Estudio para análisis de falla EAF 550/2024

"Desconexión forzada del transformador 220/110 kV de S/E Antillanca"

Fecha de Emisión: 11-12-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	20/11/2024
Hora	11:49
Consumos desconectados (MW)	18.72
Demanda previa del sistema (MW)	10412.00
Porcentaje de desconexión	0.180 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	S/E Antillanca / SE034T003
Tipo de instalación	Subestación
Tensión nominal	220/110/23 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Allende
Dirección	Manuel Bulnes N°441, Osorno.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento Fallado	Transformador 220/110/23 kV de S/E Antillanca / ET01T0003SE034T0003
Propietario elemento fallado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT	77.312.201-6
Representante Legal	Francisco Allende
Dirección	Manuel Bulnes N°441, Osorno.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del transformador 220/110/23 kV de S/E Antillanca, por operación de su protección diferencial de transformador, ante una falla ocurrida en el desconectador asociado al terciario del transformador.

La empresa STS S.A. declara que la causa de la falla anteriormente señalada fue el contacto de un ave con el citado desconectador.

d.2 Fenómeno Físico:

ANI1: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

La empresa STS S.A. envió los siguientes antecedentes y probatorios para acreditar el fenómeno físico declarado:

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa, con o sin afectación de suministro.
- Informe de interrupción de suministro.
- Declaración Jurada de los hechos sucedidos.
- Medidas de seguridad existentes en la instalación con el objeto de evitar este tipo de incidente.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada cinco veces por el mismo fenómeno físico durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para Análisis de Falla EAF 525-2023, EAF 012-2024, EAF 423-2024, EAF 450-2024 y EAF 468-2024.

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: Se han producido diez fallas en instalaciones del mismo propietario con un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla de la siguiente tabla:

Nombre	**Acciones Correctivas de Corto Plazo**	**Acciones Correctivas de Largo Plazo**
EAF 268-2023	La empresa STS S.A. señala: "*Se corrigió la conexión de T/C de Neutro 23 kV del transformador T1 de S/E Puerto Montt a valor de razón 2500/5. Lo anterior se realiza con fecha 23 de junio de 2023 de acuerdo con la solicitud de intervención SI 2023055207*".	No se indican.
EAF 272-2023	Las empresas SAESA y STS S.A. no indican acciones correctivas de corto plazo.	Las empresas SAESA y STS S.A. no indican acciones correctivas de largo plazo.
EAF 500-2023	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "*no hay*".	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "*no hay*".
EAF 525-2023	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "*no hay*".	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "*no hay*".
EAF 012-2024	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "*no hay*".	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "*no hay*".
EAF 311-2024	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "no hay".	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "*no hay*".
EAF 423-2024	La empresa STS S.A. señala que, durante el mes de octubre del 2024, mediante desconexión programada, realizarán trabajos en S/E Antillanca para aumentar la protección anti-aves de la instalación.	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "*no hay*".
EAF 450-2024	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "*no hay*".	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "*no hay*".
EAF 468-2024	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "*no hay*".	Sistema de Transmisión del Sur S.A. señala que "*no hay*".
EAF 543-2024	No se indican.	No se indican.

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido cinco fallas en la misma instalación afectada durante los últimos 24 meses móviles, correspondiente a los Estudios para análisis de Falla EAF 525-2023, EAF 012-2024, EAF 423-2024, EAF 450-2024 y EAF 468-2024.

d.4 Fenómeno eléctrico

PR87T: Protección diferencial transformador.

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

El elemento afectado por la falla corresponde al transformador 220/110/23 kV de S/E Antillanca, el cual, según lo declarado por su propietario en la plataforma Infotécnica del Coordinador, es de la marca HYOSUNG, con una capacidad máxima con refrigeración forzada de 180 MVA, cuya fecha de entrada en operación fue el 06 de octubre de 2013.

Al respecto, la empresa STS S.A. remite los mantenimientos realizados a la S/E Antillanca durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

SAESA indica densidades media, baja y muy baja para las comunas afectadas.
Luz Osorno S.A. indica densidad muy baja para las comunas afectadas.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa STS S.A. señala: "*Fuerza Mayor*".

h. Comuna donde se presenta la falla

10301: Osorno.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (22-11-2024)	Informe de 5 días (27-11-2024)
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS)	20-11-2024	02-12-2024
Compañía Eléctrica de Osorno S.A. (Luz Osorno)	20-11-2024	22-11-2024
Sociedad Austral de Electricidad S.A. (SAESA)	20-11-2024	22-11-2024
Licán SpA.	20-11-2024	No aplica
Empresa Eléctrica Capullo S.A.	21-11-2024	26-11-2024
Hidroenersur S.A.	20-11-2024	27-11-2024
Hidropalmar S.A. (Central Palmar)	20-11-2024	09-12-2024
Hidropalmar S.A. (Central Correntoso)	20-11-2024	27-11-2024
Cumbres SpA	20-11-2024	27-11-2024
Empresa Eléctrica La Leonera S.A.	21-11-2024	26-11-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

Central	Unidad	Pérdida de Generación (MW)	Hora Desc.	Hora Norm.
HP Nalcas	2	1.38	11:49	12:52 (*)
HP Nalcas	3	1.09	11:49	13:08
HP Callao	2	0.86	11:49	12:52 (**)
HP MC1	1	2.65	11:49	13:02
HP MC1	2	2.65	11:49	13:09
HP MC2	1	1.22	11:49	13:09
HP MC3	1	1.96	11:49	13:16
HP Pulelfu	1	3.05	11:49	13:03
HP Pulelfu	2	3.05	11:49	13:03
HP Capullo	1	8.00	11:49	13:07
HP Cumbres	1	6.00	11:49	13:09
HP Cumbres	2	6.00	11:49	13:20
HP Palmar	1	2.69	11:49	13:06
HP Correntoso	1	3.61	11:49	13:09

Total: 44.21 MW

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas Hidroenersur S.A., Hidromocho S.A., Cumbres SpA, Empresa Eléctrica La Leonera S.A. y Empresa Eléctrica Capullo S.A.
- (*) Horario en que la unidad N°2 de central Nalcas quedó disponible. Luego de la desconexión forzada, se mantuvo fuera de servicio por horas de funcionamiento, ingresando en su lugar la unidad N°1 a las 13:15 horas.
- (**) Horario en que la unidad N°2 de central Callao quedó disponible. Luego de la desconexión forzada, se mantuvo fuera de servicio por horas de funcionamiento, ingresando en su lugar la unidad N°1 a las 13:45 horas.

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Antillanca	ST Zonal	Transformador 220/110/23 kV	11:49	12:48
S/E Antillanca	ST Zonal	Barra 110 kV	11:49	12:52

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador/ Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Chirre	Futahuente / E1	Río Bueno	1.22	0.012	356	11:49	12:52	11:57
Chirre	Futahuente / E1	Lago Ranco	2.73	0.026	3504	11:49	12:52	11:58
Chirre	Chiscaihue / E2	Puyehue	0.09	0.001	1 (+)	11:49	12:52	11:59
Chirre	Chiscaihue / E2	Río Bueno	1.25	0.012	1087	11:49	12:52	12:00
Aihuapi	Ruta Interlagos / E3	Puerto Varas	0.16	0.002	13	11:49	12:52	12:07
Aihuapi	Ruta Interlagos / E3	Puerto Octay	2.81	0.027	1393	11:49	12:52	12:14
Los Negros	Los Negros - SAESA / E2	Osorno	0.29	0.003	484	11:49	12:52	12:17
Los Negros	Los Negros - SAESA / E2 (*)	Osorno, San Pablo	1.54	0.015	413 (++)	11:49	12:52	12:24
Los Negros	Los Negros / E1	Osorno, Puyehue	0.84	0.008	363 (++)	11:49	12:52	12:25
Los Negros	Los Negros - SAESA / E2	Puyehue	0.03	0.000	18	11:49	12:52	12:25
Chirre	Chiscaihue / E2	Puyehue	0.84	0.008	83	11:49	12:52	12:30
Aihuapi	Los Puentes / E2	Osorno, Puyehue	1.00	0.010	519	11:49	12:52	12:34
Aihuapi	Lago Ranco / E1	Puyehue	0.30	0.003	528	11:49	12:52	12:42
Aihuapi	Ruta Interlagos / E3	Puyehue	0.00	0.000	2	11:49	12:52	12:46
Río Bonito	El Cabrito/ E1	Puerto Octay	0.65	0.006	504	11:49	12:52	12:46
Los Negros	Los Negros / E1	Puyehue	1.63	0.016	498	11:49	12:52	12:50
Chirre	Chiscaihue / E2 (**)	Puyehue, Río Bueno	0.29	0.003	882	11:49	12:52	12:52
Aihuapi	Lago Ranco / E1 (***)	Puyehue	0.59	0.006	962	11:49	12:52	12:53
Aihuapi	Lago Ranco / E1 (****)	Puyehue	0.15	0.001	1 (++)	11:49	12:52	12:55
Aihuapi	Lago Ranco / E1 (****)	Puyehue	2.31	0.022	985	11:49	12:52	12:59

Total: 18.72 MW 0.180 % 12596

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas STS S.A., Luz Osorno S.A. y SAESA.
- (+) Incluye clientes libres en redes de distribución de SAESA.
- (++) Incluye clientes libres en redes de distribución de Luz Osorno S.A.
- (*) Nombre del alimentador de acuerdo con lo indicado por STS S.A., propietario del paño de cabecera. Luz Osorno S.A. señala que el alimentador se denomina "Mulpulmo".
- (**) Nombre del alimentador de acuerdo con lo indicado por STS S.A., propietario del paño de cabecera. Luz Osorno S.A. señala que el alimentador se denomina "Entre Lagos Urbano".
- (***) Nombre del alimentador de acuerdo con lo indicado por STS S.A., propietario del paño de cabecera. Luz Osorno S.A. señala que el alimentador se denomina "Entre Lagos".
- (****) Nombre del alimentador de acuerdo con lo indicado por STS S.A., propietario del paño de cabecera. Luz Osorno S.A. señala que el alimentador se denomina "Futacuin".

