STS	Desconexión	Origen Externo	Programada	ANTILANCA - RAHUE 220KV ESTRUTURA 22 LOS NEGROS - ANTILANCA 220KV C1 RAHUE - EST110 BARRIO BLANCO 220KV C1	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión de Línea 220 KV Antilanca - Rahua para dar condiciones operacionales a faenas de MPH a ejecutarse en S/E Antilanca asociado a SD 2021023848.	Riesgo bajo y controlado, faenas se realizarán con instalaciones desconectadas en S/E Antilanca y Línea 220 KV Antilanca - Rahua.	Faenas son Coordinadas con Distribuidora SASEA y Centrales Hidroeléctricas que inyectan en estas instalaciones a desconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 09:00	25-04-21 19:00	25-04-21 07:49	25-04-21 19:58	
2021036053	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Desconexión	Origen Interno	Curso Forosio	INCAYUASI - PAONALES 110KV C1 LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 AGUARIBO - MATENCILLO 110KV C1 AGUARIBO - MATENCILLO 110KV C1 (fo. Revisión) PAONALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAYUASI 110KV C1 DOS AMIGOS - AGUARIBO 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Reparación de Hebras Cortadas Conductor inferior Derecho Estructura N° 56 Triamo L. 110 V Las Compañías - Romeral	Reparación de Hebras Cortadas Conductor inferior Derecho Estructura N° 56 Triamo L. 110 V Las Compañías - Romeral	consumo, fibra, regulado	CEMIN CAP CAMP INEL DISTRIBUCIÓN CHILE SSE		ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 14:00	25-04-21 08:10	25-04-21 13:33	
2021034916	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV RAHUE - EST. 336 220KV C1 EST. 336 - TAP AURORA 220KV C1 TAP AURORA - EST. 641 220KV C1 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos coordinados con Edifica Ulaquhuai, asociados a obra por decreto Fruítil Norte.-	No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado		ninguno				25-04-21 06:00	27-04-21 18:00	25-04-21 07:06	25-04-21 11:54	
2021034911	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV RAHUE - EST. 336 220KV C1 EST. 336 - TAP AURORA 220KV C1 TAP AURORA - EST. 641 220KV C1 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a obra por decreto Fruítil Norte, coordinados con Tap Off Aurora.-	Bajo	No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado		ninguno				25-04-21 06:00	27-04-21 18:00	25-04-21 15:54	27-04-21 20:48
2021033771	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACA - CONDORES 220KV TARAPACA - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de obra Tech. Trabajos cercanos a la línea Tarapacá-Condóres, confección de MPT de nuevas estructuras 12A y 13N (excavación, instalación de platinas, relleno y compactado). Trabajos previos al accionamiento de la línea.	Medio	No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado		ninguno				25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 07:32	25-04-21 17:51
2021033768	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	SECCONADOORA LO AGUIRRE - CERRO NAUZA 220KV VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C1 VARIANTE ENEA C271H 220KV C1 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados al proceso de verificación de SSC solicitado por el Coordinador. Pruebas de cierre serán realizadas en prueba experimental. La línea se desconectará en un extremo a la vez, permaneciendo energizada radial durante todo el periodo de la desconexión, desde un extremo o el otro.	Bajo	No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado		ninguno				25-04-21 09:00	25-04-21 12:00	25-04-21 08:32	25-04-21 15:03
2021033767	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Desconexión	Origen Externo	Programada	SECCONADOORA LO AGUIRRE - CERRO NAUZA 220KV VARIANTE ENEA C267 - VARIANTE ENEA C271H 220KV C1 VARIANTE ENEA C271H 220KV C1 LO AGUIRRE - VARIANTE ENEA C267 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos asociados al proceso de verificación de SSC solicitado por el Coordinador. Pruebas de cierre serán realizadas en prueba experimental. La línea se desconectará en un extremo a la vez, permaneciendo energizada radial durante todo el periodo de la desconexión, desde un extremo o el otro.	Bajo	No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado		ninguno				25-04-21 13:00	25-04-21 16:00	25-04-21 15:04	25-04-21 18:00
2021033872	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Intervención	Origen Externo	Programada	MIRASÍ - ENCUENTRO 220KV EST. N°386 - ENCUENTRO, CIRCUITO N°1 220KV C1 MIRASÍ - EST. N°386, CIRCUITO N°1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Ampliación SE Miraj: Tendido de Cable de Guardia entre ML Existente y MT. Proyectoado.	Bajo	No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado		ninguno				25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 08:07	25-04-21 21:01
2021033871	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Intervención	Origen Externo	Programada	ATACAMA - MIRASÍ 220KV ATACAMA - EST. N°35 220KV C1 EST. N°382 - MIRASÍ 220KV C1 EST. N°35 - EST. N°38 220KV C1 EST. N°35 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Ampliación SE Miraj: Tendido de Cable de Guardia entre ML Existente y MT. Proyectoado.	Bajo	No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado		ninguno				25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 08:07	25-04-21 21:01

2021033532	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 336 220KV C1 EST. 336 - TAP AURORA 220KV C1 TAP AURORA - EST. 641 220KV C1 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a Obra Frutillar Norte y coordinados con Edifica Llanquihue -	Bajo	Actividades: S/E Frutillar Norte: PES S/E Frutillar Norte y energización nuevas Líneas 220 kv Rahue-Frutillar Norte C1 y L 220 kv Frutillar Norte-Aurora-Puerto Montt C1. Restricciones: Instalación Indisponible Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahue-Puerto Montt, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado						25-04-21 12:00	25-04-21 16:00	25-04-21 19:13	26-04-21 02:22
2021033520	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	RAHUE - PUERTO MONTT 220KV	RAHUE - EST. 336 220KV C1 EST. 336 - TAP AURORA 220KV C1 TAP AURORA - EST. 641 220KV C1 EST. 641 - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos relacionados a Obra Frutillar Norte y coordinados con Edifica Llanquihue -	Bajo	Actividades: Seccionamiento de Línea 220 kv Rahue - Puerto Montt C1 en torre L, entre vano de Estructuras E-519 y E-511. Restricciones: Instalación Indisponible Instalaciones en Riesgo: Línea 220KV Rahue-Puerto Montt, C1. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: TS10, instalación de tierras provisionales, habilitación y delimitación zona de trabajo. TS11, instalación de tierras provisionales, habilitación y delimitación zona de trabajo. TS12, instalación de tierras provisionales, habilitación y delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado						25-04-21 06:00	25-04-21 14:00	25-04-21 05:57	26-04-21 02:35
2021033461	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TAPAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TAPAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Minera Colahuasi. Obras de protección concentrada a través de construcción de los de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 kv Tarapacá-Lagunas. (SodT TR-642)	Instalaciones en Riesgo: L220 kv Tarapacá-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado							25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 09:24	25-04-21 18:40
2021033423	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Externo	Programada	TAPAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TAPAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Minera Colahuasi. Obras de protección concentrada a través de construcción de los de hormigón armado y movimiento de tierras bajo línea 220 kv Tarapacá-Lagunas.	Instalaciones en Riesgo: L220 kv Tarapacá-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado							25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 09:24	25-04-21 18:40
2021032382	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Ovalle: Revisión y pruebas eléctricas de Condensador de Acoplamiento paño B1, F2, F3	Bajo	Actividades: MPR normal, exhaustivo, mcr o reemplazo de condensador de acoplamiento desconectado, S/E Ovalle: Revisión y pruebas eléctricas de Condensador de Acoplamiento paño B1, F2, F3 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L: 66KV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Ovalle, se instalarán tierras provisionales de bloques en conector superior CABLE...	No tiene consumo afectado						25-04-21 09:00	25-04-21 18:00	25-04-21 11:57	25-04-21 15:22
2021032381	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	LOS MOLLES - ESTRUCTURA 128 66KV C1 ESTRUTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	S/E Molles: Mantenimiento Correctivo al B8B1-2 por punto caliente en Fase 3 (requiere reemplazo de brazo principal), revisión de todas las fases.	Bajo	Actividades: MPR reducido, normal, mcr o reemplazo de desconector desconectado, S/E Molles: Mantenimiento Correctivo al B8B1-2 por punto caliente en Fase 3 (requiere reemplazo de brazo principal), revisión de todas las fases. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L: 66KV Los Molles-Ovalle, C2 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: Subestación Los Molles, B8B1-2 se instalarán tierras provisionales de bloques en ambos lados del B8B1-2 Subestación Los Molles, B8B1-2T A disposición del jefe de Faena. Se le reemplazará por tierras provisionales de bloques Subestación Los Molles, B8B1-2 A disposición del jefe de Faena	No tiene consumo afectado						25-04-21 09:00	25-04-21 18:00	25-04-21 09:51	25-04-21 15:55
2021032128	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MAITENCILLO - CARONES 220KV L1 C1	MAITENCILLO - CARONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrtería, Aislación, Empolado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52 / E71- E89 / E89 - E106 / E52-E30 / E30 - E19 / E19 - E9 / E9 - E1 E106- E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E139 - E148	Medio	Actividades: Desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrtería, Aislación, Empolado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52 / E71- E89 / E89 - E106 / E52-E30 / E30 - E19 / E19 - E9 / E9 - E1 E106- E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E139 - E148 (Tramo Matencillo - Algarrobo) Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaran los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicles de tierra para el conductor de la línea se utilizará un VOTO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces, Nota 2: En los vanos con Cruces con líneas Energizadas por encima de nuestra línea utilizaremos portales de protección para resguardo de la seguridad del personal que ejecuta las actividades, Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades Restricciones: Subestación Matencillo, S2 J4 con bloqueo a la reconexión remobilizado Subestación Don Héctor, S2 J1 con bloqueo a la reconexión remobilizado Subestación Don Héctor, S2 J2 con bloqueo a la reconexión remobilizado Subestación Matencillo, S2 J2 con bloqueo a la reconexión remobilizado	No tiene consumo afectado						25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 07:32	25-04-21 21:01
2021032127	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV	DON HECTOR - MAITENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0	Desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrtería, Aislación, Empolado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52 / E71- E89 / E89 - E106 / E52-E30 / E30 - E19 / E19 - E9 / E9 - E1 E106- E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E139 - E148	Medio	Actividades: Desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrtería, Aislación, Empolado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52 / E71- E89 / E89 - E106 / E52-E30 / E30 - E19 / E19 - E9 / E9 - E1 E106- E121 / E121 - E134 / E134 - E139 / E139 - E148 (Tramo Matencillo - Algarrobo) Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaran los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicles de tierra para el conductor de la línea se utilizará un VOTO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces, Nota 2: En los vanos con Cruces con líneas Energizadas por encima de nuestra línea utilizaremos portales de protección para resguardo de la seguridad del personal que ejecuta las actividades, Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades Restricciones: Subestación Matencillo, S2 J4 con bloqueo a la reconexión remobilizado Subestación Don Héctor, S2 J1 con bloqueo a la reconexión remobilizado Subestación Don Héctor, S2 J2 con bloqueo a la reconexión remobilizado Subestación Matencillo, S2 J2 con bloqueo a la reconexión remobilizado	No tiene consumo afectado						25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 07:32	25-04-21 21:01

2021032126	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno	Programada	DÓN HECTOR - MATENCILLO 220KV	DÓN HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0		Desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrería, Aislación, Empolado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-889/889-E106/E52-E130/E30-E134-E139-E138-E148 (Tramo Matencillo - Algarrobo), Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaron los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicles de tierra, para el conductor de la línea se utilizó un YCHO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces, Nota 2: En los vaneos con Cruces con líneas Energizadas por encima de nuestra línea utilizaremos portales de protección para resguardo de la seguridad del personal que ejecuta las actividades, Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades Restricciones: Subestación Matencillo, S2 J4 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Don Héctor, S2 J1 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Don Héctor, S2 J2 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Matencillo, S2 J2 con bloqueo a la reconexión removido	No tiene consumo afectado	ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 07:32	25-04-21 21:05
2021032125	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Desconexión	Origen Interno	Programada	LOS COMPANIAS - MATENCILLO 110KV	DOS AMIGOS - ALGARROBO 110KV C1 INCAHUASI - PADUÑALES 110KV C1 LAS COMPAÑIAS - TAP ROMERA 110KV C1 ALGARROBO - MATENCILLO 110KV C1 PADUÑALES - DOS AMIGOS 110KV C1 TAP ROMERA - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0		Desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrería, Aislación, Empolado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-889/889-E106/E52-E130/E30-E134-E139-E138-E148 (Tramo Matencillo - Algarrobo), Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaron los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicles de tierra, para el conductor de la línea se utilizó un YCHO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces, Nota 2: En los vaneos con Cruces con líneas Energizadas por encima de nuestra línea utilizaremos portales de protección para resguardo de la seguridad del personal que ejecuta las actividades, Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades Restricciones: Subestación Matencillo, S2 J4 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Don Héctor, S2 J1 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Don Héctor, S2 J2 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Matencillo, S2 J2 con bloqueo a la reconexión removido	No tiene consumo afectado	ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 07:32	25-04-21 21:05
2021032123	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CARDONES 220V	MATENCILLO - CARDONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	0		Desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrería, Aislación, Empolado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-889/889-E106/E52-E130/E30-E134-E139-E138-E148 (Tramo Matencillo - Algarrobo), Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaron los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicles de tierra, para el conductor de la línea se utilizó un YCHO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces, Nota 2: En los vaneos con Cruces con líneas Energizadas por encima de nuestra línea utilizaremos portales de protección para resguardo de la seguridad del personal que ejecuta las actividades, Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades Restricciones: Subestación Matencillo, S2 J4 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Don Héctor, S2 J1 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Don Héctor, S2 J2 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Matencillo, S2 J2 con bloqueo a la reconexión removido	No tiene consumo afectado	ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 07:32	25-04-21 21:05
2021032122	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno	Programada	MATENCILLO - CARDONES 220V L2	MATENCILLO - CARDONES 220KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	0		Desenergizado, empolado, nueva aislación, retiro de conductor y nuevo tendido, instalación de Ferrería, Aislación, Empolado y Tendido de Nuevo Conductor desde E71-E52/E71-889/889-E106/E52-E130/E30-E134-E139-E138-E148 (Tramo Matencillo - Algarrobo), Nota 1: para el tendido de conductor se posicionaron los equipos de tendido sobre una malla equipotencial con los chicles de tierra, para el conductor de la línea se utilizó un YCHO colocado a tierra para eliminar posible inducción por cruces, Nota 2: En los vaneos con Cruces con líneas Energizadas por encima de nuestra línea utilizaremos portales de protección para resguardo de la seguridad del personal que ejecuta las actividades, Nota 3: En el vano con Cruces con líneas Des-energizadas por Debajo de nuestra línea utilizaremos portales de protección para Mantener las Distancias Mínimas de Proximidad con Circuito Energizado y resguardo del personal que ejecuta las actividades Restricciones: Subestación Matencillo, S2 J4 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Don Héctor, S2 J1 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Don Héctor, S2 J2 con bloqueo a la reconexión removido Subestación Matencillo, S2 J2 con bloqueo a la reconexión removido	No tiene consumo afectado	ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 07:32	25-04-21 21:05
2021029762	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno	Programada	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	0		L220KV Frontera - Lagunas C2, Lavado de Aislación Estructuras E186 - E188, Total cables: 854 Restricciones: Frontera, S2J4, S2J5 No reconectar Lagunas, S2J1 No reconectar Trecanos, Tap off Quillagua S2J1 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L220KV Frontera-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 07:40	25-04-21 16:34
2021027919	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	0		Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicónado en Cables de suspensión Tramo F 136 a F 170 Restricciones: Tarapacá, S2J1, S2J2 No reconectar Lagunas, S2J5, S2J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L220KV Tarapacá-Lagunas, C1 e L220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 07:43	25-04-21 13:05
2021027918	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSILEC	Intervención	Origen Interno	Programada	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV	TARAPACÁ - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0		Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicónado en Cables de suspensión Tramo F 136 a F 170 Restricciones: Tarapacá, S2J1, S2J2 No reconectar Lagunas, S2J5, S2J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L220KV Tarapacá-Lagunas, C1 e L220KV Tarapacá-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del Jefe de Faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 07:43	25-04-21 13:05

2021023938	Línea	Ejecución Entesa	TRANSELEC	Intervención	Origen Interno	Programada	ATACAMA- ESMERALDA 220KV	ATACAMA- ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Obra de reemplazo de conductor L220 kV Atacama-Esmeralda.	Bajo	Requerido: Traslado de conductor desde la cruceta al cargo de la estructura. Apertura de puentes eléctricos. Retiro de conductor en desuso. Verificado de estructuras de anclajes y suspensiones. Tendido de perfil plano 21mm. Confección de anillos preformados. Tendido de conductor. Instalación y retiro de dispositivos de bloques. Confección de grampas de anclajes y suspensiones. Tendido de conductor. Instalación de amortiguadores. Confección de puentes eléctricos. Marcado de offset. Instalación y retiro de equipos de tendido. Instalación y retiro de tirantes. Requisitos: Subestación Atacama, 52011 No reconectar. Subestación Esmeralda, 52071 No reconectar. Instalaciones de Riesgo: L220KV Atacama-Esmeralda, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del Iafe de Fama: Subestación Atacama, E140, E163, E164, E166, E167, E171, E175, E179, E180. Bloqueo Iafe Fama C1. El Iafe de Fama supervisará que todos los integrantes cuenten con sus equipos de protección personal. 02. El Iafe de Fama controlará que no regrese a la zona de trabajo personal que no esté en la programación. 03. El Iafe de Fama supervisará la correcta instalación de acuerdo a directrices conexas de subestaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-04-21 08:00	25-04-21 20:00	25-04-21 07:32	25-04-21 18:23
------------	-------	------------------	-----------	--------------	----------------	------------	--------------------------	-----------------------------	----------------------	---	---	------	---	---------------------------	---------	--	--	--	----------------	----------------	----------------	----------------

Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Substitución	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Palencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2021034945	Subestación	Ejecución Entesa	AEIA EDUCAL LLANQUIHUE SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA.IT	Otro Tipo de Trabajo	0	Protocolización ensayo OPAT y Teleoperación asociada, medición espectro frecuencias dirección Frutillar Norte - Aurora Medición de Niveles OPAT QP 3. Los trabajos se realizarán en la Línea Frutillar Norte - Puerto Montt C1 una vez realizado el seccionamiento. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en S/E Aurora:SW mantenimiento TROP-12 Alberto e Inmovilizado	El riesgo del trabajo es bajo.	Protocolización ensayo OPAT y Teleoperación asociada, medición espectro frecuencias dirección Frutillar Norte - Aurora Medición de Niveles OPAT QP 3. Los trabajos se realizarán en la Línea Frutillar Norte - Puerto Montt C1 una vez realizado el seccionamiento. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en S/E Aurora:SW mantenimiento TROP-12 Alberto e Inmovilizado	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 15:47	25-04-21 20:20
2021034940	Subestación	Ejecución Entesa	AEIA EDUCAL LLANQUIHUE SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA.IT	Otro Tipo de Trabajo	0	Protocolización OPAT-OP118, OPAT-OP115, OPAT-OP12. Lo anterior se realizará en las Líneas Rahue - Frutillar Norte C1 y Frutillar Norte - Puerto Montt C1. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en S/E Aurora: SW mantenimiento TROP-11 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TROP-21 Alberto e Inmovilizado.	El riesgo del trabajo es bajo.	Protocolización OPAT-OP118, OPAT-OP115, OPAT-OP12. Lo anterior se realizará en las Líneas Rahue - Frutillar Norte C1 y Frutillar Norte - Puerto Montt C1. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en S/E Aurora: SW mantenimiento TROP-11 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TROP-21 Alberto e Inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 16:21	26-04-21 03:08
2021034934	Subestación	Ejecución Entesa	AEIA EDUCAL LLANQUIHUE SpA	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA.IT	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión equipos de armario del OP11 para posterior traslado de equipos a S/E Frutillar Norte. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en S/E Aurora: SW mantenimiento TROP-11 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TMO-12 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TROP-21 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TMO-22 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TROP-11 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TMO-12 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TROP-21 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TMO-22 Alberto e Inmovilizado.	El riesgo del trabajo es bajo.	Desconexión equipos de armario del OP11 para posterior traslado de equipos a S/E Frutillar Norte. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en S/E Aurora: SW mantenimiento TROP-11 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TMO-12 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TROP-21 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TMO-22 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TROP-11 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TMO-12 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TROP-21 Alberto e Inmovilizado. SW mantenimiento TMO-22 Alberto e Inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 07:40	26-04-21 03:08
2021033557	Subestación	Ejecución Entesa	AEIA EDUCAL LLANQUIHUE SpA	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E AURORA	S/E CENTRAL AURORA E1 S/E CENTRAL AURORA E2 S/E CENTRAL AURORA E3 S/E CENTRAL AURORA E4 S/E CENTRAL AURORA E5 S/E CENTRAL AURORA E6 S/E CENTRAL AURORA E7 S/E CENTRAL AURORA E8 S/E CENTRAL AURORA E9 S/E CENTRAL AURORA E10 S/E CENTRAL AURORA E11 S/E CENTRAL AURORA E12 S/E CENTRAL AURORA E13 S/E CENTRAL AURORA E14 S/E CENTRAL AURORA E15 S/E CENTRAL AURORA E16 S/E CENTRAL AURORA E17 S/E CENTRAL AURORA E18 S/E CENTRAL AURORA E19 S/E CENTRAL AURORA E20 S/E CENTRAL AURORA E21 S/E CENTRAL AURORA E22 S/E CENTRAL AURORA E23 S/E CENTRAL AURORA E24 S/E CENTRAL AURORA E25 S/E CENTRAL AURORA E26 S/E CENTRAL AURORA E27 S/E CENTRAL AURORA E28 S/E CENTRAL AURORA E29 S/E CENTRAL AURORA E30 S/E CENTRAL AURORA E31 S/E CENTRAL AURORA E32 S/E CENTRAL AURORA E33 S/E CENTRAL AURORA E34 S/E CENTRAL AURORA E35 S/E CENTRAL AURORA E36 S/E CENTRAL AURORA E37 S/E CENTRAL AURORA E38 S/E CENTRAL AURORA E39 S/E CENTRAL AURORA E40 S/E CENTRAL AURORA E41 S/E CENTRAL AURORA E42 S/E CENTRAL AURORA E43 S/E CENTRAL AURORA E44 S/E CENTRAL AURORA E45 S/E CENTRAL AURORA E46 S/E CENTRAL AURORA E47 S/E CENTRAL AURORA E48 S/E CENTRAL AURORA E49 S/E CENTRAL AURORA E50 S/E CENTRAL AURORA E51 S/E CENTRAL AURORA E52 S/E CENTRAL AURORA E53 S/E CENTRAL AURORA E54 S/E CENTRAL AURORA E55 S/E CENTRAL AURORA E56 S/E CENTRAL AURORA E57 S/E CENTRAL AURORA E58 S/E CENTRAL AURORA E59 S/E CENTRAL AURORA E60 S/E CENTRAL AURORA E61 S/E CENTRAL AURORA E62 S/E CENTRAL AURORA E63 S/E CENTRAL AURORA E64 S/E CENTRAL AURORA E65 S/E CENTRAL AURORA E66 S/E CENTRAL AURORA E67 S/E CENTRAL AURORA E68 S/E CENTRAL AURORA E69 S/E CENTRAL AURORA E70 S/E CENTRAL AURORA E71 S/E CENTRAL AURORA E72 S/E CENTRAL AURORA E73 S/E CENTRAL AURORA E74 S/E CENTRAL AURORA E75 S/E CENTRAL AURORA E76 S/E CENTRAL AURORA E77 S/E CENTRAL AURORA E78 S/E CENTRAL AURORA E79 S/E CENTRAL AURORA E80 S/E CENTRAL AURORA E81 S/E CENTRAL AURORA E82 S/E CENTRAL AURORA E83 S/E CENTRAL AURORA E84 S/E CENTRAL AURORA E85 S/E CENTRAL AURORA E86 S/E CENTRAL AURORA E87 S/E CENTRAL AURORA E88 S/E CENTRAL AURORA E89 S/E CENTRAL AURORA E90 S/E CENTRAL AURORA E91 S/E CENTRAL AURORA E92 S/E CENTRAL AURORA E93 S/E CENTRAL AURORA E94 S/E CENTRAL AURORA E95 S/E CENTRAL AURORA E96 S/E CENTRAL AURORA E97 S/E CENTRAL AURORA E98 S/E CENTRAL AURORA E99 S/E CENTRAL AURORA E100	Otro Tipo de Trabajo	0	Seccionamiento de Línea 220 kV Rahue - Puerto Montt 1 en barra 3.C1, entre vano de Estructuras 5.502 y 5.511 E179429 Nueva S/E Frutillar Norte. Trabajos realizados por Transelco. Condiciones requeridas en S/E Aurora: Alberto 5201, 5207, 5208, 5209, 5210, 5211 y 5212 de media tensión, cerrado 8881.1.T.	El riesgo de los trabajos es bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 06:00	25-04-21 14:00	25-04-21 05:54	26-04-21 02:32	
2021028663	Ejecución Entesa	AES GSENER		Intervención	Origen Externo	Programada	S/E ANDES (AES GSENER)	BA S/E ANDES 220KV BP1 BA S/E ANDES 220KV BP2 BA S/E ANDES 220KV (BESS)	Obras Civiles	0	Proyecto Sol de Lla, Páño de conexión 220 kV: Trabajos Generales de Obras Civiles en lla.	Riesgo bajo ya que se toman medidas de seguridad	S/E Andes 220 kV: Sulfatar y No Reconectar: 25203, 25204, 25205, 25206, 25207, 25208, 25209	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 07:00	25-04-21 20:00	25-04-21 08:11	25-04-21 15:39
2021036124	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Intervención	Origen Externo	Curso Formación	S/E LA PALMA	S/E LA PALMA C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Por riesgo a la continuidad de suministro y a la instalación se requiere bloqueo de reconexión automática del interruptor S2C1 de S/E La Palma por toda y roce de emergencia.	Riesgo medio, toda de emergencia con instalación energizada		No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 10:30	25-04-21 19:30	25-04-21 10:34	25-04-21 17:20
2021036122	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Curso Formación	S/E INCAHUASI	S/E INCAHUASI	Otro Tipo de Trabajo	0	Se requiere mantener desconectada S/E Incahuasi para realizar mantenimiento al T1, DF 89HT-1 y limpieza de aislación en equipos de parte MT. Trabajo extendido sujeto a la agenda de las desconexión de CF 2021036121 y 2021036120. Se aproxima la instancia dada la dificultad de programar desconexión de la S/E Incahuasi.	Riesgo bajo, trabajos con instalaciones desconectada.		No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 09:29	25-04-21 14:00	25-04-21 09:31	25-04-21 13:19
2021036121	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Desconexión	Origen Externo	Curso Formación	S/E INCAHUASI	S/E INCAHUASI ET1	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelco según S000 de curso formato 1290 por reparación de hebra cortada en E56 en LT110KV Mantibolillo Las Compañías, se requiere la desconexión del páño 52H1 S/E Incahuasi. Con afectación de clientes finales dado que no se pueden regular sus consumos. Cbo. 52H1 Demueyo se afectan 148 clientes. Cbo. 52H2 La Higuera se afectan 1566. El resto de los clientes quedan afectados con generación local.	Sin riesgo para CSE, trabajos de emergencia a solicitud de Transelco.		Consumo Regular	CSE	ninguno			25-04-21 08:45	25-04-21 14:45	25-04-21 08:49	25-04-21 13:36
2021036120	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Desconexión	Origen Externo	Curso Formación	S/E LAS COMPAÑÍAS	S/E LAS COMPAÑÍAS	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Transelco según S000 de curso formato 1289 por reparación de hebra cortada en E56 en LT110KV Mantibolillo Las Compañías, se requiere la desconexión del páño 52H2 de S/E Las Compañías.	Sin riesgo para CSE, trabajos de emergencia a solicitud de Transelco.		No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 08:35	25-04-21 14:35	25-04-21 08:49	25-04-21 12:53
2021034992	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C3 S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C4 S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL B1 S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL B2 S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C1 S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL B72- C72	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo a los equipos de mandos de los equipos de acción, etc.	Nivel de riesgo bajo, controlado.	Para realizar estos trabajos se requiere la desconexión de la barra MT N°2 y el transformador N°2 transfundido previamente sus consumos a través de redes MT. Para otras instalaciones, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 07:00	25-04-21 15:00	25-04-21 07:30	25-04-21 15:18	
2021034848	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS ANGELES (CSE)	BA S/E LOS ANGELES 66KV	Mantenimiento preventivo	0	Preservación operacional sobre barra N°1 para realizar tareas de mantenimiento en DO.CC. 89B1.1, para tal efecto se realiza desconexión física de chuchos del desconector mediante Métrica de LUV. Mientras dura la ferra 1381 se mantendrá con reconexión bloqueada.	Riesgo medio. Farnas con LUV de acuerdo a protocolos de CSE	Riesgo medio. Farnas con LUV de acuerdo a protocolos de CSE	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 11:32	25-04-21 17:06
2021034564	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHIGUAYANTE	CHIGUAYANTE 66/24-15KV 18.7MVA.1	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo al transformador T1 de S/E Chiguayante.	Riesgo controlado, trabajos con equipos desenergizado.	La carga del Transformador T1 será regulada por el Transformador T2 de la misma S/E Chiguayante.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 07:00	25-04-21 16:00	25-04-21 07:04	25-04-21 11:25
2021034452	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Intervención	Origen Externo	Programada	S/E MONTE PATRIA	S/E MONTE PATRIA 66KV	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de TRANSELEC según S000 N° 1156, se solicita mantener abierto y NO reconectar 89B1 de S/E Monte Patria por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 09:00	25-04-21 18:00	25-04-21 09:57	25-04-21 16:10
2021034337	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS ANGELES (CSE)	BA S/E LOS ANGELES 66KV	Otro Tipo de Trabajo	0	Precaución operacional sobre barra N°2 de 66 kV debido a retiro de chuchos asociados a DO.CC. 89B4-5 por tareas de normalización de punto con temperatura.	Riesgo medio. Farnas con LUV de acuerdo a protocolos de CSE.	Riesgo medio. Farnas con LUV de acuerdo a protocolos de CSE.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 09:00	25-04-21 16:00	25-04-21 09:55	25-04-21 16:49
2021034336	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E LOS ANGELES (CSE)	S/E LOS ANGELES B4	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de páño BA de S/E Los Angeles por tareas de mantenimiento a equipos asociados a normalización de punto con temperatura en desconector de barra 89B4.1, consumo se considera transferencia de consumo a LT 66 kV Victoria - Colipulli	Riesgo medio. Farnas con LUV de acuerdo a protocolos de CSE.	Riesgo medio. Farnas con LUV de acuerdo a protocolos de CSE.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 09:00	25-04-21 16:00	25-04-21 10:22	25-04-21 16:49
2021034311	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E CHACAHUIN	S/E CHACAHUIN B1	Otro Tipo de Trabajo	0	Bloqueo de reconexión automática del interruptor 1381 asociado a la línea de 66KV Chacahuin. Anexo por mandos operacionales por apertura y cierre de desconector 89B72 y apertura de desconector 89B71 para desenergizar transformador N°1 66/15KV 13.3 MVA mandos operacionales en equipos de transmisión. (relacionado con ID 2021034108).	Riesgo controlado por parte de CSE.	El bloqueo de la reconexión automática del interruptor se utilizará solo para las mandos operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 06:30	25-04-21 18:00	25-04-21 11:05	25-04-21 15:20
2021034308	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CHACAHUIN	CHACAHUIN 66/15KV 30MVA T2	Mantenimiento preventivo	0	Se realizará mantenimiento preventivo a transformador N°2 y sobre aislación 872 y C72, la carga del transformador N°2 será transferida hacia el transformador N°1 66/15KV 13.3MVA.	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE.	Tanto como para la apertura como cierre del desconector 89B72 se requiere orden de precaución sobre la barra de 66KV.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 06:30	25-04-21 18:00	24-04-21 11:05	25-04-21 15:20
2021034098	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E PENCO	PENCO 66/24-14.4KV 30MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Se realizará cambio de posición de Tap por regulación de tensión en barra de 55KV.	Riesgo controlado, trabajos con personal regulado y equipos desconectado.	La carga será transferida por redes de MT.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 15:00	25-04-21 08:45	25-04-21 13:54
2021033706	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E TENO	S/E TENO C5	Otro Tipo de Trabajo	0	A solicitud de Despatch SASA de acuerdo a S000 N°780/2021, según requiriendo la desconexión de los Páños 52C5 y 52C2 de Cemento Bio Bio para realizar mantenimientos al interior de la planta.	Bajo nivel de riesgo	Para la cual se requiere precaución sobre el int. 52C2 de no reconectar, por la apertura de la desconexión de los B9C5-1 y B9C5-1 correspondientes a los páños C5 y C6 el cual están sujetos a la desconexión.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 16:00	25-04-21 07:44	25-04-21 17:42
2021033018	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E SAN JOAQUIN (CSE)	S/E SAN JOAQUIN (CSE) C6	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión por nuevo de trabajo en la calidad del Alimentador 13C2 Cero Grande S/E San Joaquín, en la cual se considera Cables de Poder.	Riesgo bajo durante todo el trabajo, tema planificado y controlado en terreno, no existe riesgo sobre ningún equipo.	Requerimiento a solicitud de SSMI, según S000 intersección N°3. Por tareas de nuevo proyecto de ampliación en S/E San Joaquín.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 08:00	25-04-21 18:00	25-04-21 06:40	25-04-21 16:16
2021028831	Subestación	Ejecución Entesa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TRAGUEN	TRAGUEN 66/13.8KV 3.4MVA B3	Mantenimiento preventivo	0	Desconexión transformador T1 de S/E Traguen. La anterior por tareas mantenimiento preventivo equipos primarios S/E Tragapén, Tap OFF Victoria y mantenimiento línea 66 kV Victoria Tragapén. Relacionado con solicitud 2021028832.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Desconexión transformador T1 de S/E Traguen. La anterior por tareas mantenimiento preventivo equipos primarios S/E Tragapén, Tap OFF Victoria y mantenimiento línea 66 kV Victoria Tragapén. Relacionado con solicitud 2021028832.	No tiene consumo afectado		ninguno			25-04-21 09:00	25-04-21 15:00	25-04-21 08:40	25-04-21 15:44