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)
Chirre	Futahuente / E1	SAESA	Regulado	1.22	1.05	0.13	0.2
Chirre	Futahuente / E1	SAESA	Regulado	2.73	1.05	0.15	0.4
Chirre	Chiscaihue / E2	SAESA	Regulado	0.09	1.05	0.17	0.0
Chirre	Chiscaihue / E2	SAESA	Regulado	1.25	1.05	0.18	0.2
Aihuapi	Ruta Interlagos / E3	Luz Osorno	Regulado	0.16	1.05	0.30	0.0
Aihuapi	Ruta Interlagos / E3	Luz Osorno	Regulado	2.81	1.05	0.42	1.2
Los Negros	Los Negros - SAESA / E2	SAESA	Regulado	0.29	1.05	0.47	0.1
Los Negros	Los Negros - SAESA / E2 (*)	Luz Osorno	Regulado	1.54	1.05	0.58	0.9
Los Negros	Los Negros / E1	Luz Osorno	Regulado	0.84	1.05	0.60	0.5
Los Negros	Los Negros - SAESA / E2	SAESA	Regulado	0.03	1.05	0.60	0.0
Chirre	Chiscaihue / E2	SAESA	Regulado	0.84	1.05	0.68	0.6
Aihuapi	Los Puentes / E2	Luz Osorno	Regulado	1.00	1.05	0.75	0.8
Aihuapi	Lago Ranco / E1	SAESA	Regulado	0.30	1.05	0.88	0.3
Aihuapi	Ruta Interlagos / E3	Luz Osorno	Regulado	0.00	1.05	0.95	0.0
Río Bonito	El Cabrito/ E1	Luz Osorno	Regulado	0.65	1.05	0.95	0.6
Los Negros	Los Negros / E1	Luz Osorno	Regulado	1.63	1.05	1.02	1.7
Chirre	Chiscaihue / E2 (**)	Luz Osorno	Regulado	0.29	1.05	1.05	0.3
Aihuapi	Lago Ranco / E1 (***)	Luz Osorno	Regulado	0.59	1.05	1.07	0.6
Aihuapi	Lago Ranco / E1 (****)	Luz Osorno	Regulado	0.15	1.05	1.10	0.2
Aihuapi	Lago Ranco / E1 (****)	Luz Osorno	Regulado	2.31	1.05	1.17	2.7

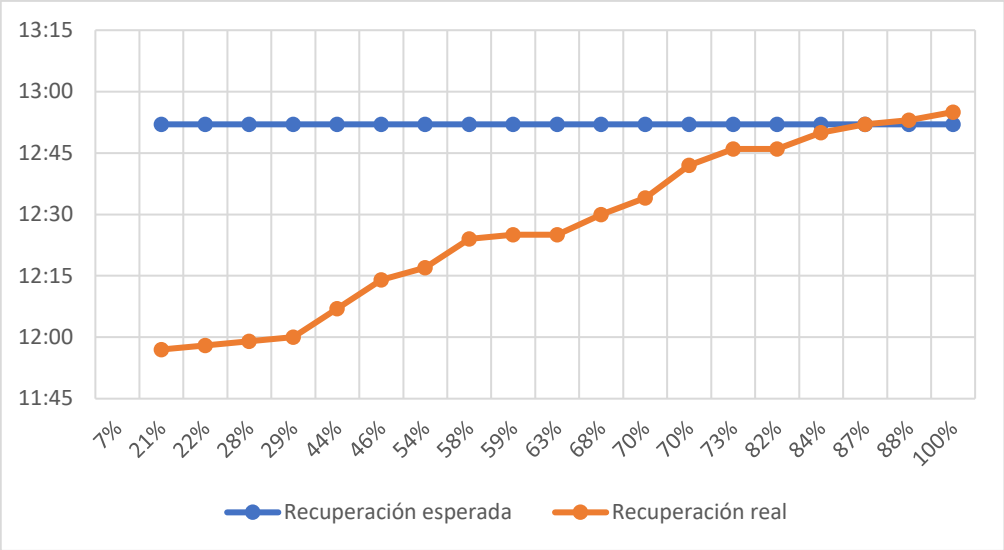
Clientes Regulados : **11.3 MWh**

Clientes Libres : **MWh**

Total : **11.3 MWh**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa STS S.A.
- (+) Incluye clientes libres en redes de distribución de SAESA.
- (++) Incluye clientes libres en redes de distribución de Luz Osorno S.A.
- (*) Nombre del alimentador de acuerdo con lo indicado por STS S.A., propietario del paño de cabecera. Luz Osorno S.A. señala que el alimentador se denomina "Mulpulmo".
- (**) Nombre del alimentador de acuerdo con lo indicado por STS S.A., propietario del paño de cabecera. Luz Osorno S.A. señala que el alimentador se denomina "Entre Lagos Urbano".
- (***) Nombre del alimentador de acuerdo con lo indicado por STS S.A., propietario del paño de cabecera. Luz Osorno S.A. señala que el alimentador se denomina "Entre Lagos".
- (****) Nombre del alimentador de acuerdo con lo indicado por STS S.A., propietario del paño de cabecera. Luz Osorno S.A. señala que el alimentador se denomina "Futacuin".

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



El 84% de los consumos afectados se recuperó en forma anterior al horario de recuperación esperada.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	14.98	1.02	14.68
Último 20 %	3.74	1.17	3.20
100 % Total	18.72	1.17	16.00

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

Demanda del sistema previo a la falla: 10412.00 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales El Toro (U2, U3 y U4), Mejillones (IEM), PFV Diego Almagro Sur, PFV Malgarida y Ralco (U1).

Operación Programada

En Anexo Nº1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 20 de noviembre de 2024.

Operación Real

En Anexo Nº2 se adjunta el detalle de la generación real del día 20 de noviembre de 2024.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo Nº3 se presenta el detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC para el día 20 de noviembre de 2024.

Mantenimientos

En Anexo Nº4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de noviembre de 2024.

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:

- La unidad N°1 de la central Nalcas se encontraba fuera de servicio.
- La unidad N°1 de la central Callao se encontraba fuera de servicio.
- Las unidades N°1 y N°2 de la central Licán se encontraban fuera de servicio.
- La unidad N°1 de la central Mocho se encontraba fuera de servicio.
- La unidad N°2 de la central Palmar se encontraba fuera de servicio.

Otros antecedentes relevantes

La empresa STS S.A. señala:

"Originado este evento, personal de CCT (Centro de control de transmisión) da aviso inmediato a personal de mantenimiento, quienes acuden de forma inmediata a la instalación para identificar el punto que originó la falla. Al llegar a la subestación se inspecciona los equipos y elementos aisladores del patio de media tensión (23kV). Se realiza una inspección detallada a la instalación, encontrando evidencia de descarga en seccionador 89-Y32 lo que da cuenta del cortocircuito entre fases provocada por acción directa de ave.

No se encuentra daños en los equipos operaciones, de medida ni en los de aislación, por ende, se autoriza la energización del banco de autotransformadores, quedando en servicio a las 12:52 horas."

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:

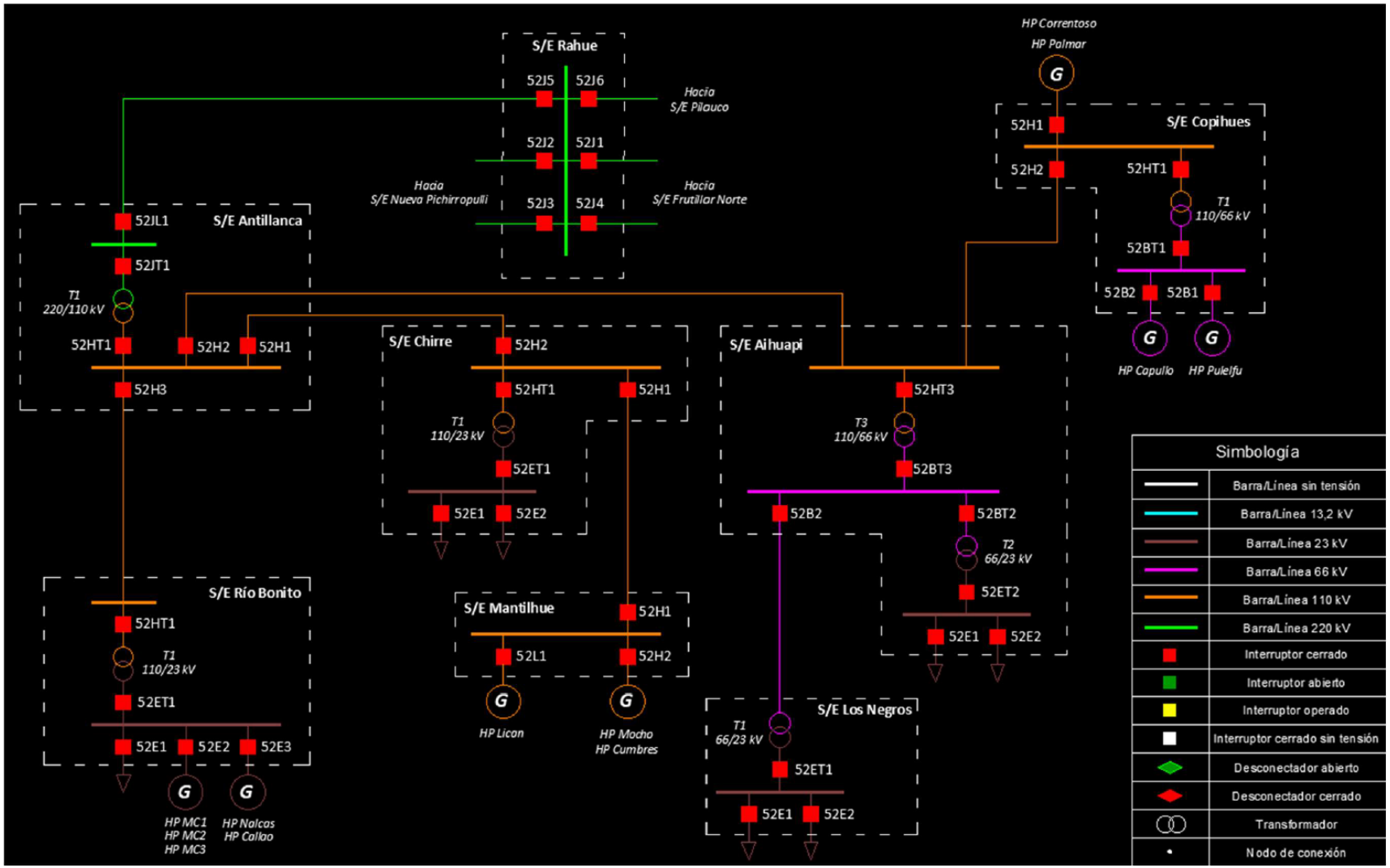
La empresa STS S.A. indica que "no hay".

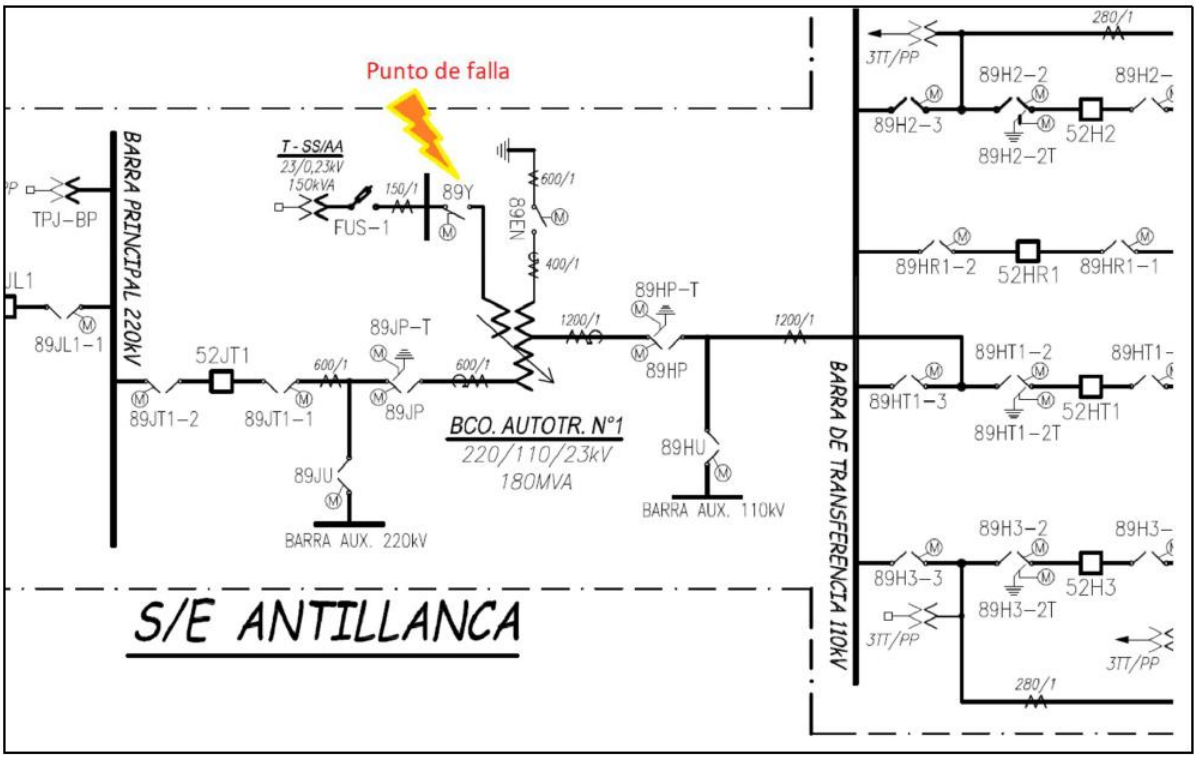
Las empresas involucradas no indican acciones correctivas de corto plazo.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Las empresas involucradas no indican acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla





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

Hora	Involucrado	Evento
11:49	STS	Apertura automática de los interruptores 52JT1 y 52HT1 de S/E Antillanca, asociados al transformador 220/110/23 kV, por operación de su protección diferencial de transformador.
11:49+	Capullo	Apertura automática del interruptor 52G de S/E Capullo, correspondiente a la unidad N°1 de la central Capullo, por operación de su protección de sobrefrecuencia.
11:49+	Hidroenersur	Desconexión forzada de la unidad N°2 de la central Nalcas, por operación de su protección de sobretensión.
11:49+	Hidroenersur	Desconexión forzada de la unidad N°3 de la central Nalcas, por operación de su protección de sobrefrecuencia.
11:49+	Hidroenersur	Desconexión forzada de la unidad N°2 de la central Callao, por operación de la protección de sobretensión.
11:49+	Hidroenersur	Desconexión forzada de la unidad N°1 de la central MC1, por operación de la protección de sobretensión.
11:49+	Hidroenersur	Desconexión forzada de la unidad N°2 de la central MC1, por operación de la protección de sobretensión.
11:49+	Hidroenersur	Desconexión forzada de la unidad N°1 de la central MC2, por operación de la protección de sobretensión.
11:49+	Hidroenersur	Desconexión forzada de la unidad N°1 de la central MC3, por medio de la operación de su protección de sobrefrecuencia.
11:49+	La Leonera	Apertura automática del interruptor 52G1 de S/E Central Pulelfu, por operación de su protección de sobrefrecuencia.
11:49+	La Leonera	Apertura automática del interruptor 52G2 de S/E Central Pulelfu, por operación de su protección de sobrefrecuencia.

Hora	Involucrado	Evento
11:49+	Cumbres	Desconexión forzada de la unidad N°1 de central Cumbres, por operación de su protección de sobrefrecuencia.
11:49+	Cumbres	Desconexión forzada de la unidad N°2 de central Cumbres, por operación de su protección de sobrefrecuencia.
11:49+	Hidropalmar	Desconexión forzada de la unidad N°1 de la central Palmar, por operación de su protección de sobrefrecuencia.
11:49+	Hidropalmar	Desconexión forzada de la unidad N°1 de la central Correntoso, por operación de su protección de sobrefrecuencia.

- Las horas señaladas corresponden a lo informado por las empresas STS S.A., Empresa Eléctrica Capullo S.A., Hidroenersur S.A., Hidropalmar S.A., Cumbres SpA y Empresa Eléctrica La Leonera S.A.

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20-11-2024	STS	11:50	Se da aviso al CDC y al personal de mantenimiento de la empresa.
20-11-2024	STS	11:56	Apertura de los interruptores 52E1 (alimentador Futahuente) y 52E2 (alimentador Chiscaihue) de S/E Chirre.
20-11-2024	SAESA	11:57	Se recuperan 356 clientes del alimentador Futahuente de S/E Chirre.
20-11-2024	SAESA	11:58	Se recuperan 3504 clientes del alimentador Futahuente de S/E Chirre.
20-11-2024	SAESA	11:59	Se recupera un cliente del alimentador Chiscaihue de S/E Chirre.
20-11-2024	SAESA	12:00	Se recuperan 1087 clientes del alimentador Chiscaihue de S/E Chirre.
20-11-2024	Luz Osorno	12:07	Se recuperan 13 clientes del alimentador Ruta Interlagos de S/E Aihuapi.
20-11-2024	Luz Osorno	12:14	Se recuperan 1393 clientes del alimentador Ruta Interlagos de S/E Aihuapi.
20-11-2024	STS	12:15	Apertura del interruptor 52ET1 de S/E Los Negros, correspondiente al interruptor general de barra de 23 kV.
20-11-2024	SAESA	12:17	Se recuperan 484 clientes del alimentador Los Negros - SAESA de S/E Los Negros.
20-11-2024	Luz Osorno	12:24	Se recuperan 413 clientes del alimentador Los Negros - SAESA de S/E Los Negros.
20-11-2024	Luz Osorno	12:25	Se recuperan 363 clientes del alimentador Los Negros de S/E Los Negros.
20-11-2024	SAESA	12:25	Se recuperan 18 clientes del alimentador Los Negros - SAESA de S/E Los Negros.
20-11-2024	SAESA	12:30	Se recuperan 83 clientes del alimentador Chiscaihue de S/E Chirre.
20-11-2024	Luz Osorno	12:34	Se recuperan 519 clientes del alimentador Los Puentes de S/E Aihuapi.
20-11-2024	STS	12:40	Personal de mantenimiento de la empresa informa su llegada a la S/E Antillanca.
20-11-2024	SAESA	12:42	Se recuperan 528 clientes del alimentador Lago Ranco de S/E Aihuapi.
20-11-2024	STS	12:44	Personal de mantenimiento de la empresa informa causa de la falla y que no se evidencian daños en los equipos.
20-11-2024	STS	12:45	CC solicita autorización al CDC para normalizar las instalaciones.
20-11-2024	Luz Osorno	12:46	Se recuperan 2 clientes del alimentador Ruta Interlagos de S/E Aihuapi.
20-11-2024	Luz Osorno	12:46	Se recuperan 504 clientes del alimentador El Cabrito de S/E Río Bonito.
20-11-2024	STS	12:48	Cierre del interruptor 52JT1 de S/E Antillanca, correspondiente al lado de 220 kV del transformador 220/110/23 kV, energizándolo en vacío.
20-11-2024	Luz Osorno	12:50	Se recuperan 498 clientes del alimentador Los Negros de S/E Los Negros.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
20-11-2024	STS	12:52	Cierre del interruptor 52HT1 de S/E Antillanca, correspondiente al lado de 110 kV del transformador 220/110/23 kV, energizando la barra de 110 kV.
20-11-2024	Luz Osorno	12:52	Se recuperan 882 clientes del alimentador Chiscaihue de S/E Chirre.
20-11-2024	Luz Osorno	12:53	Se recuperan 962 clientes del alimentador Lago Ranco de S/E Aihuapi.
20-11-2024	Luz Osorno	12:55	Se recupera un cliente del alimentador Lago Ranco de S/E Aihuapi.
20-11-2024	Luz Osorno	12:59	Se recuperan 985 clientes del alimentador Lago Ranco de S/E Aihuapi.
20-11-2024	Hidroenersur	13:02	Unidad N°1 de la central MC1 sincroniza con el SEN.
20-11-2024	La Leonera	13:03	Cierre del interruptor 52G1 de S/E Central Pulelfu. La unidad N°1 de la central Pulelfu sincroniza con el SEN.
20-11-2024	La Leonera	13:03	Cierre del interruptor 52G2 de S/E Central Pulelfu. La unidad N°2 de la central Pulelfu sincroniza con el SEN.
20-11-2024	Hidropalmar	13:06	Unidad N°1 de la central Palmar sincroniza con el SEN.
20-11-2024	Capullo	13:07	Cierre del interruptor 52G de S/E Central Capullo. La unidad N°1 de la central Capullo sincroniza con el SEN.
20-11-2024	Hidroenersur	13:08	Unidad N°3 de la central Nalcas sincroniza con el SEN.
20-11-2024	Hidroenersur	13:09	Unidad N°2 de la central MC1 sincroniza con el SEN.
20-11-2024	Hidroenersur	13:09	Unidad N°1 de la central MC2 sincroniza con el SEN.
20-11-2024	Cumbres	13:09	Unidad N°1 de la central Cumbres sincroniza con el SEN.
20-11-2024	Hidropalmar	13:09	Unidad N°1 de la central Correntoso sincroniza con el SEN.
20-11-2024	Hidroenersur	13:15	Unidad N°1 de la central Nalcas sincroniza con el SEN. La unidad N°2 permanece fuera de servicio.
20-11-2024	Hidroenersur	13:16	Unidad N°1 de la central MC3 sincroniza con el SEN.
20-11-2024	Cumbres	13:20	Unidad N°2 de la central Cumbres sincroniza con el SEN.
20-11-2024	Hidroenersur	13:45	Unidad N°1 de la central Callao sincroniza con el SEN. La unidad N°2 permanece fuera de servicio.
20-11-2024	STS	15:58	Cierre del interruptor 52E2 (alimentador Chiscaihue) de S/E Chirre.
20-11-2024	STS	16:00	Cierre del interruptor 52E1 (alimentador Futahuente) de S/E Chirre.
20-11-2024	STS	16:20	Cierre del interruptor 52ET1 de S/E Los Negros, correspondiente al interruptor general de barra de 23 kV.

- Las fechas y las horas señaladas corresponden a lo informado por Sistema de Transmisión del Sur S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Empresa Eléctrica Capullo S.A., Hidroenersur S.A., Hidropalmar S.A., Cumbres SpA y Empresa Eléctrica La Leonera S.A.