202208831	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TRAIGUEN	TRAIGUEN 66/13.2KV 2BMVA 2	Mantenimiento preventivo	0	Desconectar transformador T2 de 16 Traguén. La anterior por faenas mantenimiento preventivo equipos primarios S/E Traiguén, Tag Off Victoria y mantenimiento línea 66 kV Victoria-Traguen. Relacionado con solicitud 202208832.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Desconectar transformador T2 de 16 Traguén. La anterior por faenas mantenimiento preventivo equipos primarios S/E Traiguén, Tag Off Victoria y mantenimiento línea 66 kV Victoria-Traguen. Relacionado con solicitud 202208832.	No tiene consumo afectado.		ninguno	25-04-21 09:00	25-04-21 15:00	25-04-21 08:40	25-04-21 15:44
202208839	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TRAIGUEN	TRAIGUEN 66/13.2KV 2BMVA 1	Mantenimiento preventivo	0	Desconectar transformador T1 de 16 Traguén. La anterior por faenas mantenimiento preventivo equipos primarios S/E Traiguén, Tag Off Victoria y mantenimiento línea 66 kV Victoria-Traguen. Relacionado con solicitud 202208832.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Desconectar transformador T1 de 16 Traguén. La anterior por faenas mantenimiento preventivo equipos primarios S/E Traiguén, Tag Off Victoria y mantenimiento línea 66 kV Victoria-Traguen. Relacionado con solicitud 202208832.	No tiene consumo afectado.		ninguno	25-04-21 09:00	25-04-21 15:00	25-04-21 08:40	25-04-21 15:44
202208827	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E TRAIGUEN	BA S/E TRAIGUEN 13.2KV BA S/E TRAIGUEN 66KV	Mantenimiento preventivo	0	Mantenimiento preventivo a equipos primarios S/E Traiguén y mantenimiento a línea 66 kV Victoria-Traguén y Tap Off Victoria. Con pérdida de suministro a clientes Finales, Frontal: 5683 clientes en alimentador 52C2 Uruca y 1321 clientes alimentador 52C4 Galvarino, para el caso de Cadener: 329 clientes alimentador 52C1 Chulquén.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Mantenimiento preventivo a equipos primarios S/E Traiguén y mantenimiento a línea 66 kV Victoria-Traguén y Tap Off Victoria. Con pérdida de suministro a clientes Finales, Frontal: 5683 clientes en alimentador 52C2 Uruca y 1321 clientes alimentador 52C4 Galvarino, para el caso de Cadener: 329 clientes alimentador 52C1 Chulquén.	Consumo Regulado	FRONTAL COINER	ninguno	25-04-21 09:00	25-04-21 15:00	25-04-21 09:00	25-04-21 15:44
2022086123	Subestación	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSFORMADORA DE ENERGIA S.A.	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	S/E CUMBRE	BA S/E CUMBRES 220 KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	0	Revisión, medidas y ajustes de bornas en circuito secundario de transformador de potencial de barra N°2 de S/E Cumbre 220 kV, por detección de pérdida aleatoria de señal de medida del potencial de barra N°2 en equipos de control y protección de los pafos JS y 6.	Si riesgo operacional para los equipos a intervenir.	Si comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 09:00	25-04-21 17:00	25-04-21 09:53	25-04-21 11:17
2022011127	Subestación	Ejecución Exitosa	EEPA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E VOZACHAS	otras: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	0	Programación y precalificación de esquemas de protecciones de acuerdo a ECAP en sistema 1 y 2 (TS0607 y TS0631) EE ES-2019-1794-08_ECAP PHAM - Etapa 1 - SE Alto Medio 110KV	Trabajo con riesgo bajo para las personas y equipos, con alto riesgo para el servicio, se usará intervenciones de protección.	Trabajo a realizar por personal especialista de AES-gener, bajo la supervisión de personal EEPA, comprometerse a la adecuación de esquemas de protecciones por incorporación de proyecto PHAM	No tiene consumo afectado	anexo_antecedentes_a_heriores		25-04-21 01:00	25-04-21 08:00	25-04-21 01:18	25-04-21 06:53
2022030886	Subestación	Ejecución Exitosa	ELECTRICALCAN	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E CENTRAL LICAN	CENTRAL LICAN 110-66/13.2KV 18/22 5MVA	Otro Tipo de Trabajo	0	Cambio de ajuste de sobrecorriente, pruebas de inyección (secuencia a los red de protección asociadas al sistema 1 y sistema 2 del transformador de poder. Este trabajo se realizará para completar lo indicado en el ECAP del proyecto NU057 de Central El Mucho.	Cambio de ajuste de sobrecorriente, pruebas de inyección (secuencia a los red de protección asociadas al sistema 1 y sistema 2 del transformador de poder. Este trabajo se realizará para completar lo indicado en el ECAP del proyecto NU057 de Central El Mucho.	Cambio de ajuste de sobrecorriente, pruebas de inyección (secuencia a los red de protección asociadas al sistema 1 y sistema 2 del transformador de poder. Este trabajo se realizará con la central fuera de servicio debido a la solicitud de desconexión solicitada por STS WMS102103848 y W2021032877	No tiene consumo afectado	protocolo_de_pruebas		25-04-21 09:30	25-04-21 18:00	25-04-21 11:52	25-04-21 20:33
2022050509	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E FLORDA		Otro Tipo de Trabajo	0	Se realiza el mantenimiento preventivo a UTR SIEMENS SCADA, UTR ELIOP SCADA y UTR SIEMENS PRRS.	No presenta riesgos para el sistema	Trabajos provocan pérdida de comunicación entre la subestación y el centro de control por 30 minutos, durante la ventana de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 09:00	25-04-21 18:00	25-04-21 09:05	25-04-21 11:03
2022033664	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E RUNGUE	S/E RUNGUE C1 S/E RUNGUE	Otro Tipo de Trabajo	0	Operaciones de chequeo por trabajos en circuito 44 kV N°1 y 2 Las Vegas - Rungue, por Trabajos de Chulquén y Mantenimiento a Desconectar lado línea en Subestación Cálcul.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 09:00	25-04-21 12:00	25-04-21 05:59	25-04-21 13:23
2022033663	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CALEU	S/E CALEU C1	Otro Tipo de Trabajo	0	Operaciones de chequeo por trabajos en circuito 44 kV N°1 y 2 Las Vegas - Rungue, por Trabajos de Chulquén y Mantenimiento a Desconectar lado línea en Subestación Cálcul.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 09:00	25-04-21 12:00	25-04-21 05:59	25-04-21 13:23
2022030943	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS ALMENDROS	S/E LOS ALMENDROS H0 S/E LOS ALMENDROS H2 S/E LOS ALMENDROS H3 S/E LOS ALMENDROS H4 S/E LOS ALMENDROS H4 S/E LOS ALMENDROS H1 S/E LOS ALMENDROS H2 S/E LOS ALMENDROS H7 S/E LOS ALMENDROS HT1 S/E LOS ALMENDROS HT1 S/E LOS ALMENDROS 220KV S/E LOS ALMENDROS S/E LOS ALMENDROS 112 S/E LOS ALMENDROS 2121N	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de Aislación en Alta Tensión con líneas energizadas	Riesgo de operación de elemento en lavado.	Frete a una operación automática, ENEL recomendará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 15:00	25-04-21 19:00	25-04-21 13:34	25-04-21 14:59
2022030592	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LO ESPEJO	S/E LO ESPEJO A1-1 S/E LO ESPEJO A2-2 S/E LO ESPEJO A3-2 S/E LO ESPEJO A3-2 S/E PANAMERICANA CT1 S/E PANAMERICANA HT2 S/E PANAMERICANA CT2 S/E PANAMERICANA H4 S/E PANAMERICANA C8 S/E PANAMERICANA C51 S/E PANAMERICANA C1 S/E PANAMERICANA C2 S/E PANAMERICANA C3 S/E PANAMERICANA C4 S/E PANAMERICANA C5 S/E PANAMERICANA C7 S/E PANAMERICANA C8 S/E PANAMERICANA C9 S/E PANAMERICANA S/E PANAMERICANA HT4 S/E PANAMERICANA H1 S/E PANAMERICANA H2 S/E PANAMERICANA HT3 (En Revisión) S/E PANAMERICANA CT3 (En Revisión) S/E PANAMERICANA CT31 (En Revisión) S/E PANAMERICANA CT32 (En Revisión) S/E PANAMERICANA C14 (En Revisión) S/E PANAMERICANA C17 (En Revisión) S/E PANAMERICANA C8 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de Aislación en Media y Alta Tensión con líneas energizadas	Riesgo de operación de elemento en lavado.	Frete a una operación automática, ENEL recomendará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 09:00	25-04-21 13:00	25-04-21 08:44	25-04-21 16:38
2022030591	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL DISTRIBUCIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PANAMERICANA	S/E PANAMERICANA C7 S/E PANAMERICANA C8 S/E PANAMERICANA C9 S/E PANAMERICANA S/E PANAMERICANA HT4 S/E PANAMERICANA H1 S/E PANAMERICANA H2 S/E PANAMERICANA HT3 (En Revisión) S/E PANAMERICANA CT3 (En Revisión) S/E PANAMERICANA CT31 (En Revisión) S/E PANAMERICANA CT32 (En Revisión) S/E PANAMERICANA C14 (En Revisión) S/E PANAMERICANA C17 (En Revisión) S/E PANAMERICANA C8 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de Aislación en Media y Alta Tensión con líneas energizadas	Riesgo de operación de elemento en lavado.	Frete a una operación automática, ENEL recomendará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional. Se deshabilita la Transmisión automática en 110 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 09:00	25-04-21 13:00	25-04-21 08:44	25-04-21 10:38
2022033525	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E MULCHEN	S/E MULCHEN 17	Lavado de Aislación	0	No recomendar E327, por trabajos programados de Fast Green Power. Lavado de aislación a equipos energizados de SE 220KV Parque Edico Renasco, línea 220KV Parque Edico Renasco - Mulchen y paflo 17 de SE Mulchen.	Nivel de riesgo bajo. De acuerdo a las normas de seguridad.	No recomendar E327, por trabajos programados de Fast Green Power. Lavado de aislación a equipos energizados de SE 220KV Parque Edico Renasco, línea 220KV Parque Edico Renasco - Mulchen y paflo 17 de SE Mulchen.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 09:00	25-04-21 19:00	25-04-21 09:01	25-04-21 16:16
2022030944	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E LOS ALMENDROS	BA S/E LOS ALMENDROS 220KV B1 BA S/E LOS ALMENDROS 220KV B2 BA S/E LOS ALMENDROS 220KV BA1 BA S/E LOS ALMENDROS 220KV BA2 BA S/E LOS ALMENDROS 110KV BP1 BA S/E LOS ALMENDROS 110KV BA3 BA S/E PANAMERICANA 110KV BP1 BA S/E PANAMERICANA 110KV BP2 BA S/E PANAMERICANA 12KV BP1 BA S/E PANAMERICANA 12KV BP2 BA S/E PANAMERICANA 12KV BP4 BA S/E PANAMERICANA 12KV BP3 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de Aislación en Alta Tensión con líneas energizadas en la Subestación	Riesgo de operación de elemento en lavado.	Frete a una operación automática, ENEL recomendará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 15:00	25-04-21 19:00	25-04-21 13:34	25-04-21 14:59
2022030593	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E PANAMERICANA	BA S/E PANAMERICANA 12KV BP1 BA S/E PANAMERICANA 12KV BP2 BA S/E PANAMERICANA 12KV BP4 BA S/E PANAMERICANA 12KV BP3 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	0	Lavado de Aislación en Media y Alta Tensión con líneas energizadas en la Subestación	Riesgo de operación de elemento en lavado.	Frete a una operación automática, ENEL recomendará solo previa coordinación con el Coordinador Eléctrico Nacional. Mientras duran los trabajos se deshabilita la TT/AA 110 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 09:00	25-04-21 13:00	25-04-21 08:44	25-04-21 10:38
2022034193	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E EL SALTO	EL SALTO 220/110/34.5KV 400MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a Desconectarlos 220,110 y 34,5 kV asociados a la los Unidades 5 y 7 de el transformador 220/110 kV N°2. Mantenimiento a Cambiador de Tapa bajo carga de Unidad N° y 6.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio. Se desconectará el Autotransformador 220/110 kV N°2 y la Unidad N°7 en Reserva.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 04:00	25-04-21 19:00	25-04-21 03:53	25-04-21 19:03
2022033691	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CALEU	CALEU 23/12-6.93KV 3MVA RESERVA 1 8	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a Desconectar lado línea en Subestación Calcu.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 06:00	25-04-21 12:00	25-04-21 05:59	25-04-21 13:23
2022033690	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CALEU	CALEU 44/20KV 3MVA RESERVA 1A	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a Desconectar lado línea en Subestación Calcu.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 06:00	25-04-21 12:00	25-04-21 05:59	25-04-21 13:23
2022033689	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL TRANSMISIÓN CHILE	Desconexión	Origen Interno	Programada	S/E CALEU	CALEU 44/21.5KV 3.5MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	0	Mantenimiento a Desconectar lado línea en Subestación Calcu.	No presenta riesgos para el sistema.	Se informa al Coordinador Eléctrico la indisponibilidad del elemento indicado. Se informará la desconexión del elemento y posteriormente realizados los trabajos la normalización del servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 06:00	25-04-21 12:00	25-04-21 05:59	25-04-21 13:23
2022034363	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE	Desconexión	Origen Externo	Programada	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR	S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E12 (En Revisión) S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E22 (En Revisión) S/E NUEVA PAN DE AZÚCAR E23VC1 (En Revisión)	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de Puesta en Servicio SVC Nueva Pan de Azúcar. Trabajos asociados a solicitud N°2021094361. Prueba de Post comisionamiento correspondiente a TEST 4-6 Inspección visual del SVC 1. Se desconectar y abrirán todos los equipos asociados a SVC para realizar inspección según protocolo. Al finalizar los trabajos, se energizará el TB-3 para alimentar los SDA.	No hay riesgos asociados	Para realizar los trabajos se requerirán las siguientes condiciones en VE Nueva Pan de Azúcar: Interruptor 52K3 abierto y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K2-1 abierto y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K2-2 abierto y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K2-17 cerrado y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K2-27 cerrado y a disposición de jefe de Faena. Interruptor 52K3 abierto y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K3-1 abierto y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K3-2 abierto y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K3-3 abierto y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K3-4 abierto y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K3-5 abierto y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K3-17-1 cerrado y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K3-17-2 cerrado y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K3-27 cerrado y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K3-27 cerrado y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K3-37 cerrado y a disposición de jefe de Faena. Interruptores 52K12-1 abierto y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K12-1 abierto y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K12-17 cerrado y a disposición de jefe de Faena. Interruptores 52K22-1 abierto y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K22-1 abierto y a disposición de jefe de Faena. Desconectar 89K22-17 cerrado y a disposición de jefe de Faena.	No tiene consumo afectado		ninguno	25-04-21 09:00	25-04-21 06:00	25-04-21 01:31	25-04-21 09:55

[illegible]