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

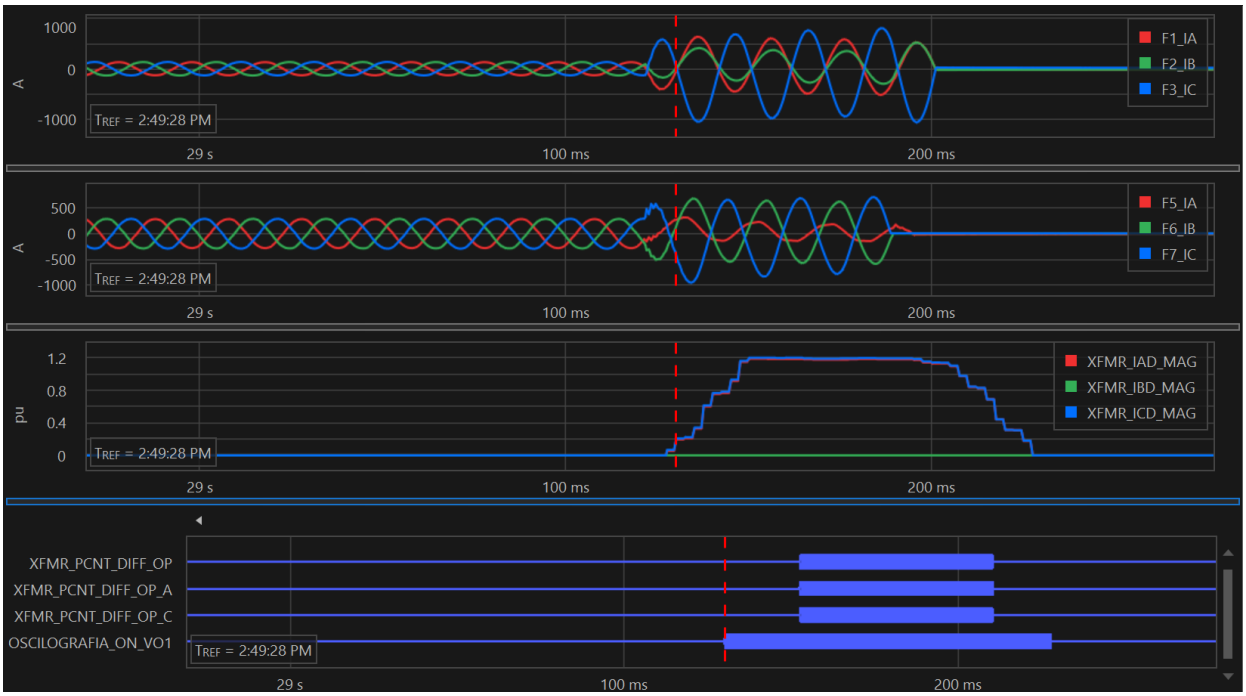
Se produjo la desconexión forzada del transformador 220/110/23 kV de S/E Antillanca, por operación de su protección diferencial de transformador, ante una falla ocurrida en el desconectador asociado a su terciario, cuya causa fue el contacto de un ave con el citado equipo.

La desconexión del transformador 220/110/23 kV de S/E Antillanca originó la conformación de una isla eléctrica de carácter excedentario, compuesta por los consumos regulados de las SS/EE Río Bonito, Los Negros, Chirre y Aihuapi, y abastecida por la unidad N°1 de la central Capullo, las unidades N°1 y N°2 de la central Pulelfu, la unidad N°2 de la central Callao, las unidades N°1 y N°2 de la central MC1, la unidad N°1 de la central MC2, la unidad N°1 de la central MC3, las unidades N°1 y N°2 de la central Cumbres, las unidades N°2 y N°3 de la central Nalcas, la unidad N°1 de la central Correntoso y la unidad N°1 de la central Palmar.

A raíz de lo descrito en los párrafos anteriores, se produjo la pérdida de aproximadamente 18.72 MW de consumos y de 44.21 MW de generación.

Apertura automática de los interruptores 52JT1 y 52HT1 de S/E Antillanca.

A continuación, se presenta el registro oscilográfico de la protección GE-T60 (sistema 1), asociada al transformador 220/110/23 kV de S/E Antillanca:



Event Number	Date/Time	Cause	Data
2249	Nov 20 2024 14:49:29.227761	OSCILOGRAFIA Off (VO10)	
2248	Nov 20 2024 14:49:29.217780	PHASE TOC1 DPO C	
2247	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_87-1 Off (CO14)	
2246	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP _87-1 Off (CO12)	
2245	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_OPERACION Off (CO11)	
2244	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_86T Off (CO10)	
2243	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP1_52JT1 Off (CO9)	
2242	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_52HT1_BOB2 Off (CO2)	
2241	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_52HT1_BOB1 Off (CO1)	
2240	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_52HT1 Off (VO3)	
2239	Nov 20 2024 14:49:29.193261	52JT1_a Off (CI1)	
2238	Nov 20 2024 14:49:29.178260	52HT1_a Off (CI2)	
2237	Nov 20 2024 14:49:29.157805	PHASE TOC1 PKP C	
2236	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_87-1 Closed (CO14)	
2235	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP _87-1 Closed (CO12)	
2234	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_OPERACION Closed (CO11)	
2233	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_86T Closed (CO10)	
2232	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP1_52JT1 Closed (CO9)	
2231	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_52HT1_BOB2 Closed (CO2)	
2230	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_52HT1_BOB1 Closed (CO1)	
2229	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_52HT1 On (VO3)	
2228	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIPBUS 1 OP	
2227	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIPBUS 1 PKP	
2226	Nov 20 2024 14:49:29.152806	XFMR PCNT DIFF OP C	
2225	Nov 20 2024 14:49:29.152806	XFMR PCNT DIFF OP A	
2224	Nov 20 2024 14:49:29.130312	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
2223	Nov 20 2024 14:49:29.130312	OSCILOGRAFIA On (VO10)	
2222	Nov 20 2024 14:49:29.130312	XFMR PCNT DIFF PKP C	
2221	Nov 20 2024 14:49:29.130312	XFMR PCNT DIFF PKP A	
2220	Nov 12 2024 14:23:33.264276	OSCILOGRAFIA Off (VO10)	

En el registro oscilográfico anterior se aprecian sobrecorrientes por el lado de 220 kV del transformador 220/110/23 kV de S/E Antillanca, las que son de mayor magnitud por las fases C y A. Por otra parte, las corrientes por las fases A y B se encuentran aproximadamente en fase, en tanto que la corriente por la fase C se encuentra en contrafase con respecto a las otras dos. Por el lado de 110 kV del transformador, se observan sobrecorrientes por las fases B y C, las cuales se encuentran aproximadamente en contrafase. Por otra parte, se observa la presencia de corrientes diferenciales por las fases A y C. Con todo lo anterior, se concluye la presencia de una falla bifásica en el lado de 23 kV del transformador.

Tanto en el registro de señales digitales como en el registro de eventos se observa la operación del elemento diferencial del transformador (señales *"XFMR_PCNT_DIFF_OP_A"* y *"XFMR_PCNT_DIFF_OP_A"*, eventos N°2225 y N°2226) y la correspondiente orden de trip sobre los interruptores 52JT1 y 52HT1 de S/E Antillanca (eventos N°2232 y N°2229, respectivamente). El tiempo de apertura del interruptor 52JT1 fue de aproximadamente 40 ms (diferencia entre los eventos N°2239 y N°2232), en tanto que el tiempo de apertura del interruptor 52HT1 fue de aproximadamente 25 ms (diferencia entre los eventos N°2238 y N°2229).

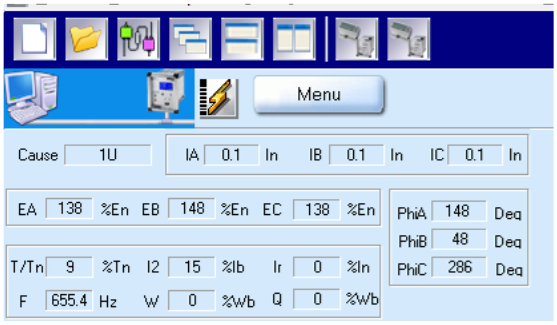
El sistema 2 de protecciones (relé GE-T60) presentó un comportamiento similar al observado en el sistema 1.

Desconexión forzada de las unidades N°2 y N°3 de central Nalcas.

Según lo informado por la empresa Hidroenersur S.A., la unidad N°2 de la Central Nalcas se desconectó por actuación de su protección de sobretensión (59), mientras que la unidad N°3 de esta central, por actuación de la protección de sobrefrecuencia (81O), esto por la formación de la isla eléctrica debido a la desconexión forzada del transformador 220/110/23 kV de S/E Antillanca.

En los siguientes registros se observan las protecciones operadas en la Central Nalcas.

Registros de la unidad N°2 de la central Nalcas:



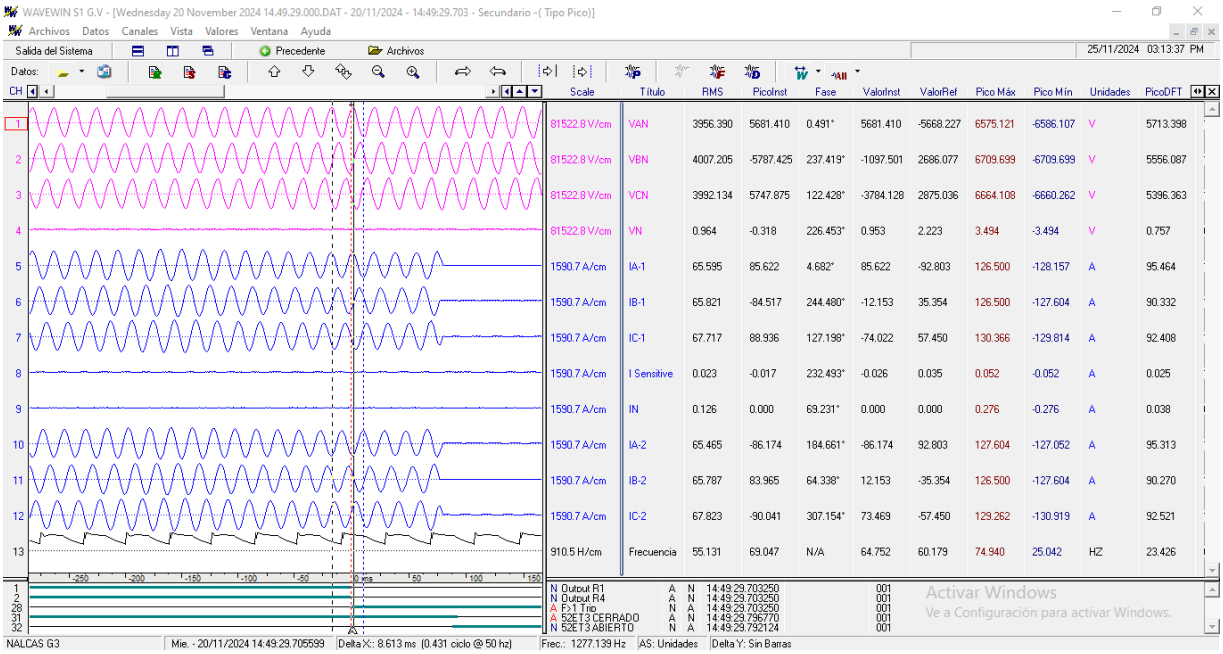
De acuerdo con el registro anterior, se observa que las tensiones alcanzaron valores de 138%, 148% y 138% de la tensión nominal por cada fase, lo que confirma la presencia de sobretensiones.

Registro de eventos de la Unidad N°3 de Central Nalcas:

Wednesday 20 November 2024 14:49:39.848: Fault Recorded
Descripción: MiCOM P343 G3
Referencia de planta: NALCAS G3
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 053 Columna: 01 Fila: 00
Tipo de evento: Fault Record Categoría: 0
Event Value : 0
Faulted Phase : 00000000
Start Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 General Start : ON (arranque de protección)
1 Start Power 1 : OFF
2 Start Power 2 : OFF
3 Start FFail1 : OFF
4 Start FFail2 : OFF
5 Start V Dep O/C : OFF
6 Start I>1 : OFF
7 Start I>2 : OFF
8 Start I>3 : OFF
9 Start I>4 : OFF
10 Start IN>1 : OFF
11 Start IN>2 : OFF
12 Not Used : OFF
13 Not Used : OFF
14 Start ISEF>1 : OFF
15 Start ISEF>2 : OFF
16 Not Used : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start NVD VN>1 : OFF
19 Start NVD VN>2 : OFF
20 Start 100%StEF3H: OFF
21 Start Sen Power1: OFF
22 Start Sen Power2: OFF
23 Start z PSlip Z1: OFF
24 Start z PSlip Z2: OFF
25 Start Z<1 : OFF
26 Start Z<2 : OFF
27 Strt Xformer Dif: OFF
28 Start TF I> : OFF
29 Not Used : OFF
30 Not Used : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements2 : 00000000000000010100000000011101
0 Start V<1 : ON (arranque de protección voltaje)
1 Start V<2 : OFF
2 Start V< A/AB : ON (arranque de protección voltaje)
3 Start V< B/BC : ON (arranque de protección voltaje)
4 Start V< C/CA : ON (arranque de protección voltaje)
5 Start V>1 : OFF
6 Start V>2 : OFF
7 Start V> A/AB : OFF
8 Start V> B/BC : OFF
9 Start V> C/CA : OFF
10 Start F<1 : OFF
11 Start F<2 : OFF
12 Start F<3 : OFF
13 Start F<4 : OFF
14 Start F>1 : ON
15 Start F>2 : OFF
16 Start V/Hz>1 : ON (arranque de protección sobrexcitación)
17 Not Used : OFF
18 Start CLI1 Alarm: OFF
19 Start CLI2 Alarm: OFF
20 Start CLI3 Alarm: OFF
21 Start CLI4 Alarm: OFF
22 Start CLI1 Trip : OFF
23 Start CLI2 Trip : OFF
24 Start CLI3 Trip : OFF
25 Start CLI4 Trip : OFF
26 Start df/dt>1 : OFF
27 Start df/dt>2 : OFF
28 Start df/dt>3 : OFF
29 Start df/dt>4 : OFF
30 Start V<3 : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements3 : 00000000000000000000000000000000
Start Elements4 : 00000000000000000000000000000000
Trip Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 Any Trip : ON (Disparo de protección)
1 Trip Gen Diff : OFF
2 Trip Power1 : OFF
3 Trip Power2 : OFF
4 Trip FFail1 : OFF
5 Trip FFail2 : OFF
6 Trip NPS Thermal: OFF
7 Trip V Dep O/C : OFF
8 Trip I>1 : OFF
9 Trip I>2 : OFF
10 Trip I>3 : OFF
11 Trip I>4 : OFF
12 Trip IN>1 : OFF
13 Trip IN>2 : OFF
14 Not Used : OFF
15 Not Used : OFF
16 Trip ISEF>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Not Used : OFF
19 Not Used : OFF
20 Trip IREF> : OFF
21 Trip NVD VN>1 : OFF
22 Trip NVD VN>2 : OFF
23 Trip 100%StEF3H : OFF
24 Trip Dead Machn : OFF
25 Trip Sen Power1 : OFF
26 Trip Sen Power2 : OFF
27 Trip z PSlip Z1 : OFF
28 Trip z PSlip Z2 : OFF
29 Trip thermal O/L: OFF
30 Trip Z<1 : OFF
31 Trip Z<2 : OFF
Trip Elements2 : 00000000010000000000000
0 Trip V<1 : OFF
1 Trip V<2 : OFF
2 Trip V< A/AB : OFF
3 Trip V< B/BC : OFF
4 Trip V< C/CA : OFF
5 Trip V>1 : OFF
6 Trip V>2 : OFF
7 Trip V> A/AB : OFF
8 Trip V> B/BC : OFF
9 Trip V> C/CA : OFF
10 Trip F<1 : OFF
11 Trip F<2 : OFF
12 Trip F<3 : OFF
13 Trip F<4 : OFF
14 Trip F>1 : ON (Disparo de protección frecuencia)
15 Trip F>2 : OFF
16 Trip V/Hz>1 : OFF
17 Trp Xformer Dif : OFF
Trip Elements3 : 00000000000000000000000000000000
Trip Elements4 : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms2 : 00000000
Fault Alarms2 : 00000000
Fault Time : Wednesday 20 November 2024 14:49:29.703
Active Group : 1
System Frequency : 53.13 Hz
Fault Duration : 94.00ms
CB Operate Time : 89.00ms
Relay Trip Time : 0.000 s
IA-1 : 65.24 A
IB-1 : 65.67 A
IC-1 : 67.57 A
VAB : 6.921kV
VBC : 6.912kV
VCA : 6.888kV
VAN : 3.953kV
VBN : 4.019kV
VCN : 3.991kV
IA-2 : 65.27 A
IB-2 : 65.77 A
IC-2 : 67.54 A
IA Differential : 0.000 A
IB Differential : 0.000 A
IC Differential : 0.000 A
VN1 Measured : 0.000 V
VN Derived : 96.09 V
IN Measured : 0.000 A
I Sensitive1 : 0.000 A
I2 : 1.352 A
V2 : 11.45 V
3 Phase Watts : 788.0kW
3 Phase VArs : -73.47kVAr
3Ph Power Factor : 995.5m
Sen Watts : -45.73 W
Sen VArs : 24.06 VAr
Sen Power Factor : -885.0m
Evt Unique Id : 19299
Wednesday 20 November 2024 14:49:29.801: Logic Inputs 1
Descripción: MiCOM P343 G3
Referencia de planta: NALCAS G3
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 053 Columna: 00 Fila: 20
Tipo de evento: Logic Input Changed State
Categoría: 0
Event Value : 0000000000000010
0 52ET3 CERRADO : OFF
1 52ET3 ABIERTO : ON

En el registro de eventos anterior, se observa el disparo de la unidad N°3 de la Central Nalcas, por operación de la protección de sobrefrecuencia, primera etapa (evento N°14, TRIP F>1: ON).

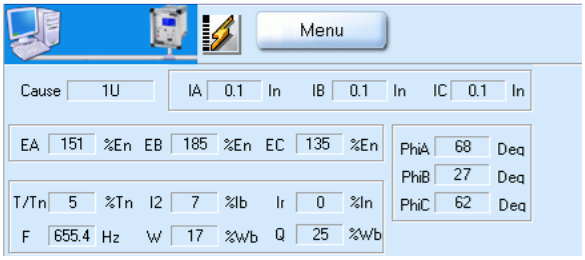
Registro oscilográfico de la Unidad N°3 de la Central Nalcas:



El registro anterior muestra que la frecuencia alcanzó 55.131 Hz, lo que justifica la operación de la primera etapa de la función de sobrefrecuencia (50.50 Hz & 2 segundos). En relación con las señales digitales, se registra la operación de la primera etapa de la función de sobrefrecuencia (F>1 Trip) y el posterior cambio de estado del interruptor en un tiempo aproximado de 88 ms (*52ET3 ABIERTO = 1*).

Desconexión forzada de la unidad N°2 de la central Callao.

Según lo informado por la empresa Hidroenersur S.A., la desconexión forzada de la unidad N°2 de la central Callao se debió a la operación de su protección de sobretensión, producto de la isla eléctrica que se originó con la desconexión forzada del transformador 220/110 kV de S/E Antillanca.

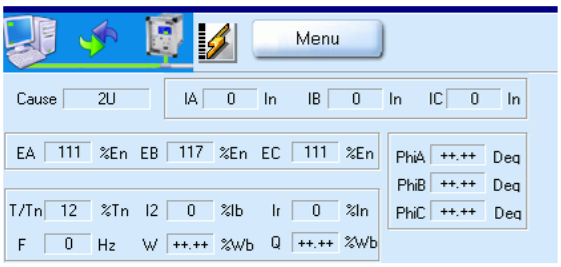


De acuerdo con el registro anterior, se observa que las tensiones alcanzaron valores de 151%, 185% y 135% de la tensión nominal por cada fase, lo que confirma la presencia de sobretensiones.

Desconexión forzada de las unidades N°1 y N°2 de la central MC1.

Según lo informado por la empresa Hidroenersur S.A., la desconexión forzada de las unidades N°1 y N°2 de la central MC1 se debió a la operación de sus respectivas protecciones de sobretensión, producto de la isla eléctrica que se originó con la desconexión forzada del transformador 220/110 kV de S/E Antillanca.

Registros de la unidad N°1 de la central MC1:



De acuerdo con el registro anterior, se observa que las tensiones alcanzaron valores de 111%, 117% y 111% de la tensión nominal por cada fase, lo que confirma la presencia de sobretensiones.

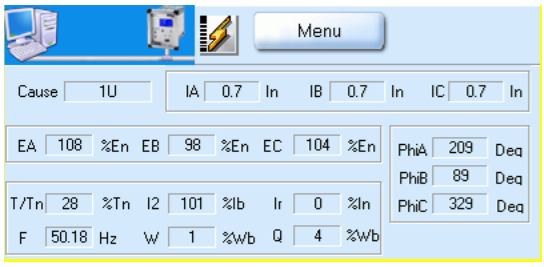
Registros de la unidad N°2 de la central MC1:



De acuerdo con el registro anterior, se observa que las tensiones alcanzaron valores de 111%, 117% y 110% de la tensión nominal por cada fase, lo que confirma la presencia de sobretensiones.

Desconexión forzada de la unidad N°1 de la central MC2.

Según lo informado por la empresa Hidroenersur S.A., la desconexión forzada de la unidad N°1 de la central MC2 se debió a la operación de su protección de sobretensión, producto de la isla eléctrica que se originó con la desconexión forzada del transformador 220/110 kV de S/E Antillanca.



De acuerdo con el registro anterior, se observa que las tensiones alcanzaron valores de 108%, 98% y 104% de la tensión nominal por cada fase. Si bien estas tensiones no superan el umbral ajustado para esta función (110% de la tensión nominal), en función de lo observado en otras instalaciones de la zona, es posible presumir que se produjeron las condiciones necesarias para su operación.

Desconexión forzada de la unidad N°1 de la central MC3.