2021032961	Subestación	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	S/E DON ANTONIO [En_Revisión] S/E DON ANTONIO E2 [En_Revisión] S/E DON ANTONIO E3 [En_Revisión] S/E DON ANTONIO E4 [En_Revisión] S/E DON ANTONIO E5 [En_Revisión] S/E DON ANTONIO E6 [En_Revisión] S/E DON ANTONIO E21 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	0	Engrase y puesta en servicio de barra y cables MT-1 de 33 kV de Subestación Don Antonio. Condiciones requeridas en S/E Don Antonio a disposición de jefe de faena 52321, 52320, 5261, 5262, 5263, 5264, 5265, 5267, 5268. Trabajo visto considera la energización y monitoreo de los equipos en vacío sin inyección de energía al SEN.	El riesgo del trabajo.	Engrase y puesta en servicio de barra y cables MT-1 de 33 kV de Subestación Don Antonio. Condiciones requeridas en S/E Don Antonio a disposición de jefe de faena 52321, 52320, 5261, 5262, 5263, 5264, 5265, 5267, 5268. Trabajo visto considera la energización y monitoreo de los equipos en vacío y no considera inyección de energía al SEN.	No tiene consumo afectado	ninguno				25-04-21 00:00	25-04-21 23:59	25-04-21 00:00	26-04-21 00:00		
Número	Tipo	Estado	Empresa	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	Central	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Pre	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2021033558	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ALIA EDUCAL LANGUINUE SpA	Desconexión	Origen Externo	Programada	PE AURORA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Seccionamiento de Línea 220 kV Rahue - Puerto Montt 1 en torre 1 C.I, entre vano de Estructuras 5130 y 5111 527M25 Nueva S/E Frutillar Norte). Trabajos realizados por Transco. Condiciones requeridas: PE Aurora fuera de servicio.	El riesgo del trabajo es bajo.	Seccionamiento de Línea 220 kV Rahue - Puerto Montt 1 en torre 1 C.I, entre vano de Estructuras 5130 y 5111 527M25 Nueva S/E Frutillar Norte). Trabajos realizados por Transco. Condiciones requeridas: PE Aurora fuera de servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno	ORO (Unidad desconectada con Restricción Operativa)			25-04-21 06:00	25-04-21 14:00	25-04-21 05:54	26-04-21 02:32
2021033267	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CAPULLO	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP CAPULLO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la central Capullu, por trabajos de STS en S/E Antifilanca, correspondiente a la desconexión de Banco de autotransformadores 220/110/23 kV 60 MVA 4 de la S/E Antifilanca por faenas de Mantenimiento Preventivo a ATR. Solicitudes asociadas de STS N° 2021032848.	El riesgo del trabajo es bajo, debido a que las instalaciones se encuentran desconectadas.	Desconexión de la central Capullu, por trabajos de STS en S/E Antifilanca, correspondiente a la desconexión de Banco de autotransformadores 220/110/23 kV 60 MVA 4 de la S/E Antifilanca, desconexión que desconecta la S/E Copihue, punto de conexión de la central Capullu. Solicitudes asociadas de STS N° 2021032848.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			25-04-21 08:00	25-04-21 19:00	25-04-21 07:57	25-04-21 21:28
2021032889	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COCHRANE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER COCHRANE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	150	Se requiere realizar mediciones de Material Particulado en Chimenea Cochane	Se tomarán los registros necesarios para realizar los trabajos de forma segura	Envío unidades de Cochane generado sobre 250 MW. SSC deshabilitados mientras duren las mediciones.	No tiene consumo afectado		ninguno	SP (Unidad con limitación de programación)			25-04-21 18:00	26-04-21 03:00	25-04-21 18:01	26-04-21 00:31
2021033374	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COMASA	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER LAUTARO	TER LAUTARO U1	Otro Tipo de Trabajo	0	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor, se indica que el riesgo es: Riesgo Bajo	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor	Mantenimiento Sistema Transporte Biomasa Mantenimiento Hogar y Parillas Mantenimiento Ventiladores Calera Mantenimiento Filtro de Mangas Mantenimiento Generador a Gases Eléctricos y Neutros.	No tiene consumo afectado		ninguno	NM (Mantenimiento Mayor)			25-04-21 07:00	29-04-21 12:00	25-04-21 05:49	01-05-21 03:58
2021024131	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CUMBRES S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP CUMBRES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la Central Cumbres por trabajos de STS en S/E Antifilanca. Desconexión de Banco de Autotransformadores 220/110/23 kV 80 MVA 4 de S/E Antifilanca por faenas de Mantenimiento Preventivo a ATR correspondiente a: Pruebas Eléctricas a Cables de ATR 220/110 kV S/E Antifilanca y Reemplazo de Cable Aislado de Terciario y Neutro de Banco ATR S/E Antifilanca. Solicitudes asociadas de STS: 2021032848 y 2021032877.	Desconexión de la Central Cumbres por trabajos de STS en S/E Antifilanca. Desconexión de Banco de Autotransformadores 220/110/23 kV 80 MVA 4 de S/E Antifilanca por faenas de Mantenimiento Preventivo a ATR correspondiente a: Pruebas Eléctricas a Cables de ATR 220/110 kV S/E Antifilanca y Reemplazo de Cable Aislado de Terciario y Neutro de Banco ATR S/E Antifilanca. Solicitudes asociadas de STS: 2021032848 y 2021032877.	Desconexión de la Central Cumbres por trabajos de STS en S/E Antifilanca	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			25-04-21 09:00	25-04-21 19:00	25-04-21 08:05	25-04-21 20:54
2021033320	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA CAMPICHE	Intervención	Origen Interno	Programada	TER CAMPICHE	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	170	Se requiere la unidad en 170 MW para realizar prueba de válvula de turbina.	Se tomarán las medidas para realizar el trabajo de forma segura	No tiene consumo afectado			SP (Unidad con limitación de programación)			25-04-21 13:00	25-04-21 16:00	25-04-21 12:56	25-04-21 16:00	
2021026321	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ELÉCTRICA LICÁN	Desconexión	Origen Interno	Programada	HP LICÁN	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de Central Licán, por trabajos externos a grandes de empresa STS en S/E Antifilanca bajo SD 2021013848 SD 2021033877 y SDO1 595	El riesgo es bajo porque es una desconexión por solicitud externa por parte de STS, faenas propias a desconectar en S/E Antifilanca bajo la SD 2021033848, SD 2021033877 y SDO1 595, ésta solicitud como condición Central Licán fuera de servicio	Por faenas propias se STS en S/E Antifilanca bajo la SD 2021033848, SD 2021033877 y SDO1 595, ésta solicitud como condición Central Licán fuera de servicio	No tiene consumo afectado		ninguno	SP (Unidad con limitación parcial)			25-04-21 09:00	25-04-21 19:00	25-04-21 09:33	25-04-21 20:11
2021035621	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE	Desconexión	Origen Externo	Curso Foroso	PPV LA SILLA	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión a solicitud de Transco de línea 230V Papayales - La Silla y PPV La Silla, por trabajos de curva forosa en línea 130V Matencillo - La Compañía. Reparación de conductor con hebras cortadas estructura 56.	Nivel de riesgo bajo. De acuerdo a las normas de seguridad.	Desconexión a solicitud de Transco de línea 230V Papayales - La Silla y PPV La Silla, por trabajos de curva forosa en línea 130V Matencillo - La Compañía. Reparación de conductor con hebras cortadas estructura 56.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Forzada)			25-04-21 08:00	25-04-21 14:00	25-04-21 08:30	25-04-21 13:46
2021036128	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Curso Foroso	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	45	Baja la generación a mínimo técnico con SSC, para efectuar reparación de rotura en ductor sistema FGD Unidad Guacolda 3	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Se debe intervenir para reparar rotura en ductor sistema FGD Unidad Guacolda 3 para normalizar operación normal de la Unidad. Unidad de ajuste a mínimo técnico y sin opción a dar SSC mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	SP (Unidad con limitación parcial)			25-04-21 11:30	25-04-21 23:59	25-04-21 11:30	25-04-21 16:32
2021020960	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U3	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de válvulas de turbina. Servicios complementarios indisponibles durante la prueba	Prueba operacional rutinaria, con supervisión presente y procedimientos	Pruebas de válvulas de turbina. Servicios complementarios indisponibles durante la prueba. Unidad en 75 MW tipo	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			25-04-21 09:00	25-04-21 12:00	25-04-21 09:05	25-04-21 10:56
2021020975	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER GUACOLDA	TER GUACOLDA U2	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de válvulas de turbina. Servicios complementarios indisponibles durante la prueba	Prueba operacional rutinaria, con supervisión presente y procedimientos	Pruebas de válvulas de turbina. Servicios complementarios indisponibles durante la prueba. Unidad en 75 MW tipo	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			25-04-21 13:00	25-04-21 16:00	25-04-21 13:00	25-04-21 14:40
2021031242	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORDOLECTRICAS LAS JUNTAS S.A.	Intervención	Origen Interno	Programada	HP ALLIN [En_Revisión]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	7	Primera energización central Allin y S/E Las Juntas	Primera energización central Allin y S/E Las Juntas	Primera energización central Allin y S/E Las Juntas	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)			25-04-21 08:00	25-04-21 20:00	25-04-21 17:20	26-04-21 18:16
2021026187	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORDONERSUR S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP MC2	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la central MC1, por trabajos de STS en S/E Antifilanca Desconexión de Banco de autotransformadores 220/110/23 kV 60MVA 4 de S/E Antifilanca por faenas de mantenimiento preventivo. Solicitudes asociadas de STS: 2021032848 y 2021032887	Desconexión de la central MC2, por trabajos de STS en S/E Antifilanca Desconexión de Banco de autotransformadores 220/110/23 kV 60MVA 4 de S/E Antifilanca por faenas de mantenimiento preventivo. Solicitudes asociadas de STS: 2021032848 y 2021032887	Desconexión de Banco de autotransformadores 220/110/23 kV 60MVA 4 de S/E Antifilanca por faenas de mantenimiento preventivo. Solicitudes asociadas de STS: 2021032848 y 2021032887	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			25-04-21 09:00	25-04-21 19:00	25-04-21 08:05	25-04-21 22:26
2021026186	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORDONERSUR S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP MC1	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Trabajos de STS que dejen sin energía a la Central MC1	Desconexión de la central MC1, por trabajos de STS en S/E Antifilanca Desconexión de Banco de autotransformadores 220/110/23 kV 60MVA 4 de S/E Antifilanca por faenas de mantenimiento preventivo. Solicitudes asociadas de STS: 2021032848 y 2021032887	Desconexión de Banco de autotransformadores 220/110/23 kV 60MVA 4 de S/E Antifilanca por faenas de mantenimiento preventivo. Solicitudes asociadas de STS: 2021032848 y 2021032887	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			25-04-21 08:00	25-04-21 19:00	25-04-21 08:05	25-04-21 21:57
2021024137	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORDOMOCHO SA	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP MOCHO	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la Central El Mocho por trabajos de STS en S/E Antifilanca. Desconexión de Banco de Autotransformadores 220/110/23 kV 60 MVA 4 de S/E Antifilanca por faenas de Mantenimiento Preventivo a ATR correspondiente a: Pruebas Eléctricas a Cables de ATR 220/110 kV S/E Antifilanca y Reemplazo de Cable Aislado de Terciario y Neutro de Banco ATR S/E Antifilanca. Solicitudes asociadas de STS: 2021032848 y 2021032877	Desconexión de la Central El Mocho por trabajos de STS en S/E Antifilanca. Desconexión de Banco de Autotransformadores 220/110/23 kV 60 MVA 4 de S/E Antifilanca por faenas de Mantenimiento Preventivo a ATR correspondiente a: Pruebas Eléctricas a Cables de ATR 220/110 kV S/E Antifilanca y Reemplazo de Cable Aislado de Terciario y Neutro de Banco ATR S/E Antifilanca. Solicitudes asociadas de STS: 2021032848 y 2021032877	Desconexión de la Central El Mocho por trabajos de STS en S/E Antifilanca	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			25-04-21 09:00	25-04-21 19:00	25-04-21 08:05	25-04-21 20:54
2021024142	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORDOPALMAR S.A.	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP PALMAR	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la Central Palmer por trabajos de STS en S/E Antifilanca. Desconexión de Banco de Autotransformadores 220/110/23 kV 60 MVA 4 de S/E Antifilanca por faenas de Mantenimiento Preventivo a ATR correspondiente a: Pruebas Eléctricas a Cables de ATR 220/110 kV S/E Antifilanca y Reemplazo de Cable Aislado de Terciario y Neutro de Banco ATR S/E Antifilanca. Solicitudes asociadas de STS: 2021032848 y 2021032877	Desconexión de la Central Palmer por trabajos de STS en S/E Antifilanca. Desconexión de Banco de Autotransformadores 220/110/23 kV 60 MVA 4 de S/E Antifilanca por faenas de Mantenimiento Preventivo a ATR correspondiente a: Pruebas Eléctricas a Cables de ATR 220/110 kV S/E Antifilanca y Reemplazo de Cable Aislado de Terciario y Neutro de Banco ATR S/E Antifilanca. Solicitudes asociadas de STS: 2021032848 y 2021032877	Desconexión de Central por trabajos de STS en S/E Antifilanca.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			25-04-21 09:00	25-04-21 19:00	25-04-21 08:05	25-04-21 20:54
2021033564	Central Generadora	Ejecución Exitosa	INACAL S.A.	Desconexión	Origen Interno	Programada	TER CEMENTOS BIO BIO CENTRO	CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Desconexión de la central por trabajos de mantenimiento en Switchgear 13,8 kV de la planta cemento Bio Bio.	Riesgo controlado faenas se realizarán con instalaciones desconectadas.	Faenas Coordinadas con Central Cemento Bio Bio, COE y STS. SDO1 2 CBE registro interno STS).	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			25-04-21 08:00	25-04-21 16:00	25-04-21 07:38	25-04-21 18:00	
2021033252	Central Generadora	Ejecución Exitosa	LA LEONERA	Desconexión	Origen Externo	Programada	HP PUELFU	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	0	Desconexión de la central Puelifu, por trabajos de STS en S/E Antifilanca, correspondiente a la desconexión de Banco de autotransformadores 220/110/23 kV 60 MVA 4 de la S/E Antifilanca por faenas de Mantenimiento Preventivo a ATR. Solicitudes asociadas de STS N° 2021032848.	El riesgo del trabajo es bajo, debido a que las instalaciones se encuentran desconectadas. Asimismo se realizarán los análisis de riesgo pertinentes.	Desconexión de la central Puelifu, por trabajos de STS en S/E Antifilanca, correspondiente a la desconexión de Banco de autotransformadores 220/110/23 kV 60 MVA 4 de la S/E Antifilanca, desconexión que desconecta la S/E Copihue, punto de conexión de la central Puelifu. Solicitudes asociadas de STS N° 2021032848.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)			25-04-21 08:00	25-04-21 19:00	25-04-21 08:24	25-04-21 20:50
2021026781	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PE SAN GABRIEL SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	69	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán mandadoras de equipos de Medio o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del PE San Gabriel para medición de ruido.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			25-04-21 09:00	25-04-21 10:00	25-04-21 08:56	25-04-21 10:00
2021026782	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PE SAN GABRIEL SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	PE SAN GABRIEL	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	69	Mediciones para establecer el ruido de fondo sin proyecto (ruido base). Mediciones solicitadas por autoridad ambiental.	Trabajos de bajo riesgo ya que no se realizarán mandadoras de equipos de Medio o Alta Tensión, solo se realizará la detección de unidades.	Se detendrán aerogeneradores del PE San Gabriel para medición de ruido.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)			25-04-21 01:00	25-04-21 02:00	25-04-21 00:48	25-04-21 01:50
2021034289	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	TER PAJONALES	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	100	Pruebas operacionales con carga variable hasta 25 MW, para la verificación del correcto funcionamiento de la central, siendo operada de manera remota desde centro de control en Santiago.	No existen riesgos asociados a estos trabajos.	La central se encuentra 100% disponible para el S en caso de ser requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)			25-04-21 07:00	25-04-21 23:00	25-04-21 18:09	25-04-21 19:13
2021033905	Central Generadora	Ejecución Exitosa	TSGF SpA	Intervención	Origen Interno	Programada	PPV SANTA ISABEL [En_Revisión]	CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	158,75	Engrase, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de centro de transformación del POUT 1 PPV Santa Isabel. Condiciones requeridas: Equipos a disposición de jefe de faena. Pruebas consideren inyección de energía al SEN. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial.	El riesgo del trabajo es bajo.	Engrase, comisionamiento y pruebas de puesta en servicio de centro de transformación del POUT 1 PPV Santa Isabel. Condiciones requeridas: Equipos a disposición de jefe de faena. Pruebas consideren inyección de energía al SEN. Instalaciones permanecerán en pruebas hasta que se finalicen todas las actividades y pruebas necesarias para la entrada en operación comercial.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)			25-04-21 00:00	25-04-21 23:59	25-04-21 00:00	26-04-21 00:00

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en la plataforma del
Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Chilquinta Energía S.A. y Colbún
Transmisión S.A.

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-04-2021 12:40

Finalizado

Número:

2021001212

Solicitante:

COLBUN

Empresa:

COLBUN

Tipo de Origen:

Interno

Línea:

ESPERANZA - ACONCAGUA 110KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1

Nombre : TAP LOS MAQUIS - ACONCAGUA 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25/04/2021 11:35

Fecha Normaliza : 25/04/2021 18:00

Protección : 21/21N

Interruptor : 52 H3

Consumo : 0

Comentario : Causa en investigación

Tipo: secciones_tramos - TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1

Nombre : TAP SAN FELIPE - TAP SAN RAFAEL 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25/04/2021 11:35

Fecha Normaliza : 25/04/2021 18:00

Protección : 21/21N

Interruptor : 52 H3

Consumo : 0

Comentario : Causa en investigación

Tipo: secciones_tramos - TAP SAN RAFAEL - TAP LOS MAQUIS 110KV C1

Nombre : TAP SAN RAFAEL - TAP LOS MAQUIS 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25/04/2021 11:35

Fecha Normaliza : 25/04/2021 18:00

Protección : 21/21N

Interruptor : 52 H3

Consumo : 0

Comentario : Causa en investigación

Tipo: secciones_tramos - ESPERANZA - TAP F CHAGRES 110KV C1

Nombre : ESPERANZA - TAP F CHAGRES 110KV C1

Fecha Perturbacion : 25/04/2021 11:35

Fecha Normaliza : 25/04/2021 18:00
Protección : 21/21N
Interruptor : 52 H3
Consumo : 0
Comentario : Causa en investigación

Tipo: secciones_tramos - TAP CHAGRES - TAP SAN FELIPE 110KV C1
Nombre : TAP CHAGRES - TAP SAN FELIPE 110KV C1
Fecha Perturbacion : 25/04/2021 11:35
Fecha Normaliza : 25/04/2021 18:00
Protección : 21/21N
Interruptor : 52 H3
Consumo : 0
Comentario : Causa en investigación

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Causa en investigación

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Causa en investigación
-Elemento: Causa en investigación
-Fenómeno Eléctrico: Causa en investigación
-Operación de los interruptores: Causa en investigación

Observaciones:

-Observaciones: Falla en línea Aconcagua - Esperanza 110 Kv (cto N°1), abren interruptores 52H3 S/E Aconcagua y 52H3 en S/E Los Maquis, operación de protección de Distancia 21/21N, se investiga la causa.
-Acciones Inmediatas: Causa en investigación
-Hechos Sucidos: Causa en investigación
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Causa en investigación
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Causa en investigación

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-04-2021 11:35

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-04-2021 18:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-04-2021 14:31

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF202104251135, LT Esperanza - Aconcagua 110kV.pdf (/informe_fallas/download_file/60859b8bad651f4ac62ce5fc/IF202104251135, LT Esperanza - Aconcagua 110kV.pdf)	03/05/2021 09:15:16

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-04-2021 16:10

Finalizado

Número:

2021001217

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN FELIPE

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN FELIPE 115/13.2KV 50MVA 1

Nombre : SAN FELIPE 115/13.2KV 50MVA 1

Fecha Perturbacion : 25-04-2021 11:35

Fecha Normaliza : 25-04-2021 11:36

Protección : Bajo Voltaje

Interruptor : .

Consumo : 6.11 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Calle Larga

Rinconada

San Felipe

Putando

Santa Maria

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

- Fenómeno Físico:** Origen no determinado.
- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** .
- Elemento:** .
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** Queda sin suministro arranque 110 kV afectando los consumos del TR-1 110/12 kV , producto de la O.A LT 110 kV Aconcagua-Esperanza cto n°1.
- Acciones Inmediatas:** Coordinación con CEN y Colbun.
- Hechos Sucidos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA / Perd. Estm. de Potencia: 6.11 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 25897

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-04-2021 11:35

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-04-2021 11:36

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-04-2021 11:36

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 25-04-2021 16:24

Finalizado

Número:

2021001218

Solicitante:

Despacho Transmisión

Empresa:

CHILQUINTA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E SAN RAFAEL (CHILQUINTA)

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - SAN RAFAEL 110/12KV 25MVA 1

Nombre : SAN RAFAEL 110/12KV 25MVA 1

Fecha Perturbacion : 25-04-2021 11:35

Fecha Normaliza : 25-04-2021 11:38

Protección : Bajo Voltaje

Interruptor : .

Consumo : 7.3 MW

Comentario : .