Registro de eventos:

Wednesday 20 November 2024 14:49:39.206: Fault Recorded
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: ALTO BONITO
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 062 Columna: 01 Fila: 00
Tipo de evento: Fault Record
Categoría: 0
Event Value : 0
Faulted Phase : 00000000
Start Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 General Start : ON **(arranque de protección)**
1 Start Power 1 : OFF
2 Start Power 2 : OFF
3 Start FFail1 : OFF
4 Start FFail2 : OFF
5 Start V Dep O/C : OFF
6 Start I>1 : OFF
7 Start I>2 : OFF
8 Start I>3 : OFF
9 Start I>4 : OFF
10 Start IN>1 : OFF
11 Start IN>2 : OFF
12 Not Used : OFF
13 Not Used : OFF
14 Start ISEF>1 : OFF
15 Start ISEF>2 : OFF
16 Not Used : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start NVD VN>1 : OFF
19 Start NVD VN>2 : OFF
20 Start 100%StEF3H: OFF
21 Start Sen Power1: OFF
22 Start Sen Power2: OFF
23 Start z PSlip Z1: OFF
24 Start z PSlip Z2: OFF
25 Start Z<1 : OFF
26 Start Z<2 : OFF
27 Strt Xformer Dif: OFF
28 Start TF I> : OFF
29 Not Used : OFF
30 Not Used : OFF
31 Not Used : OFF

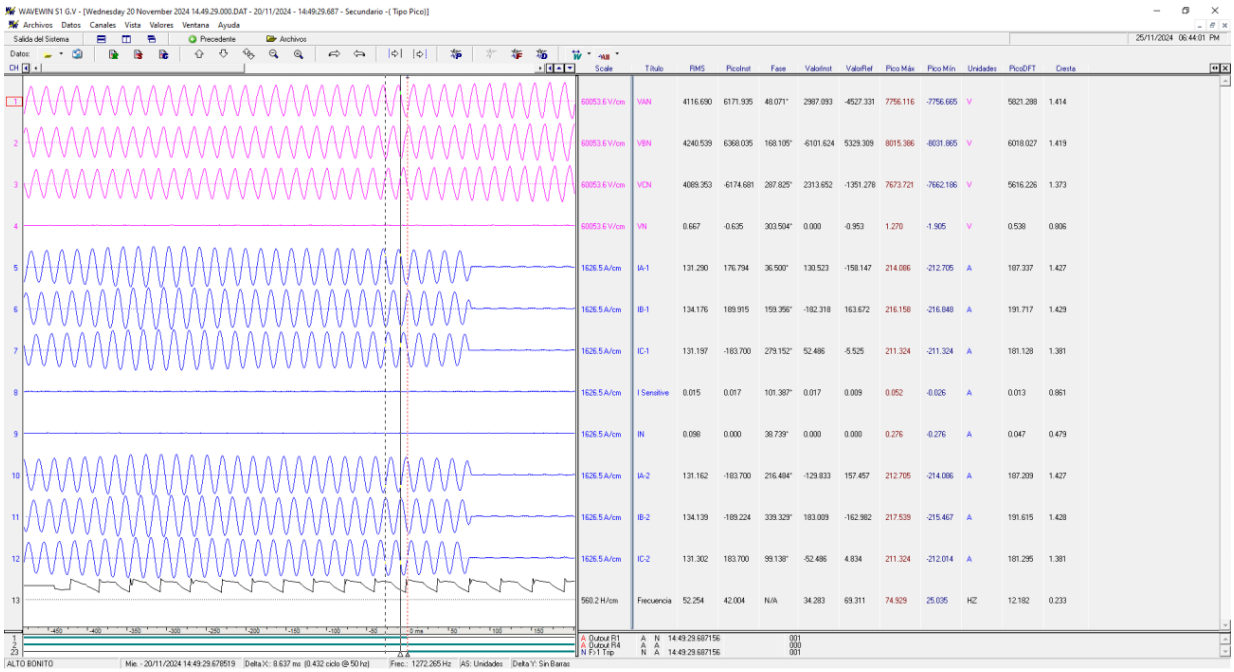
Start Elements2 : 00000000000000001100001110111101
0 Start V<1 : ON
1 Start V<2 : OFF
0 Start V<1 : ON **(arranque de protección voltaje)**
1 Start V<2 : OFF
2 Start V< A/AB : ON **(arranque de protección voltaje)**
3 Start V< B/BC : ON **(arranque de protección voltaje)**
4 Start V< C/CA : ON **(arranque de protección voltaje)**
5 Start V>1 : ON **(arranque de protección voltaje)**
6 Start V>2 : OFF
7 Start V> A/AB : ON **(arranque de protección voltaje)**
8 Start V> B/BC : ON **(arranque de protección voltaje)**
9 Start V> C/CA : ON **(arranque de protección voltaje)**
10 Start F<1 : OFF
11 Start F<2 : OFF
12 Start F<3 : OFF
13 Start F<4 : OFF
14 Start F>1 : ON **(arranque de protección frecuencia)**
15 Start F>2 : ON **(arranque de protección frecuencia)**
16 Start V/Hz>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start CLI1 Alarm: OFF
19 Start CLI2 Alarm: OFF
20 Start CLI3 Alarm: OFF
21 Start CLI4 Alarm: OFF
22 Start CLI1 Trip : OFF

Trip Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 Any Trip : ON **(Disparo de protección)**
1 Trip Gen Diff : OFF
2 Trip Power1 : OFF
3 Trip Power2 : OFF
4 Trip FFail1 : OFF
5 Trip FFail2 : OFF
6 Trip NPS Thermal: OFF
7 Trip V Dep O/C : OFF
8 Trip I>1 : OFF
9 Trip I>2 : OFF
10 Trip I>3 : OFF
11 Trip I>4 : OFF
12 Trip IN>1 : OFF
13 Trip IN>2 : OFF
14 Not Used : OFF
15 Not Used : OFF
16 Trip ISEF>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Not Used : OFF
19 Not Used : OFF
20 Trip IREF> : OFF
21 Trip NVD VN>1 : OFF
22 Trip NVD VN>2 : OFF
23 Trip 100%StEF3H : OFF
24 Trip Dead Machn : OFF
25 Trip Sen Power1 : OFF
26 Trip Sen Power2 : OFF
27 Trip z PSlip Z1 : OFF
28 Trip z PSlip Z2 : OFF
29 Trip thermal O/L: OFF
30 Trip Z<1 : OFF
31 Trip Z<2 : OFF
Trip Elements2 : 00000000010000000000000
0 Trip V<1 : OFF
1 Trip V<2 : OFF
2 Trip V< A/AB : OFF
3 Trip V< B/BC : OFF
4 Trip V< C/CA : OFF
5 Trip V>1 : OFF
6 Trip V>2 : OFF
7 Trip V> A/AB : OFF
8 Trip V> B/BC : OFF
9 Trip V> C/CA : OFF
10 Trip F<1 : OFF
11 Trip F<2 : OFF
12 Trip F<3 : OFF
13 Trip F<4 : OFF
14 Trip F>1 : ON **(Disparo de protección frecuencia)**
15 Trip F>2 : OFF
16 Trip V/Hz>1 : OFF
17 Trp Xformer Dif : OFF
Trip Elements3 : 00000000000000000000000000000000
Trip Elements4 : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms : 00000000000000000000000000000000

Fault Alarms2 : 00000000
Fault Time : Wednesday 20 November 2024 14:49:29.687
Active Group : 1
System Frequency : 51.54 Hz
Fault Duration : 400.0ms
CB Operate Time : 89.00ms
Relay Trip Time : 306.0ms
IA-1 : 151.5 A
IB-1 : 153.7 A
IC-1 : 150.8 A
VAB : 6.672kV
VBC : 6.685kV
VCA : 6.685kV
VAN : 3.834kV
VBN : 3.936kV
VCN : 3.804kV
IA-2 : 151.4 A
IB-2 : 153.6 A
IC-2 : 150.7 A
IA Differential : 0.000 A
IB Differential : 0.000 A
IC Differential : 0.000 A
VN1 Measured : 0.000 V
VN Derived : 252.2 V
IN Measured : 0.000 A
I Sensitive1 : 0.000 A
I2 : 152.0 A
V2 : 3.857kV
3 Phase Watts : 1.732MW
3 Phase VArs : 302.8kVAr
3Ph Power Factor : 984.8m
Sen Watts : 29.70 W
Sen VArs : -14.84 VAr
Sen Power Factor : 894.5m
Evt Unique Id : 65587
Wednesday 20 November 2024 14:49:29.785: Logic Inputs 1
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: ALTO BONITO
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 062 Columna: 00 Fila: 20
Tipo de evento: Logic Input Changed State
Categoría: 0
Event Value : 0000000001011001
0 52ET1 ABIERTO : ON
1 52ET1 CERRADO : OFF

En el registro de eventos anterior, se observa el disparo de la unidad N°1 de la central MC3, por operación de la protección de sobrefrecuencia, primera etapa (evento N°14, TRIP F>1: ON).

Registro oscilográfico de la unidad N°1 de la central MC3:

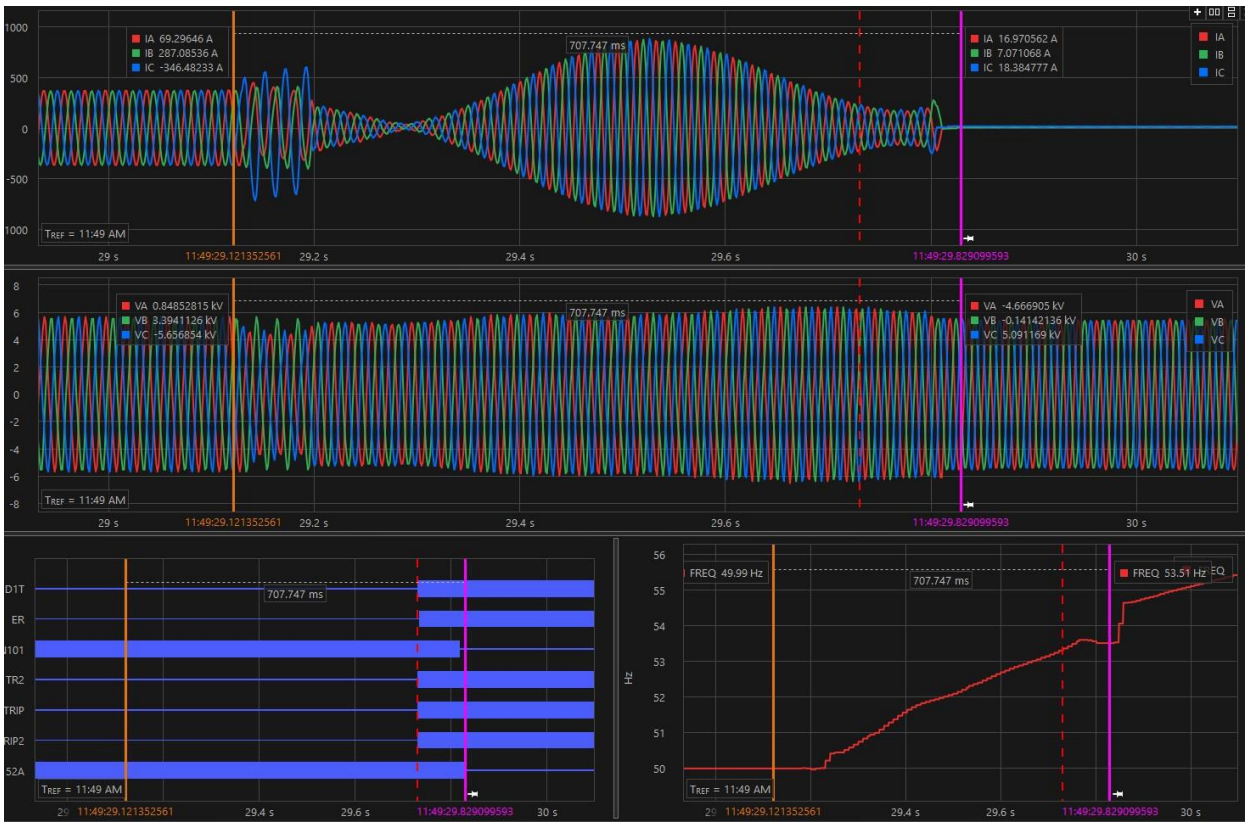


El registro anterior muestra un comportamiento oscilatorio en las medidas analógicas de corriente y tensión, coincidentes con la isla eléctrica presentada, registrándose una frecuencia de 52.654 Hz. En relación con las señales digitales, se registra la operación de la primera etapa de la función de sobrefrecuencia (F>1 Trip), la cual posee un umbral de 53 Hz sin temporización, por lo que se presume que la frecuencia habría superado este valor en algún instante.

Desconexión forzada de las unidades N°1 y N°2 de la central Pulelfu.

Según lo informado por la Empresa Eléctrica La Leonera S.A., la desconexión forzada de las unidades N°1 y N°2 de la central Pulelfu se debió a la operación de su protección de sobrefrecuencia, producto de la isla eléctrica que se originó con la desconexión forzada del transformador 220/110 kV de S/E Antillanca.

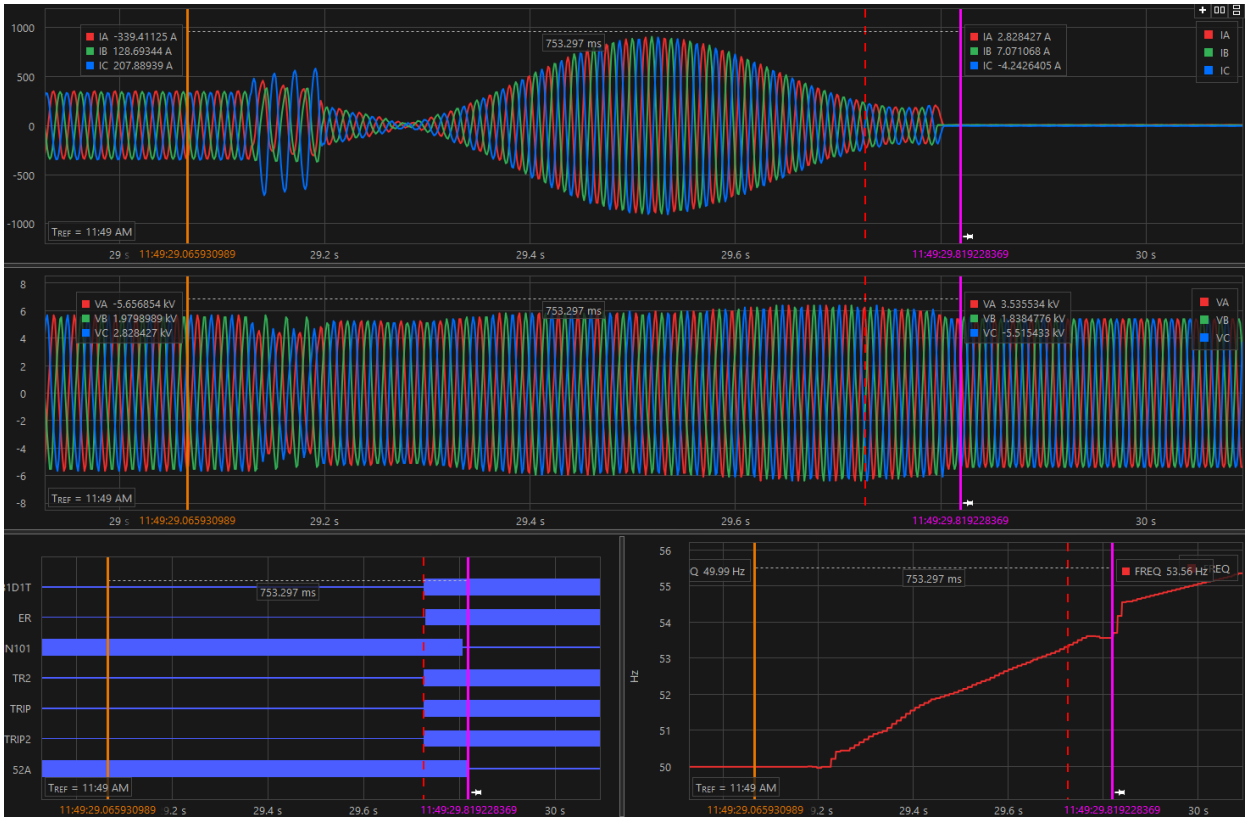
Registro oscilográfico de la Unidad N°1 de la Central Pulelfu:



UNIDAD 1 SIST 1 - CH PULELFU
Time: 20/11/2024 11:49:29.731000
File: CEV_S16_R_L60_2.CEV
FID: SEL-300G-R326-V303425X14XXX-Z302302-D20081231
Event Type: TRIP
Report Type: CEV, Raw
Frequency: 53.3 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP 27/59 64G 81
Fault Currents: IA:623 IB:619 IC:637 IN:0 IG:9 3I2:13

El registro anterior muestra un comportamiento oscilatorio en las medidas analógicas de corriente y tensión, coincidentes con la isla eléctrica presentada, registrándose una frecuencia de 53.3 Hz. En relación con las señales digitales, se registra la operación de la primera etapa de la función de sobrefrecuencia (81D1T) y luego se observa la correcta apertura del interruptor 52G1 de S/E Central Pulelfu (cambio de estado de señal IN101).

Registro oscilográfico de la Unidad N°2 de la Central Pulelfu:



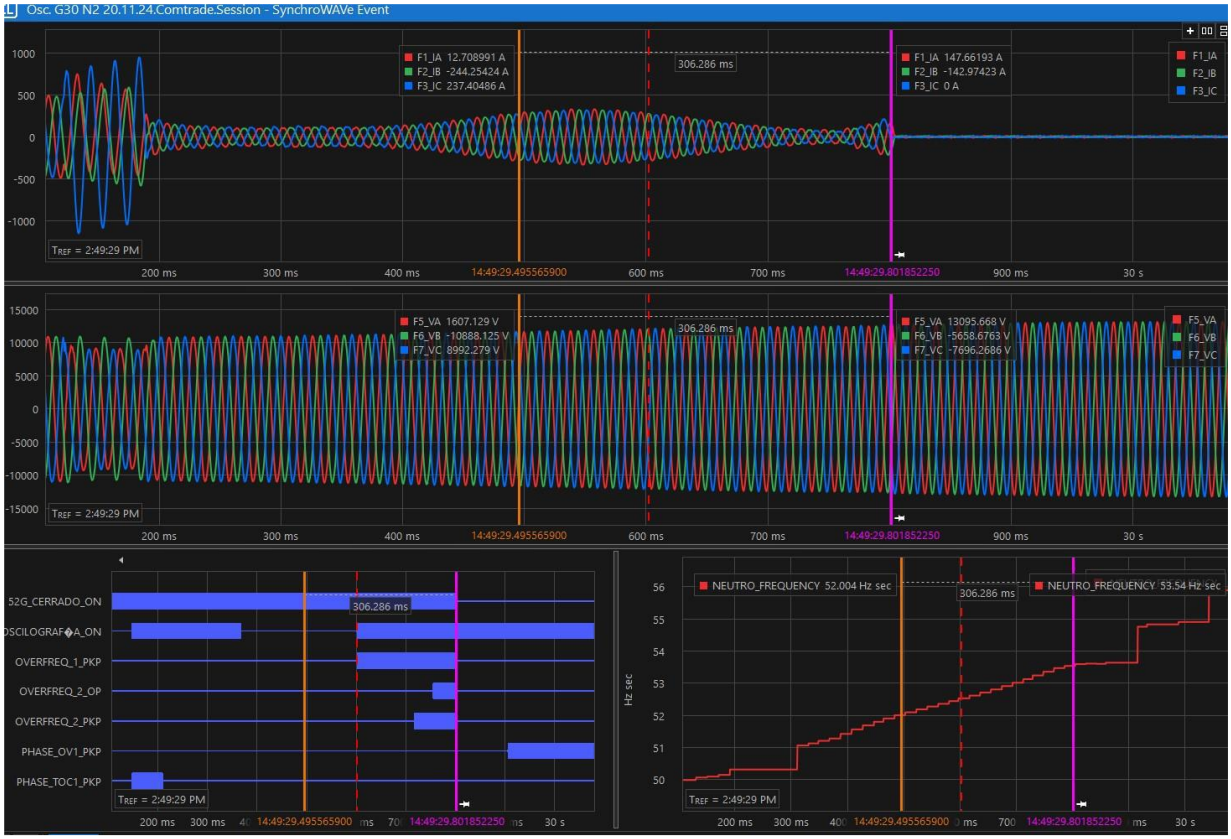
UNIDAD 2 SIST 1 - CH PULELFU
Time: 20/11/2024 11:49:29.727000
File: CEV_S16_R_L60_2.CEV
FID: SEL-300G-R326-V303425X14XXX-Z302302-D20081231
Event Type: TRIP
Report Type: CEV, Raw
Frequency: 53.31 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP 27/59 64G 81
Fault Currents: IA:633 IB:652 IC:655 IN:0 IG:9 3I2:15

El registro anterior muestra un comportamiento oscilatorio en las medidas analógicas de corriente y tensión, coincidentes con la isla eléctrica presentada, registrándose una frecuencia de 53.31 Hz. En relación con las señales digitales, se registra la operación de la primera etapa de la función de sobrefrecuencia (81D1T) y luego se observa la correcta apertura del interruptor 52G1 de S/E Central Pulelfu (IN101).