Tipo: transformadores2d - SAN RAFAEL 110/23 KV 30MVA 3

Nombre : SAN RAFAEL 110/23 KV 30MVA 3

Fecha Perturbacion : 25-04-2021 11:35

Fecha Normaliza : 25-04-2021 11:38

Protección : Bajo Voltaje

Interruptor : .

Consumo : 3 MW

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Valparaíso

Comuna

Los Andes

Calle Larga

Rinconada

San Esteban

San Felipe

Santa Maria

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Secundaria

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Queda sin suministro arranque 110 kV afectando los consumos del TR-1 110/12 kV y TR-3 110/23 kV , producto de la O.A LT 110 kV Aconcagua-Esperanza cto n°1.

-Acciones Inmediatas: Coordinación con CEN y Colbún.

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CHILQUINTA / Perd. Estm. de Potencia: 10.3 / Región : Valparaíso / Clientes Afectados: 35193

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

25-04-2021 11:35

Fecha / Hora Estimada Retorno:

25-04-2021 11:38

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

25-04-2021 11:38

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

ANEXO N°6

Otros antecedentes enviados por la empresa Colbún Transmisión S.A.

	INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 1 de 29

INFORME DE FALLA

FECHA DE ENTREGA DEL INFORME: **Viernes 30 de abril de 2021.**

PROPIETARIO: **COLBÚN TRANSMISIÓN S.A.**

RUT: **76.218.856-2**

REPRESENTANTE LEGAL: **Luis Alfonso Le-Fort Pizarro.**

DIRECCIÓN: **Av. Apoquindo N°4775, piso 11, Las Condes.**

IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO FALLADO: **LT 1x110kV Esperanza – Aconcagua.**

FECHA Y HORA DE INICIO DE LA FALLA: **Domingo 25 de abril, a las 11:35 hrs**

FENÓMENO FÍSICO: **ARB1**

FENÓMENO ELÉCTRICO: **DI21**

REITERACIÓN: **SI**

N° DE REITERACIÓN: **1**

EAF REITERACIÓN: **EAF 059-2020**

CANTIDAD DE FALLAS: **3**

EAF CANTIDAD DE FALLAS: **EAF 429-2019; EAF 059-2020; EAF 136-2020**

TIPO DE UBICACIÓN: **Rural**

COMUNA: **05301**

PROPUESTA DEL ORIGEN DE LA FALLA: **Interna**

1. IDENTIFICACIÓN DEL ELEMENTO O EQUIPO FALLADO

NOMBRE INSTALACIÓN FALLADA: **LT 1x110kV Esperanza – Aconcagua,
LT012-----T011**

TIPO DE INSTALACIÓN: **Línea.**

TENSIÓN NOMINAL: **110kV.**

SEGMENTO: **Tz.**

TIPO DE ELEMENTO ELÉCTRICO FALLADO: **Conductor.**

ELEMENTO U EQUIPO FALLADO: **Conductor.**

	INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 2 de 29

2. DESCRIPCIÓN DE LAS CONFIGURACIONES EN LOS MOMENTOS PREVIOS Y POSTERIORES A LA FALLA.

Momentos previos a la desconexión de la LT 1x110kV Esperanza – Aconcagua, esta se encontraba en servicio normal.

La configuración de los interruptores previo al evento era la siguiente:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52H1	Esperanza	Abierto
52H3	Los Maquis	Cerrado
52H3	Aconcagua	Cerrado

Luego del evento, la configuración de los interruptores era la siguiente:

<u>Interruptor</u>	<u>S/E</u>	<u>Estado</u>
52H1	Esperanza	Abierto
52H3	Los Maquis	Abierto
52H3	Aconcagua	Abierto

Al momento de la falla no se realizaban trabajos ni mantenimientos en las instalaciones afectadas bajo la responsabilidad de Colbún Transmisión SA.

Las condiciones climáticas en la zona eran estables.

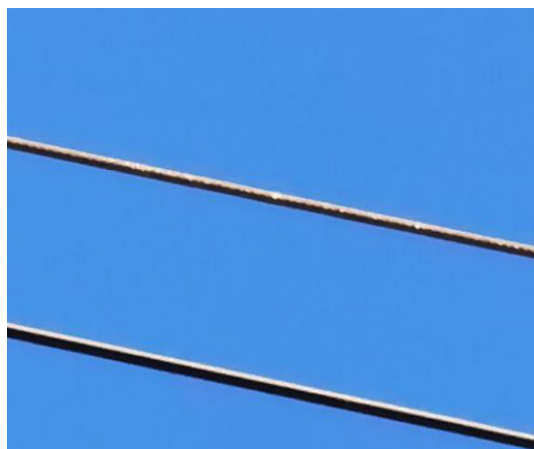
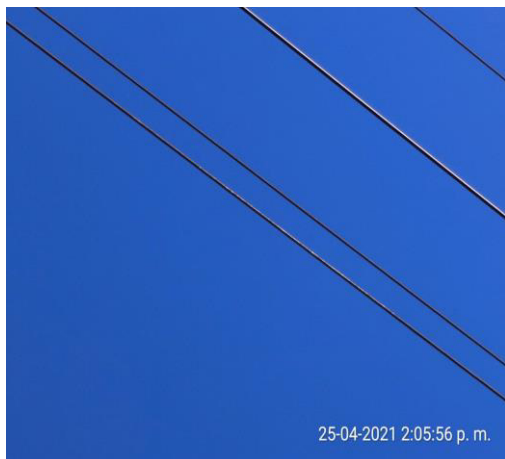
El diagrama unilineal simplificado de las instalaciones afectadas por la falla se presenta en el Anexo N°1.

3. DESCRIPCIÓN DETALLADA DEL ORIGEN DE LA DESCONEXIÓN NO AUTORIZADA.

En la hora y fecha señalada, se produce la desconexión de la LT 1x110kV Esperanza – Aconcagua, por actuación del esquema de teleprotecciones, provocando la apertura de los interruptores 52H3 de S/E Aconcagua y 52H3 de S/E Los Maquis. Cabe destacar que el interruptor 52H1 de S/E Esperanza se encontraba abierto por operación normal de la zona.

4. CAUSA DE LA FALLA.

Luego de ocurrida la desconexión de la línea en cuestión, personal de Colbún Transmisión SA se desplazó al sector Las Vizcachas para efectuar inspección pedestre, encontrando señales de arco eléctrico entre las estructuras N°63 y N°64 causado por ramas de Eucaliptus que cayeron sobre los conductores de las fases B y C producto de una poda que se realizaba en un terreno particular; cabe mencionar que Colbún Transmisión SA no tenía conocimiento de esta situación. A continuación, se muestran los registros fotográficos asociados:



5. DETALLES INSTALACIÓN, EQUIPO O ELEMENTO DONDE SE PRODUJO LA FALLA.

El elemento donde se produjo la falla corresponde a los conductores de las fases B y C entre las estructuras N°63 y N°64 de la LT 1x110kV Esperanza – Aconcagua.

Información

Tensión Nominal
Tipo de conductor
Año de puesta en servicio
Plan de mantenimiento

Detalle

110 kV
Butte
1992
Dos veces por año.

En el Anexo N°4, se adjuntan los informes de mantenimiento de los últimos dos años realizados a la LT 1x110kV Esperanza – Aconcagua.

	INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 4 de 29

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y/O ACTIVIDADES HASTA LA NORMALIZACIÓN

SECUENCIA DE EVENTOS DURANTE LA EVOLUCIÓN DE LA PERTURBACIÓN.

ANTECEDENTES DE INTERRUPCIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	PROTECCIONES OPERADAS
01	25.04.2021	11:35:10.111	S/E Aconcagua	52H3	Apertura de interruptor por operación de protecciones (esquema de teleprotecciones – 85A).
01	25.04.2021	11:35:10.238	S/E Los Maquis	52H3	Apertura de interruptor por operación de protecciones (esquema de teleprotecciones – 85A).

SECUENCIAS DE EVENTOS Y PRINCIPALES MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN

ANTECEDENTES DE NORMALIZACIÓN					
ITEM	FECHA	HORA	LUGAR	EQUIPO	MANIOBRAS EJECUTADAS
01	25.04.2021	14:28	S/E Los Maquis	52H3	Cierre de interruptor. Se energiza LT 1x110kV Esperanza – Aconcagua en vacío.
02	25.04.2021	14:31	S/E Aconcagua	52H3	Cierre de interruptor. Se instruye a Chilquinta la restitución de consumos de las S/E San Felipe y S/E San Rafael.

7. AFECTACIÓN A CAUSA DE LA FALLA

De acuerdo con el Informe de Novedades del Coordinador, producto de la desconexión de la LT 1x110kV Esperanza – Aconcagua, se perdieron 10,29MW de consumo correspondiente a la S/E San Felipe por transferencia automática de consumos incompleta.

8. OTROS HECHOS RELEVANTES PARA LA OPERACIÓN

No existen otros hechos relevantes para la operación.

9. CRITERIOS DE AJUSTES Y AJUSTES DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

El paño H3 de S/E Aconcagua, asociado a la LT 1x110kV Esperanza – Aconcagua, cuenta con dos sistemas de protecciones marca GE modelo D60, ajustados con funciones de distancia de fase y residual (21/21N) como protección principal y función de sobrecorriente residual (67N) como función de respaldo.

El paño H3 de S/E Los Maquis, asociado a la LT 1x110kV Esperanza – Aconcagua, cuenta con dos sistemas de protecciones marca GE modelo D60, ajustados con funciones de distancia de fase y residual (21/21N) como protección principal y función de sobrecorriente residual (67N) como función de respaldo.

El paño H1 de S/E Esperanza, asociado a la LT 1x110kV Esperanza – Aconcagua, cuenta con dos sistemas de protecciones marca GE modelo D60, ajustados con funciones de distancia de fase y residual (21/21N) como protección principal y función de sobrecorriente residual (67N) como función de respaldo.

	INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 5 de 29

Se debe destacar que los sistemas de protección asociados a los paños H3 de S/E Aconcagua, H3 de S/E Los Maquis y H1 de S/E Esperanza conforman un esquema de teleprotección de tres puntas. En el caso de las protecciones asociadas al paño H1 de la S/E Esperanza, estas cuentan con una lógica que permite reemitir a los extremos remotos la señal de aceleración toda vez que el interruptor 52H1 se encuentre abierto y se reciba al menos una señal de aceleración desde alguno de los extremos remotos.

En el Anexo N°2, se encuentran los ajustes asociados a las funciones de protección involucradas en el evento. Se debe destacar, que los archivos Print Out actualmente vigentes en los equipos de protección, se encuentran publicados en la Plataforma de Información Técnica del Coordinador.

10. ANÁLISIS DEL COMPORTAMIENTO DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

En el paño H3 de S/E Aconcagua, los sistemas de protecciones N°1 y N°2, relés GE D60, registraron falla bifásica entre las fases B y C, lo que activó la función de distancia de fase en segunda zona, enviando señal de aceleración hacia los paños H3 de S/E Los Maquis y H1 de S/E Esperanza. Cerca de 20 milisegundos después, se recibió señal de aceleración desde la S/E Los Maquis y, posteriormente, desde la S/E Esperanza, completando el esquema HYBRID POTT operando de acuerdo con sus ajustes.

En el paño H3 de S/E Los Maquis, los sistemas de protecciones N°1 y N°2, relés GE D60, registraron falla bifásica entre las fases B y C, lo que activó la función de distancia de fase en segunda y tercera zona, enviando señal de aceleración hacia los paños H3 de S/E Aconcagua y H1 de S/E Esperanza. Cerca de 20 milisegundos después, se recibió señal de aceleración desde la S/E Aconcagua y, posteriormente, desde la S/E Esperanza, completando el esquema HYBRID POTT operando de acuerdo con sus ajustes.

En el paño H1 de S/E Esperanza, los sistemas de protecciones N°1 y N°2, relés GE D60, registraron recepción casi simultánea de señal de aceleración desde los extremos remotos (S/E Los Maquis y S/E Aconcagua); considerando que el interruptor 52H1 se encontraba abierto por condición normal de operación, la recepción de la primera señal de aceleración provocó la emisión de aceleración para los extremos de S/E Los Maquis y S/E Aconcagua. Cabe destacar que los sistemas de protección no enviaron orden de apertura al interruptor 52H1 de S/E Esperanza, de acuerdo con sus ajustes.

11. REGISTROS OSCILOGRÁFICOS DE LAS PROTECCIONES OPERADAS EN LA FALLA

Los registros de eventos extraídos de las protecciones operadas se presentan en el Anexo N°3 de este informe. Cabe mencionar que ambos sistemas de protección asociados al paño H3 de S/E Los Maquis registraron oscilografías, pero al momento de abrir los registros estos presentaron problemas. Considerando que es primera vez que se presenta lo anterior, los relés quedarán bajo observación con el fin de determinar el origen del error, el cual hasta el momento se desconoce.

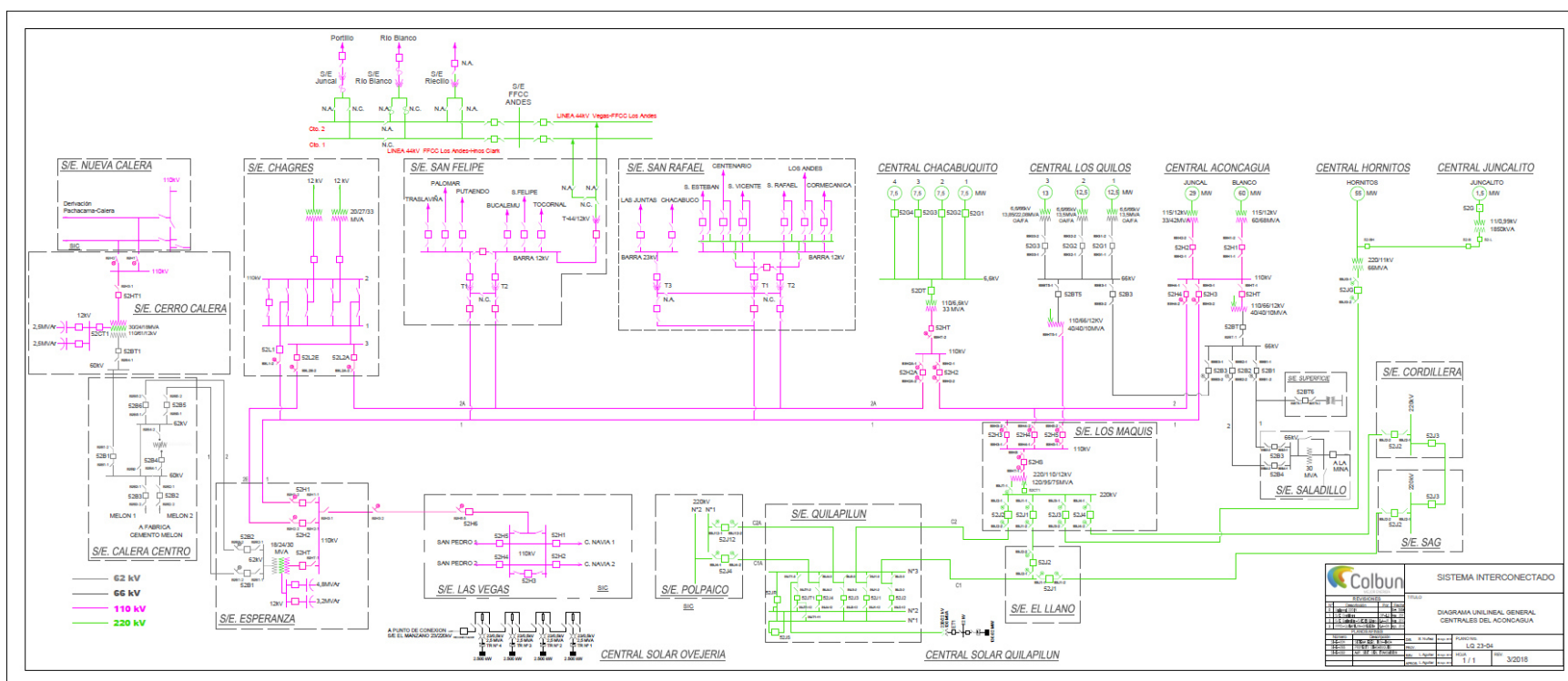
	INFORME DE FALLA Código: GEX – POG.01 – RA.02
Versión 1 y fecha: 06/01/2005	Página 6 de 29

12. ACCIONES PREVENTIVAS Y/O CORRECTIVAS

No se contemplan acciones preventivas y/o correctivas.

ANEXOS

ANEXO N°1
DIAGRAMAS UNILINEALES



ANEXO N°2
AJUSTES DE PROTECCIONES

S/E LOS MAQUIS

PAÑO H3

RELÉ GE D60

SISTEMA 1 Y 2

DISTANCE

DISTANCE [GROUP 1]

Source	Barra (SRC 1)
Memory Duration	10 cycles
Force Self-Polar	OFF
Force Mem-Polar	OFF
Fast Distance	Enabled
Ph Dist Ph Select Supv	Enabled

PHASE DISTANCE [GROUP 1]

PHASE DISTANCE Z1: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	0.24 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	0.27 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	21 BL_____ On (VO2)
PHASE DISTANCE Z1: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z1: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	2.79 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	0.700 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	21 BL_____ On (VO2)
PHASE DISTANCE Z2: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z2: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	0.37 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg

PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	0.400 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	21_BL_____ On (VO2)
PHASE DISTANCE Z3: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z3: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z4: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z4: Direction	Reverse
PHASE DISTANCE Z4: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Reach	11.50 ohms
PHASE DISTANCE Z4: RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach	2.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	9.99 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	10.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	85 deg
PHASE DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z4: Delay	2.200 s
PHASE DISTANCE Z4: Block	21_BL_____ On (VO2)
PHASE DISTANCE Z4: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z4: Events	Enabled

PILOT SCHEMES

1P HYBRID POTT SCHEME

Function	Enabled
Block	OFF
Permissive Echo	Disabled
Echo Condition	OFF
Weak Infeed	Disabled
W/I Condition	OFF
Rx Pickup Delay	0.000 s
Trans Block Pickup Delay	0.020 s
Trans Block Reset Delay	0.090 s
Echo Duration	0.100 s
Echo Lockout	0.250 s
Seal-In Delay	0.000 s
Gnd Dir OC Fwd	NTRL DIR OC1 FWD
Gnd Dir OC Rev	NTRL DIR OC1 REV
No of Comm Bits	1
Rx1	85ARC_____ On (VO11)
Rx2	OFF
Rx3	OFF
Rx4	OFF
Target	Self-reset
Event	Enabled

S/E ACONCAGUA

PAÑO H3

RELÉ GE D60

SISTEMA 1 Y 2

DISTANCE

DISTANCE [GROUP 1]

Source	Barra (SRC 1)
Memory Duration	10 cycles
Force Self-Polar	OFF
Force Mem-Polar	OFF

PHASE DISTANCE [GROUP 1]

PHASE DISTANCE Z1: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z1: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z1: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z1: Reach	0.40 ohms
PHASE DISTANCE Z1: RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z1: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Right Blinder RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder	2.95 ohms
PHASE DISTANCE Z1: Quad Left Blinder RCA	80 deg
PHASE DISTANCE Z1: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z1: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z1: Delay	0.000 s
PHASE DISTANCE Z1: Block	21 BL _____ On (VO2)
PHASE DISTANCE Z1: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z1: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z2: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z2: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z2: Reach	16.53 ohms
PHASE DISTANCE Z2: RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z2: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder	6.29 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Right Blinder RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder	6.30 ohms
PHASE DISTANCE Z2: Quad Left Blinder RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z2: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z2: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z2: Delay	0.700 s
PHASE DISTANCE Z2: Block	21 BL _____ On (VO2)
PHASE DISTANCE Z2: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z2: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z3: Direction	Forward
PHASE DISTANCE Z3: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z3: Reach	0.61 ohms
PHASE DISTANCE Z3: RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z3: DIR Comp Limit	90 deg

PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder	15.24 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Right Blinder RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder	15.24 ohms
PHASE DISTANCE Z3: Quad Left Blinder RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z3: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z3: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z3: Delay	0.400 s
PHASE DISTANCE Z3: Block	21_BL_____ On (VO2)
PHASE DISTANCE Z3: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z3: Events	Enabled
PHASE DISTANCE Z4: Function	Enabled
PHASE DISTANCE Z4: Direction	Reverse
PHASE DISTANCE Z4: Shape	Mho
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Vol Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Xfmr Curr Connection	None
PHASE DISTANCE Z4: Reach	15.00 ohms
PHASE DISTANCE Z4: RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach	0.02 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Rev Reach RCA	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR RCA	68 deg
PHASE DISTANCE Z4: DIR Comp Limit	90 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder	2.16 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Right Blinder RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder	2.16 ohms
PHASE DISTANCE Z4: Quad Left Blinder RCA	76 deg
PHASE DISTANCE Z4: Supervision	0.200 pu
PHASE DISTANCE Z4: Volt Level	0.000 pu
PHASE DISTANCE Z4: Delay	2.200 s
PHASE DISTANCE Z4: Block	21_BL_____ On (VO2)
PHASE DISTANCE Z4: Target	Latched
PHASE DISTANCE Z4: Events	Enabled

PILOT SCHEMES

1P HYBRID POTT SCHEME

Function	Enabled
Block	OFF
Permissive Echo	Disabled
Echo Condition	OFF
Weak Infeed	Disabled
W/I Condition	OFF
Rx Pickup Delay	0.000 s
Trans Block Pickup Delay	0.020 s
Trans Block Reset Delay	0.090 s
Echo Duration	0.100 s
Echo Lockout	0.250 s
Seal-In Delay	0.000 s
Gnd Dir OC Fwd	NTRL DIR OC1 FWD
Gnd Dir OC Rev	NTRL DIR OC1 REV
No of Comm Bits	1
Rx1	85ARC_____ On (VO9)
Rx2	OFF
Rx3	OFF
Rx4	OFF
Target	Self-reset
Event	Enabled

S/E ESPERANZA
PAÑO H1
RELÉ GE D60
SISTEMA 1 Y 2

PILOT SCHEMES

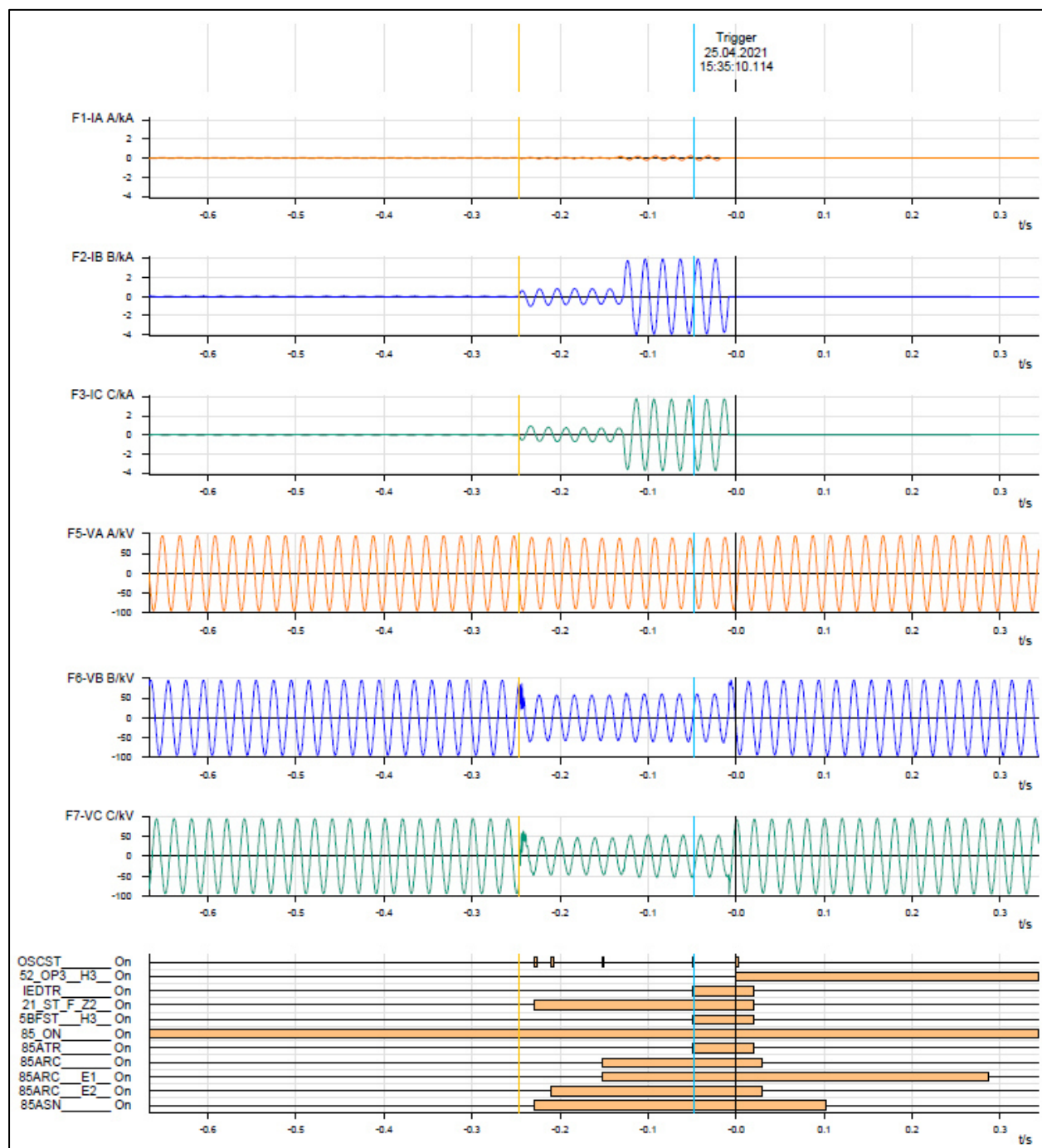
1P HYBRID POTT SCHEME

Function	Enabled
Block	85_ON_____ Off (H1c)
Permissive Echo	Disabled
Echo Condition	OFF
Weak Infeed	Enabled
W/I Condition	OFF
Rx Pickup Delay	0.000 s
Trans Block Pickup Delay	0.020 s
Trans Block Reset Delay	0.090 s
Echo Duration	0.100 s
Echo Lockout	0.250 s
Seal-In Delay	0.000 s
Gnd Dir OC Fwd	NTRL DIR OC1 FWD
Gnd Dir OC Rev	NTRL DIR OC1 REV
No of Comm Bits	1
Rx1	85ARC_____ On (V08)
Rx2	OFF
Rx3	OFF
Rx4	OFF
Target	Self-reset
Event	Enabled

ANEXO N°3
REGISTROS OSCILOGRAFICOS Y DE
EVENTOS

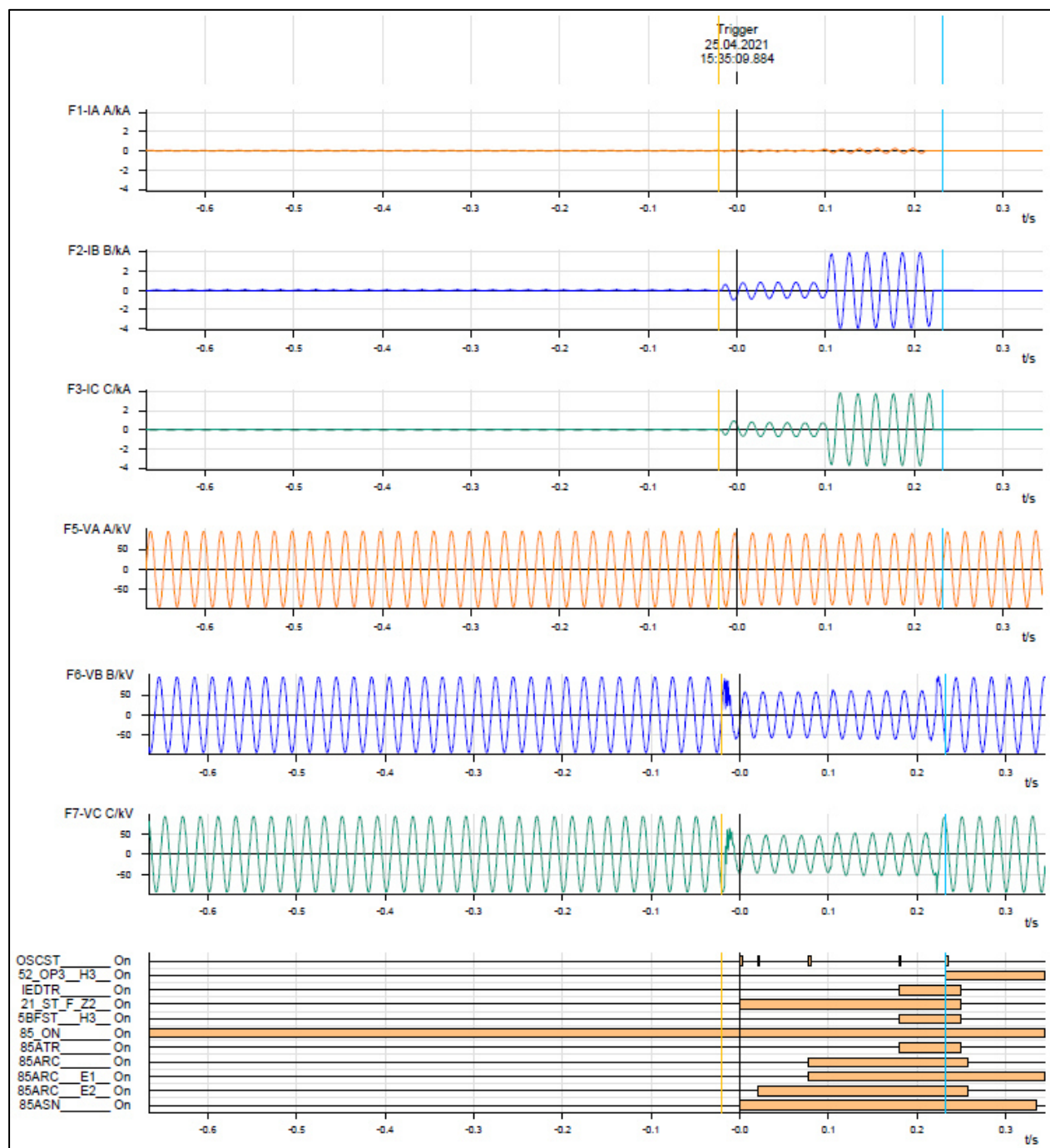
**S/E ACONCAGUA
PAÑO H3
RELÉ GE D60
SISTEMA 1**

Event Number	Date/Time			Cause (Hex)	Cause
80805	Apr	25	2021 15:35:09.884488	8CA1	PH DIST Z2 PKP BC
80806	Apr	25	2021 15:35:09.884488	9574	HYBRID POTT TX1
80807	Apr	25	2021 15:35:09.884488	607	85ASN_____ On (VO7)
80808	Apr	25	2021 15:35:09.884488	060A	OSCST_____ On (VO10)
80809	Apr	25	2021 15:35:09.884488	611	21_ST_F_Z2_____ On (VO17)
80810	Apr	25	2021 15:35:09.884488	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
80811	Apr	25	2021 15:35:09.884488	813	TX 85A ESP_____ On (CO19)
80812	Apr	25	2021 15:35:09.884488	814	TX 85A MAQ_____ On (CO20)
80813	Apr	25	2021 15:35:09.886986	84BE	POWER SWING MIDDLE
80814	Apr	25	2021 15:35:09.886986	80BE	POWER SWING OUTER
80815	Apr	25	2021 15:35:09.886986	070A	OSCST_____ Off (VO10)
80816	Apr	25	2021 15:35:09.891979	88BE	POWER SWING INNER
80817	Apr	25	2021 15:35:09.901606	209	POTT RX MAQ_____ On (CI9)
80818	Apr	25	2021 15:35:09.904466	060A	OSCST_____ On (VO10)
80819	Apr	25	2021 15:35:09.904466	062F	85ARC_____E2_____ On (VO47)
80820	Apr	25	2021 15:35:09.904466	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
80821	Apr	25	2021 15:35:09.906962	070A	OSCST_____ Off (VO10)
80822	Apr	25	2021 15:35:09.958621	205	POTT RX ESP_____ On (CI5)
80823	Apr	25	2021 15:35:09.961950	609	85ARC_____ On (VO9)
80824	Apr	25	2021 15:35:09.961950	060A	OSCST_____ On (VO10)
80825	Apr	25	2021 15:35:09.961950	062E	85ARC_____E1_____ On (VO46)
80826	Apr	25	2021 15:35:09.961950	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
80827	Apr	25	2021 15:35:09.964449	070A	OSCST_____ Off (VO10)
80828	Apr	25	2021 15:35:09.994440	88A1	PH DIST Z2 PKP AB
80829	Apr	25	2021 15:35:10.004457	90A1	PH DIST Z2 PKP CA
80830	Apr	25	2021 15:35:10.064450	8D74	HYBRID POTT TRIP 3P
80831	Apr	25	2021 15:35:10.064450	9174	HYBRID POTT OP
80832	Apr	25	2021 15:35:10.064450	834A	TRIPBUS 1 PKP
80833	Apr	25	2021 15:35:10.064450	874A	TRIPBUS 1 OP
80834	Apr	25	2021 15:35:10.064450	060A	OSCST_____ On (VO10)
80835	Apr	25	2021 15:35:10.064450	628	5BFST_____H3_____ On (VO40)
80836	Apr	25	2021 15:35:10.064450	062B	IEDTR_____ On (VO43)
80837	Apr	25	2021 15:35:10.064450	062D	85ATR_____ On (VO45)
80838	Apr	25	2021 15:35:10.064450	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
80839	Apr	25	2021 15:35:10.064450	804	Trip Bob-1_____ On (CO4)
80840	Apr	25	2021 15:35:10.064450	812	Alarma21-21N_____ On (CO18)
80841	Apr	25	2021 15:35:10.066950	070A	OSCST_____ Off (VO10)
80842	Apr	25	2021 15:35:10.111169	201	52_OP3_____H3_____ On (CI1)
80843	Apr	25	2021 15:35:10.114444	704	52_CL3_____H3_____ Off (VO4)
80844	Apr	25	2021 15:35:10.114444	606	ECO_____ On (VO6)
80845	Apr	25	2021 15:35:10.114444	060A	OSCST_____ On (VO10)
80846	Apr	25	2021 15:35:10.114444	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
80847	Apr	25	2021 15:35:10.116941	070A	OSCST_____ Off (VO10)
80848	Apr	25	2021 15:35:10.119441	ACA1	PH DIST Z2 DPO AB
80849	Apr	25	2021 15:35:10.124439	B4A1	PH DIST Z2 DPO CA
80850	Apr	25	2021 15:35:10.134433	B0A1	PH DIST Z2 DPO BC
80851	Apr	25	2021 15:35:10.134433	711	21_ST_F_Z2_____ Off (VO17)
80852	Apr	25	2021 15:35:10.134433	728	5BFST_____H3_____ Off (VO40)
80853	Apr	25	2021 15:35:10.134433	072B	IEDTR_____ Off (VO43)
80854	Apr	25	2021 15:35:10.134433	072D	85ATR_____ Off (VO45)
80855	Apr	25	2021 15:35:10.134433	904	Trip Bob-1_____ Off (CO4)
80856	Apr	25	2021 15:35:10.134433	912	Alarma21-21N_____ Off (CO18)
80857	Apr	25	2021 15:35:10.140176	309	POTT RX MAQ_____ Off (CI9)
80858	Apr	25	2021 15:35:10.144417	709	85ARC_____ Off (VO9)
80859	Apr	25	2021 15:35:10.144417	072F	85ARC_____E2_____ Off (VO47)
80860	Apr	25	2021 15:35:10.214286	608	ECO_OFF_____ On (VO8)
80861	Apr	25	2021 15:35:10.216780	706	ECO_____ Off (VO6)
80862	Apr	25	2021 15:35:10.216780	707	85ASN_____ Off (VO7)
80863	Apr	25	2021 15:35:10.216780	913	TX 85A ESP_____ Off (CO19)
80864	Apr	25	2021 15:35:10.216780	914	TX 85A MAQ_____ Off (CO20)
80865	Apr	25	2021 15:35:10.398746	305	POTT RX ESP_____ Off (CI5)
80866	Apr	25	2021 15:35:10.401291	072E	85ARC_____E1_____ Off (VO46)
80867	Apr	25	2021 15:35:11.217783	708	ECO_OFF_____ Off (VO8)



**S/E ACONCAGUA
PAÑO H3
RELÉ GE D60
SISTEMA 2**

Event Number	Date/Time	Cause (Hex)	Cause
23144	Apr 25 2021 15:35:09.884499	8CA1	PH DIST Z2 PKP BC
23145	Apr 25 2021 15:35:09.884499	9574	HYBRID POTT TX1
23146	Apr 25 2021 15:35:09.884499	607	85ASN_____ On (VO7)
23147	Apr 25 2021 15:35:09.884499	060A	OSCST_____ On (VO10)
23148	Apr 25 2021 15:35:09.884499	611	21_ST_F_Z2_____ On (VO17)
23149	Apr 25 2021 15:35:09.884499	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
23150	Apr 25 2021 15:35:09.884499	813	TX 85A ESP On (CO19)
23151	Apr 25 2021 15:35:09.884499	814	TX 85A MAQ On (CO20)
23152	Apr 25 2021 15:35:09.886996	84BE	POWER SWING MIDDLE
23153	Apr 25 2021 15:35:09.886996	80BE	POWER SWING OUTER
23154	Apr 25 2021 15:35:09.886996	070A	OSCST_____ Off (VO10)
23155	Apr 25 2021 15:35:09.891992	88BE	POWER SWING INNER
23156	Apr 25 2021 15:35:09.901795	209	POTT RX MAQ On (CI9)
23157	Apr 25 2021 15:35:09.904475	060A	OSCST_____ On (VO10)
23158	Apr 25 2021 15:35:09.904475	062F	85ARC_E2_____ On (VO47)
23159	Apr 25 2021 15:35:09.904475	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
23160	Apr 25 2021 15:35:09.906972	070A	OSCST_____ Off (VO10)
23161	Apr 25 2021 15:35:09.958813	205	POTT RX ESP On (CI5)
23162	Apr 25 2021 15:35:09.961960	609	85ARC_____ On (VO9)
23163	Apr 25 2021 15:35:09.961960	060A	OSCST_____ On (VO10)
23164	Apr 25 2021 15:35:09.961960	062E	85ARC_E1_____ On (VO46)
23165	Apr 25 2021 15:35:09.961960	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
23166	Apr 25 2021 15:35:09.964459	070A	OSCST_____ Off (VO10)
23167	Apr 25 2021 15:35:09.994450	88A1	PH DIST Z2 PKP AB
23168	Apr 25 2021 15:35:10.004463	90A1	PH DIST Z2 PKP CA
23169	Apr 25 2021 15:35:10.064455	8D74	HYBRID POTT TRIP 3P
23170	Apr 25 2021 15:35:10.064455	9174	HYBRID POTT OP
23171	Apr 25 2021 15:35:10.064455	834A	TRIPBUS 1 PKP
23172	Apr 25 2021 15:35:10.064455	874A	TRIPBUS 1 OP
23173	Apr 25 2021 15:35:10.064455	060A	OSCST_____ On (VO10)
23174	Apr 25 2021 15:35:10.064455	628	5BFST_H3_____ On (VO40)
23175	Apr 25 2021 15:35:10.064455	062B	IEDTR_____ On (VO43)
23176	Apr 25 2021 15:35:10.064455	062D	85ATR_____ On (VO45)
23177	Apr 25 2021 15:35:10.064455	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
23178	Apr 25 2021 15:35:10.064455	804	Trip Bob-2 On (CO4)
23179	Apr 25 2021 15:35:10.064455	812	Alarma21-21N On (CO18)
23180	Apr 25 2021 15:35:10.066954	070A	OSCST_____ Off (VO10)
23181	Apr 25 2021 15:35:10.113881	201	52_OP3_H3_____ On (CI1)
23182	Apr 25 2021 15:35:10.116948	704	52_CL3_H3_____ Off (VO4)
23183	Apr 25 2021 15:35:10.116948	606	ECO_____ On (VO6)
23184	Apr 25 2021 15:35:10.116948	060A	OSCST_____ On (VO10)
23185	Apr 25 2021 15:35:10.116948	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
23186	Apr 25 2021 15:35:10.119447	ACA1	PH DIST Z2 DPO AB
23187	Apr 25 2021 15:35:10.119447	070A	OSCST_____ Off (VO10)
23188	Apr 25 2021 15:35:10.124443	B4A1	PH DIST Z2 DPO CA
23189	Apr 25 2021 15:35:10.134437	B0A1	PH DIST Z2 DPO BC
23190	Apr 25 2021 15:35:10.134437	711	21_ST_F_Z2_____ Off (VO17)
23191	Apr 25 2021 15:35:10.134437	728	5BFST_H3_____ Off (VO40)
23192	Apr 25 2021 15:35:10.134437	072B	IEDTR_____ Off (VO43)
23193	Apr 25 2021 15:35:10.134437	072D	85ATR_____ Off (VO45)
23194	Apr 25 2021 15:35:10.134437	904	Trip Bob-2 Off (CO4)
23195	Apr 25 2021 15:35:10.134437	912	Alarma21-21N Off (CO18)
23196	Apr 25 2021 15:35:10.139896	309	POTT RX MAQ Off (CI9)
23197	Apr 25 2021 15:35:10.141928	709	85ARC_____ Off (VO9)
23198	Apr 25 2021 15:35:10.141928	072F	85ARC_E2_____ Off (VO47)
23199	Apr 25 2021 15:35:10.216786	608	ECO_OFF_____ On (VO8)
23200	Apr 25 2021 15:35:10.219281	706	ECO_____ Off (VO6)
23201	Apr 25 2021 15:35:10.219281	707	85ASN_____ Off (VO7)
23202	Apr 25 2021 15:35:10.219281	913	TX 85A ESP Off (CO19)
23203	Apr 25 2021 15:35:10.219281	914	TX 85A MAQ Off (CO20)
23204	Apr 25 2021 15:35:10.398455	305	POTT RX ESP Off (CI5)
23205	Apr 25 2021 15:35:10.401301	072E	85ARC_E1_____ Off (VO46)
23206	Apr 25 2021 15:35:11.220290	708	ECO_OFF_____ Off (VO8)



**S/E LOS MAQUIS
PAÑO H3
RELÉ GE D60
SISTEMA 1**

Event Number	Date/Time			Cause (Hex)	Cause	
8057	Apr 25 2021	15:35:09.877402	800000BE	POWER SWING OUTER		
8058	Apr 25 2021	15:35:09.879894	800C00A1	PH DIST Z2 PKP BC		
8059	Apr 25 2021	15:35:09.879894	80140174	HYBRID POTT TX1		
8060	Apr 25 2021	15:35:09.879894	60019	21_ST_F_Z2__	On (VO25)	
8061	Apr 25 2021	15:35:09.879894	60040	OSCST	On (VO64)	
8062	Apr 25 2021	15:35:09.879894	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D		
8063	Apr 25 2021	15:35:09.882394	800400BE	POWER SWING MIDDLE		
8064	Apr 25 2021	15:35:09.882394	70040	OSCST	Off (VO64)	
8065	Apr 25 2021	15:35:09.887389	800800BE	POWER SWING INNER		
8066	Apr 25 2021	15:35:09.892382	800800A1	PH DIST Z2 PKP AB		
8067	Apr 25 2021	15:35:09.892382	800C00A2	PH DIST Z3 PKP BC		
8068	Apr 25 2021	15:35:09.892382	0006001A	21_ST_F_Z3__	On (VO26)	
8069	Apr 25 2021	15:35:09.892382	60040	OSCST	On (VO64)	
8070	Apr 25 2021	15:35:09.892382	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D		
8071	Apr 25 2021	15:35:09.894894	70040	OSCST	Off (VO64)	
8072	Apr 25 2021	15:35:09.898182	20005	RX 85A ACON	On (CI5)	
8073	Apr 25 2021	15:35:09.902370	60004	TRIP 85A	On (VO4)	
8074	Apr 25 2021	15:35:09.902370	60031	85ARC_E1__	On (VO49)	
8075	Apr 25 2021	15:35:09.902370	60040	OSCST	On (VO64)	
8076	Apr 25 2021	15:35:09.902370	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D		
8077	Apr 25 2021	15:35:09.904854	70040	OSCST	Off (VO64)	
8078	Apr 25 2021	15:35:09.947685	20009	RX 85A ESP	On (CI9)	
8079	Apr 25 2021	15:35:09.949882	0006000B	85ARC	On (VO11)	
8080	Apr 25 2021	15:35:09.949882	60032	85ARC_E2__	On (VO50)	
8081	Apr 25 2021	15:35:09.949882	60040	OSCST	On (VO64)	
8082	Apr 25 2021	15:35:09.949882	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D		
8083	Apr 25 2021	15:35:09.952337	800C0174	HYBRID POTT TRIP 3P		
8084	Apr 25 2021	15:35:09.952337	80100174	HYBRID POTT OP		
8085	Apr 25 2021	15:35:09.952337	60030	85ATR	On (VO48)	
8086	Apr 25 2021	15:35:09.952337	70040	OSCST	Off (VO64)	
8087	Apr 25 2021	15:35:09.972686	30003	52_CL3_H3__	Off (CI3)	
8088	Apr 25 2021	15:35:09.994832	802C00A1	PH DIST Z2 DPO AB		
8089	Apr 25 2021	15:35:09.995687	20002	52_OP3_H3__	On (CI2)	
8090	Apr 25 2021	15:35:09.997318	803000A2	PH DIST Z3 DPO BC		
8091	Apr 25 2021	15:35:09.997318	0007001A	21_ST_F_Z3__	Off (VO26)	
8092	Apr 25 2021	15:35:09.999812	60009	ECO	On (VO9)	
8093	Apr 25 2021	15:35:09.999812	0006000A	85ASN	On (VO10)	
8094	Apr 25 2021	15:35:09.999812	60040	OSCST	On (VO64)	
8095	Apr 25 2021	15:35:09.999812	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D		
8096	Apr 25 2021	15:35:09.999812	80007	TX 85A Acon	Closed (CO7)	
8097	Apr 25 2021	15:35:09.999812	80009	TX 85A Esp	Closed (CO9)	
8098	Apr 25 2021	15:35:10.004812	70040	OSCST	Off (VO64)	
8099	Apr 25 2021	15:35:10.012313	803000A1	PH DIST Z2 DPO BC		
8100	Apr 25 2021	15:35:10.012313	70004	TRIP 85A	Off (VO4)	
8101	Apr 25 2021	15:35:10.012313	70019	21_ST_F_Z2__	Off (VO25)	
8102	Apr 25 2021	15:35:10.012313	70030	85ATR	Off (VO48)	
8103	Apr 25 2021	15:35:10.099786	0006000C	ECO OFF	On (VO12)	
8104	Apr 25 2021	15:35:10.102293	70009	ECO	Off (VO9)	
8105	Apr 25 2021	15:35:10.102293	0007000A	85ASN	Off (VO10)	
8106	Apr 25 2021	15:35:10.102293	90007	TX 85A Acon	Off (CO7)	
8107	Apr 25 2021	15:35:10.102293	90009	TX 85A Esp	Off (CO9)	
8108	Apr 25 2021	15:35:10.157249	8000008C	AUX UV1 PKP		
8109	Apr 25 2021	15:35:10.177224	8008008C	AUX UV1 DPO		
8110	Apr 25 2021	15:35:10.192182	8000008C	AUX UV1 PKP		
8111	Apr 25 2021	15:35:10.216693	30001	Bloqueo 79	Off (CI1)	
8112	Apr 25 2021	15:35:10.217696	30002	52_OP3_H3__	Off (CI2)	
8113	Apr 25 2021	15:35:10.243694	30005	RX 85A ACON	Off (CI5)	
8114	Apr 25 2021	15:35:10.247063	0007000B	85ARC	Off (VO11)	
8115	Apr 25 2021	15:35:10.247063	70031	85ARC_E1__	Off (VO49)	
8116	Apr 25 2021	15:35:10.252195	30009	RX 85A ESP	Off (CI9)	
8117	Apr 25 2021	15:35:10.254559	70032	85ARC_E2__	Off (VO50)	
8118	Apr 25 2021	15:35:11.185800	3,00E+07	POWER OFF		
8119	Apr 25 2021	15:35:42.116837	3,00E+06	POWER ON		

8120	Apr 25 2021 15:36:34.897992	60008	VCA_OK	On (VO8)
8121	Apr 25 2021 15:36:34.898734	20001	Bloqueo 79	On (CI1)
8122	Apr 25 2021 15:36:34.898734	20002	52_OP3__H3__	On (CI2)
8123	Apr 25 2021 15:36:34.903167	60040	OSCST_____	On (VO64)
8124	Apr 25 2021 15:36:34.903167	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
8125	Apr 25 2021 15:36:34.905677	70040	OSCST_____	Off (VO64)
8126	Apr 25 2021 15:36:35.050818	8000008C	AUX UV1 PKP	
8127	Apr 25 2021 15:36:36.387938	8004008C	AUX UV1 OP	
8128	Apr 25 2021 15:36:36.387938	0008000B	Perm 89H3-2T	Closed (CO11)

**S/E LOS MAQUIS
PAÑO H3
RELÉ GE D60
SISTEMA 2**

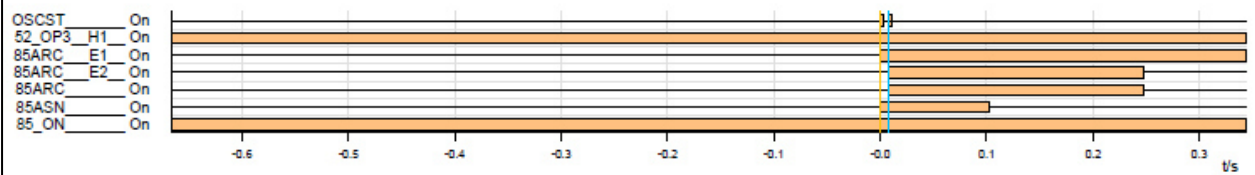
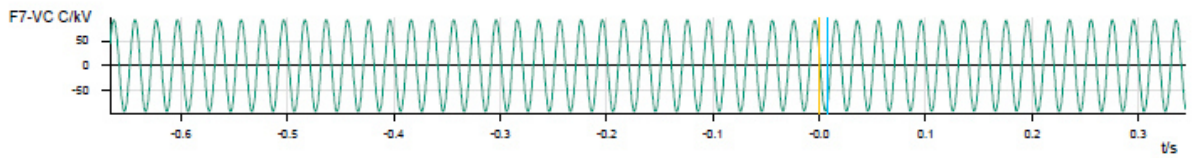
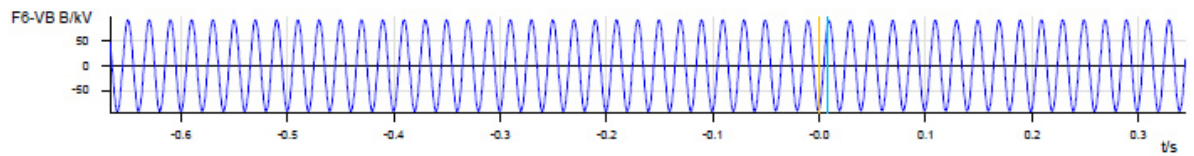
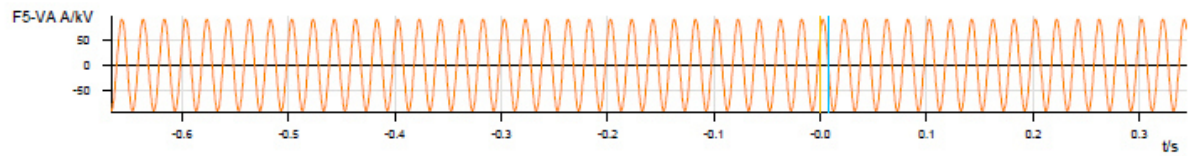
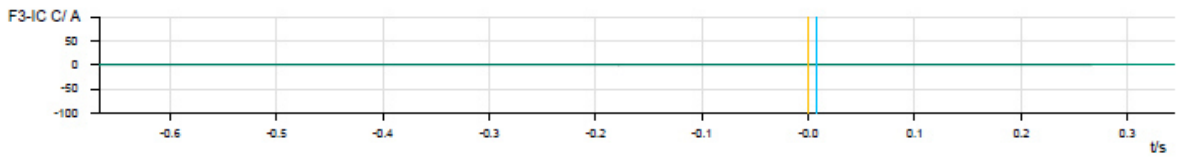
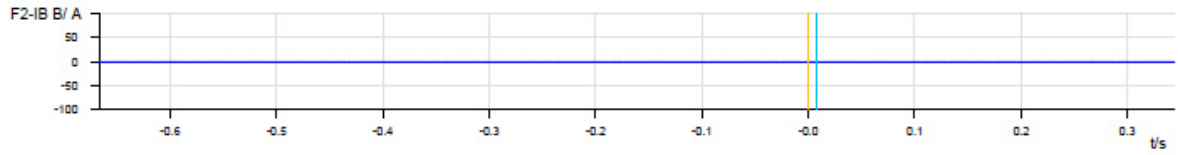
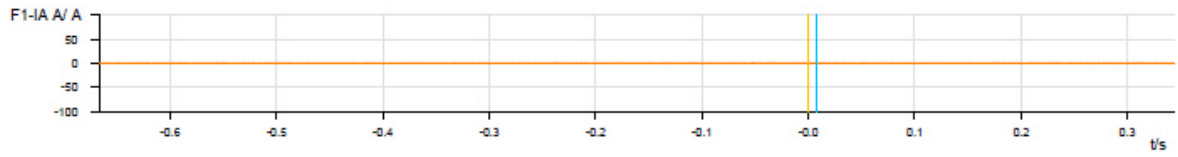
Event Number	Date/Time		Cause (Hex)	Cause
8026	Apr 25 2021	15:35:09.877027	80BE	POWER SWING OUTER
8027	Apr 25 2021	15:35:09.882022	84BE	POWER SWING MIDDLE
8028	Apr 25 2021	15:35:09.884519	8CA1	PH DIST Z2 PKP BC
8029	Apr 25 2021	15:35:09.884519	9574	HYBRID POTT TX1
8030	Apr 25 2021	15:35:09.884519	605	85ASN_____ On (VO5)
8031	Apr 25 2021	15:35:09.884519	619	21_ST_F_Z2___ On (VO25)
8032	Apr 25 2021	15:35:09.884519	640	OSCST_____ On (VO64)
8033	Apr 25 2021	15:35:09.884519	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8034	Apr 25 2021	15:35:09.884519	807	TX 85A ACON On (CO7)
8035	Apr 25 2021	15:35:09.884519	809	TX 85A ESP On (CO9)
8036	Apr 25 2021	15:35:09.887016	88BE	POWER SWING INNER
8037	Apr 25 2021	15:35:09.889511	740	OSCST_____ Off (VO64)
8038	Apr 25 2021	15:35:09.894503	88A1	PH DIST Z2 PKP AB
8039	Apr 25 2021	15:35:09.894503	8CA2	PH DIST Z3 PKP BC
8040	Apr 25 2021	15:35:09.894503	061A	21_ST_F_Z3___ On (VO26)
8041	Apr 25 2021	15:35:09.894503	640	OSCST_____ On (VO64)
8042	Apr 25 2021	15:35:09.894503	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8043	Apr 25 2021	15:35:09.897002	740	OSCST_____ Off (VO64)
8044	Apr 25 2021	15:35:09.898310	201	RX 85A ACON On (CI1)
8045	Apr 25 2021	15:35:09.901992	631	85ARC___E1___ On (VO49)
8046	Apr 25 2021	15:35:09.901992	640	OSCST_____ On (VO64)
8047	Apr 25 2021	15:35:09.901992	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8048	Apr 25 2021	15:35:09.904488	740	OSCST_____ Off (VO64)
8049	Apr 25 2021	15:35:09.947328	209	RX 85A ESP On (CI9)
8050	Apr 25 2021	15:35:09.949464	606	85ARC_____ On (VO6)
8051	Apr 25 2021	15:35:09.949464	632	85ARC___E2___ On (VO50)
8052	Apr 25 2021	15:35:09.949464	640	OSCST_____ On (VO64)
8053	Apr 25 2021	15:35:09.949464	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8054	Apr 25 2021	15:35:09.951963	8D74	HYBRID POTT TRIP 3P
8055	Apr 25 2021	15:35:09.951963	9174	HYBRID POTT OP
8056	Apr 25 2021	15:35:09.951963	834A	TRIPBUS 1 PKP
8057	Apr 25 2021	15:35:09.951963	874A	TRIPBUS 1 OP
8058	Apr 25 2021	15:35:09.951963	630	85ATR_____ On (VO48)
8059	Apr 25 2021	15:35:09.951963	803	TRIP SOBREC On (CO3)
8060	Apr 25 2021	15:35:09.951963	804	TRIP21_____ On (CO4)
8061	Apr 25 2021	15:35:09.951963	080F	TRIP BOB1 On (CO15)
8062	Apr 25 2021	15:35:09.951963	810	TRIP BOB2 On (CO16)
8063	Apr 25 2021	15:35:09.954461	3E0F	FAULT RPT TRIG
8064	Apr 25 2021	15:35:09.954461	740	OSCST_____ Off (VO64)
8065	Apr 25 2021	15:35:09.972839	307	52_CL3___H3___ Off (CI7)
8066	Apr 25 2021	15:35:09.994442	ACA1	PH DIST Z2 DPO AB
8067	Apr 25 2021	15:35:09.995848	206	52_OP3___H3___ On (CI6)
8068	Apr 25 2021	15:35:09.999438	B0A2	PH DIST Z3 DPO BC
8069	Apr 25 2021	15:35:09.999438	604	ECO_____ On (VO4)
8070	Apr 25 2021	15:35:09.999438	071A	21_ST_F_Z3___ Off (VO26)
8071	Apr 25 2021	15:35:09.999438	640	OSCST_____ On (VO64)
8072	Apr 25 2021	15:35:09.999438	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
8073	Apr 25 2021	15:35:10.001939	740	OSCST_____ Off (VO64)
8074	Apr 25 2021	15:35:10.014433	B0A1	PH DIST Z2 DPO BC
8075	Apr 25 2021	15:35:10.014433	719	21_ST_F_Z2___ Off (VO25)
8076	Apr 25 2021	15:35:10.014433	730	85ATR_____ Off (VO48)
8077	Apr 25 2021	15:35:10.014433	904	TRIP21_____ Off (CO4)
8078	Apr 25 2021	15:35:10.014433	090F	TRIP BOB1 Off (CO15)
8079	Apr 25 2021	15:35:10.014433	910	TRIP BOB2 Off (CO16)
8080	Apr 25 2021	15:35:10.101906	607	ECO OFF_____ On (VO7)
8081	Apr 25 2021	15:35:10.104406	704	ECO_____ Off (VO4)
8082	Apr 25 2021	15:35:10.104406	705	85ASN_____ Off (VO5)
8083	Apr 25 2021	15:35:10.104406	907	TX 85A ACON Off (CO7)
8084	Apr 25 2021	15:35:10.104406	909	TX 85A ESP Off (CO9)
8085	Apr 25 2021	15:35:10.156870	808C	AUX UV1 PKP
8086	Apr 25 2021	15:35:10.176839	888C	AUX UV1 DPO
8087	Apr 25 2021	15:35:10.191812	808C	AUX UV1 PKP
8088	Apr 25 2021	15:35:10.231904	301	RX 85A ACON Off (CI1)

8089	Apr 25 2021 15:35:10.234222	706	85ARC_____	Off (VO6)
8090	Apr 25 2021 15:35:10.234222	731	85ARC__E1__	Off (VO49)
8091	Apr 25 2021 15:35:10.238401	306	52_OP3__H3__	Off (CI6)
8092	Apr 25 2021 15:35:10.245903	309	RX 85A ESP	Off (CI9)
8093	Apr 25 2021 15:35:10.249187	732	85ARC__E2__	Off (VO50)
8094	Apr 25 2021 15:35:11.105454	707	ECO OFF	Off (VO7)
8095	Apr 25 2021 15:35:11.117940	3,00E+07	POWER OFF	
8096	Apr 25 2021 15:35:53.076997	3,00E+06	POWER ON	
8097	Apr 25 2021 15:36:02.627393	603	VCA_OK	On (VO3)
8098	Apr 25 2021 15:36:02.628700	206	52_OP3__H3__	On (CI6)
8099	Apr 25 2021 15:36:02.632396	640	OSCST_____	On (VO64)
8100	Apr 25 2021 15:36:02.632396	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
8101	Apr 25 2021 15:36:02.634895	740	OSCST_____	Off (VO64)
8102	Apr 25 2021 15:36:02.769893	808C	AUX UV1 PKP	
8103	Apr 25 2021 15:36:03.779019	848C	AUX UV1 OP	
8104	Apr 25 2021 15:36:03.779019	080B	Perm 89H3-2T	On (CO11)

**S/E ESPERANZA
PAÑO H1
RELÉ GE D60
SISTEMA 1**

Event Number	Date/Time			Cause (Hex)	Cause
513	Apr	25	2021 15:35:09.917190	205	RX85A_ACONC On (CI5)
514	Apr	25	2021 15:35:09.919738	609	ECO_TX On (VO9)
515	Apr	25	2021 15:35:09.919738	060B	85ASN On (VO11)
516	Apr	25	2021 15:35:09.919738	062F	85ARC_E1 On (VO47)
517	Apr	25	2021 15:35:09.919738	640	OSCST On (VO64)
518	Apr	25	2021 15:35:09.919738	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
519	Apr	25	2021 15:35:09.919738	812	TX_EM_ACON On (CO18)
520	Apr	25	2021 15:35:09.919738	813	TX_EM_LS_MAQ On (CO19)
521	Apr	25	2021 15:35:09.922236	740	OSCST Off (VO64)
522	Apr	25	2021 15:35:09.923196	209	RX85A_LMAQUI On (CI9)
523	Apr	25	2021 15:35:09.927229	608	85ARC On (VO8)
524	Apr	25	2021 15:35:09.927229	630	85ARC_E2 On (VO48)
525	Apr	25	2021 15:35:09.927229	640	OSCST On (VO64)
526	Apr	25	2021 15:35:09.927229	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
527	Apr	25	2021 15:35:09.929726	740	OSCST Off (VO64)
528	Apr	25	2021 15:35:10.019646	060A	ECO_OFF On (VO10)
529	Apr	25	2021 15:35:10.022142	709	ECO_TX Off (VO9)
530	Apr	25	2021 15:35:10.022142	070B	85ASN Off (VO11)
531	Apr	25	2021 15:35:10.022142	912	TX_EM_ACON Off (CO18)
532	Apr	25	2021 15:35:10.022142	913	TX_EM_LS_MAQ Off (CO19)
533	Apr	25	2021 15:35:10.164249	309	RX85A_LMAQUI Off (CI9)
534	Apr	25	2021 15:35:10.166952	708	85ARC Off (VO8)
535	Apr	25	2021 15:35:10.166952	730	85ARC_E2 Off (VO48)
536	Apr	25	2021 15:35:10.305785	305	RX85A_ACONC Off (CI5)
537	Apr	25	2021 15:35:10.309251	072F	85ARC_E1 Off (VO47)
538	Apr	25	2021 15:35:11.023375	070A	ECO_OFF Off (VO10)

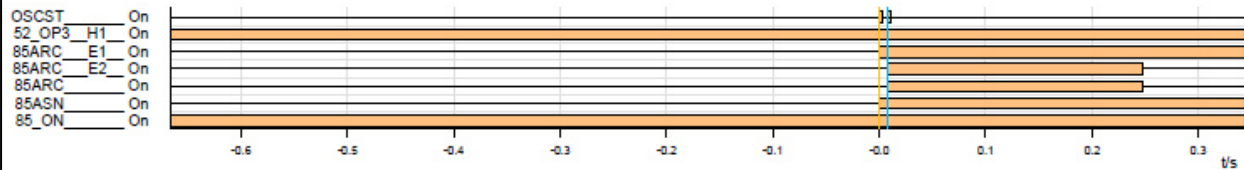
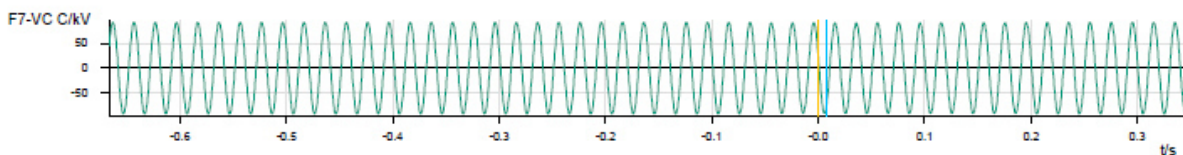
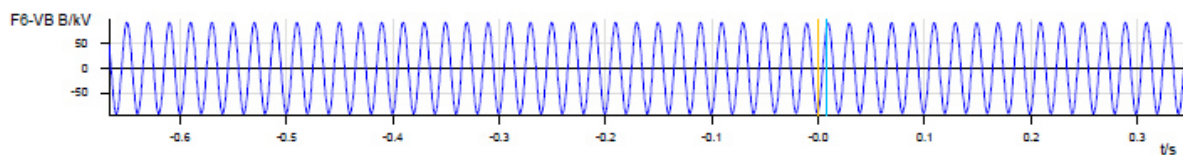
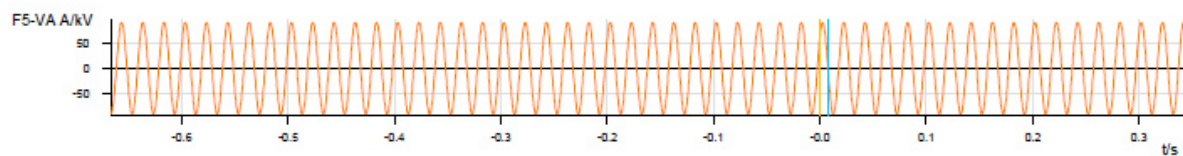
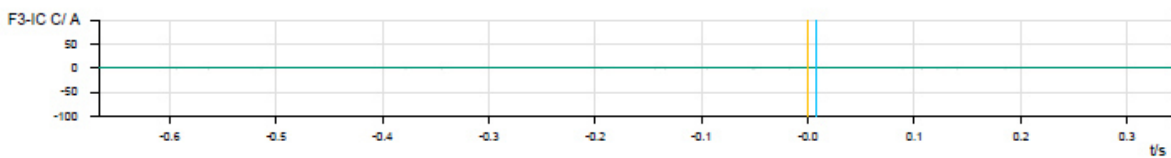
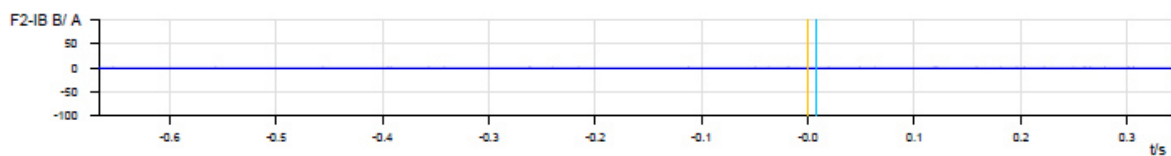
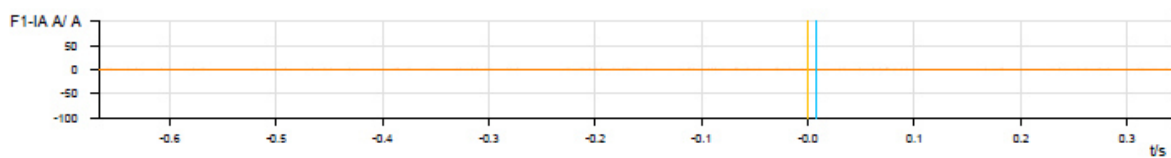
Trigger
25.04.2021
15:35:09.920



**S/E ESPERANZA
PAÑO H1
RELÉ GE D60
SISTEMA 2**

Event Number	Date/Time	Cause (Hex)	Cause
365	Apr 25 2021 15:35:09.916915	205	RX85A_ACONC On (CI5)
366	Apr 25 2021 15:35:09.919729	609	ECO_TX On (VO9)
367	Apr 25 2021 15:35:09.919729	060B	85ASN On (VO11)
368	Apr 25 2021 15:35:09.919729	062F	85ARC_E1 On (VO47)
369	Apr 25 2021 15:35:09.919729	640	OSCST On (VO64)
370	Apr 25 2021 15:35:09.919729	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
371	Apr 25 2021 15:35:09.919729	812	TX_EM ACON On (CO18)
372	Apr 25 2021 15:35:09.919729	813	TX_EM LS MAQ On (CO19)
373	Apr 25 2021 15:35:09.922226	740	OSCST Off (VO64)
374	Apr 25 2021 15:35:09.923422	209	RX85A_LMAQUI On (CI9)
375	Apr 25 2021 15:35:09.927220	608	85ARC On (VO8)
376	Apr 25 2021 15:35:09.927220	630	85ARC_E2 On (VO48)
377	Apr 25 2021 15:35:09.927220	640	OSCST On (VO64)
378	Apr 25 2021 15:35:09.927220	3,00E+01	OSCILLOGRAPHY TRIG'D
379	Apr 25 2021 15:35:09.929717	740	OSCST Off (VO64)
380	Apr 25 2021 15:35:10.163983	309	RX85A_LMAQUI Off (CI9)
381	Apr 25 2021 15:35:10.166950	708	85ARC Off (VO8)
382	Apr 25 2021 15:35:10.166950	730	85ARC_E2 Off (VO48)
383	Apr 25 2021 15:35:10.306014	305	RX85A_ACONC Off (CI5)
384	Apr 25 2021 15:35:10.309255	709	ECO_TX Off (VO9)
385	Apr 25 2021 15:35:10.309255	070B	85ASN Off (VO11)
386	Apr 25 2021 15:35:10.309255	072F	85ARC_E1 Off (VO47)
387	Apr 25 2021 15:35:10.309255	912	TX_EM ACON Off (CO18)
388	Apr 25 2021 15:35:10.309255	913	TX_EM LS MAQ Off (CO19)

Trigger
25.04.2021
15:35:09.920



ANEXO N°4
INFORMES DE MANTENIMIENTOS