Operación de protecciones en central Capullo

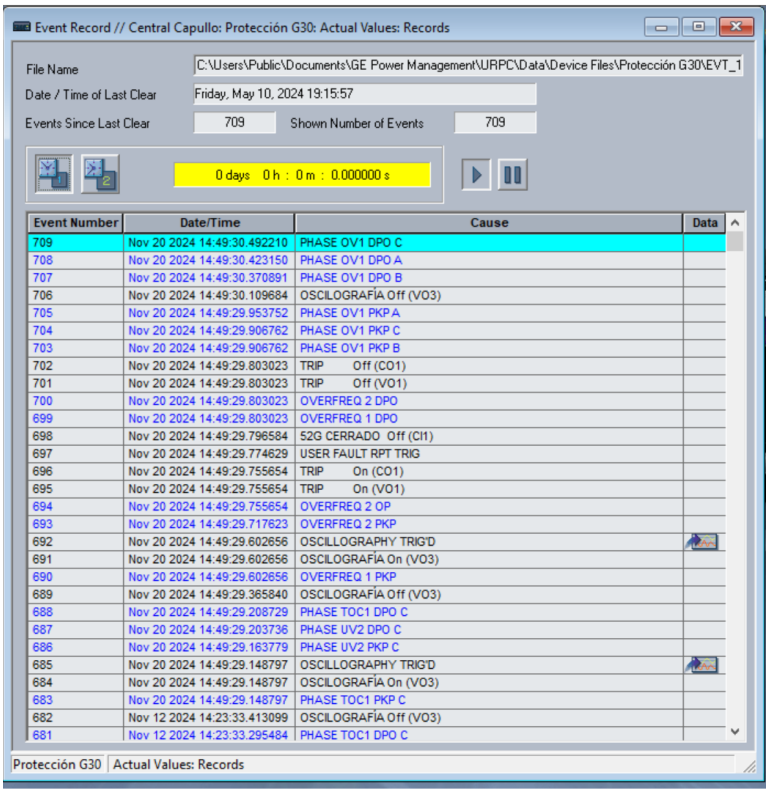
Según lo informado por la Empresa Eléctrica Capullo S.A., la desconexión forzada de la unidad N°1 de la central Capullo se debió a la operación de su protección de sobrefrecuencia, producto de la isla eléctrica que se originó con la desconexión forzada del transformador 220/110 kV de S/E Antillanca.

Registro oscilográfico de la Unidad N°1 de la Central Capullo:



El registro anterior muestra un comportamiento oscilatorio en las medidas analógicas de corriente y tensión, coincidentes con la isla eléctrica presentada, registrándose una frecuencia superior a 52.5 Hz. En relación con las señales digitales, se registra la operación de la segunda etapa de la función de sobrefrecuencia (OVERFREQ_2_OP) y luego se observa la correcta apertura del interruptor 52G1 de S/E Central Capullo (cambio de estado de señal 52G_CERRADO_ON).

Registro de eventos:



En el registro de eventos se observa, entre otros, la activación de la segunda etapa de la protección de sobrefrecuencia (evento N°693) y su posterior operación (evento N°694). El tiempo de apertura del interruptor 52G fue de aproximadamente 41 ms (diferencia entre los eventos N°698 y N°695).

Desconexión forzada de la unidad N°1 de la central Cumbres.

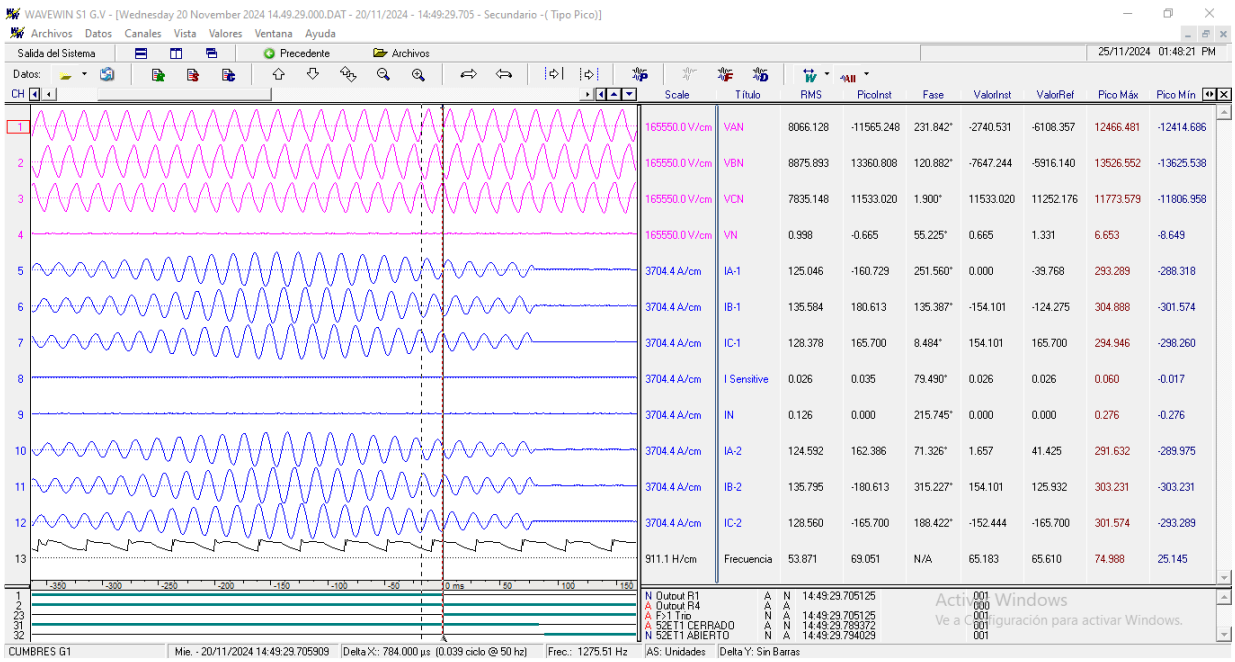
Según lo informado por la empresa Cumbres SpA, se produjo la desconexión forzada de la unidad N°1 de la Central Cumbres, por operación de su protección de sobrefrecuencia, debido a las condiciones de isla eléctrica a consecuencia de la desconexión forzada del transformador 220/110/23 kV de la S/E Antillanca.

A continuación, se presenta el registro de eventos de la unidad N°1 de la Central Cumbres:

Wednesday 20 November 2024 14:49:37.663: Fault Recorded
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: CUMBRES G1
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 074 Columna: 01 Fila: 00
Tipo de evento: Fault Record
Categoría: 0
Event Value : 0
Faulted Phase : 00000000
Start Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 General Start : ON **(arranque de protección)**
1 Start Power 1 : OFF
2 Start Power 2 : OFF
3 Start FFail1 : OFF
4 Start FFail2 : OFF
5 Start V Dep O/C : OFF
6 Start I>1 : OFF
7 Start I>2 : OFF
8 Start I>3 : OFF
9 Start I>4 : OFF
10 Start IN>1 : OFF
11 Start IN>2 : OFF
12 Not Used : OFF
13 Not Used : OFF
14 Start ISEF>1 : OFF
15 Start ISEF>2 : OFF
16 Not Used : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start NVD VN>1 : OFF
19 Start NVD VN>2 : OFF
20 Start 100%StEF3H: OFF
21 Start Sen Power1: OFF
22 Start Sen Power2: OFF
23 Start z PSlip Z1: OFF
24 Start z PSlip Z2: OFF
25 Start Z<1 : OFF
26 Start Z<2 : OFF
27 Strt Xformer Dif: OFF
28 Start TF I> : OFF
29 Not Used : OFF
30 Not Used : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements2 : 00000000000000000100000000000000
0 Start V<1 : OFF
1 Start V<2 : OFF
2 Start V< A/AB : OFF
3 Start V< B/BC : OFF
4 Start V< C/CA : OFF
5 Start V>1 : ON **(arranque de elemento de voltaje)**
6 Start V>2 : OFF
7 Start V> A/AB : ON **(arranque de elemento de voltaje A/AB)**
8 Start V> B/BC : ON **(arranque de elemento de voltaje B/BC)**
9 Start V> C/CA : ON **(arranque de elemento de voltaje C/CA)**
10 Start F<1 : OFF
11 Start F<2 : OFF
12 Start F<3 : OFF
13 Start F<4 : OFF
14 Start F>1 : ON **(arranque de elemento de frecuencia)**
15 Start F>2 : OFF
16 Start V/Hz>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start CLI1 Alarm: OFF
19 Start CLI2 Alarm: OFF
20 Start CLI3 Alarm: OFF
21 Start CLI4 Alarm: OFF
22 Start CLI1 Trip : OFF
23 Start CLI2 Trip : OFF
24 Start CLI3 Trip : OFF
25 Start CLI4 Trip : OFF
26 Start df/dt>1 : OFF
27 Start df/dt>2 : OFF
28 Start df/dt>3 : OFF
29 Start df/dt>4 : OFF
30 Start V<3 : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements3 : 00000000000000000000000000
Start Elements4 : 00000000000000000000000000
Trip Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 Any Trip : ON **(activación trip de protección)**
1 Trip Gen Diff : OFF
2 Trip Power1 : OFF
3 Trip Power2 : OFF
4 Trip FFail1 : OFF
5 Trip FFail2 : OFF
6 Trip NPS Thermal: OFF
7 Trip V Dep O/C : OFF
8 Trip I>1 : OFF
9 Trip I>2 : OFF
10 Trip I>3 : OFF
11 Trip I>4 : OFF
12 Trip IN>1 : OFF
13 Trip IN>2 : OFF
14 Not Used : OFF
15 Not Used : OFF
16 Trip ISEF>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Not Used : OFF
19 Not Used : OFF
20 Trip IREF> : OFF
21 Trip NVD VN>1 : OFF
22 Trip NVD VN>2 : OFF
23 Trip 100%StEF3H : OFF
24 Trip Dead Machn : OFF
25 Trip Sen Power1 : OFF
26 Trip Sen Power2 : OFF
27 Trip z PSlip Z1 : OFF
28 Trip z PSlip Z2 : OFF
29 Trip thermal O/L: OFF
30 Trip Z<1 : OFF
31 Trip Z<2 : OFF
Trip Elements2 : 00000000010000000000000
0 Trip V<1 : OFF
1 Trip V<2 : OFF
2 Trip V< A/AB : OFF
3 Trip V< B/BC : OFF
4 Trip V< C/CA : OFF
5 Trip V>1 : OFF
6 Trip V>2 : OFF
7 Trip V> A/AB : OFF
8 Trip V> B/BC : OFF
9 Trip V> C/CA : OFF
10 Trip F<1 : OFF
11 Trip F<2 : OFF
12 Trip F<3 : OFF
13 Trip F<4 : OFF
14 Trip F>1 : ON **(trip de protección por elemento de frecuencia)**
15 Trip F>2 : OFF
16 Trip V/Hz>1 : OFF
17 Trp Xformer Dif : OFF
Trip Elements3 : 00000000000000000000000000000000
Trip Elements4 : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms2 : 00000000
Fault Time : Wednesday 20 November 2024 14:49:29.705
Active Group : 1
System Frequency : 53.11 Hz
Fault Duration : 89.00ms
CB Operate Time : 84.00ms
Relay Trip Time : 0.000 s
IA-1 : 107.6 A
IB-1 : 119.4 A
IC-1 : 113.3 A
VAB : 14.24kV
VBC : 14.20kV
VCA : 14.21kV
VAN : 8.034kV
VBN : 8.835kV
VCN : 7.787kV
IA-2 : 107.1 A
IB-2 : 119.3 A
IC-2 : 113.3 A
IA Differential : 0.000 A
IB Differential : 0.000 A
IC Differential : 0.000 A
VN1 Measured : 0.000 V
VN Derived : 1.910kV
IN Measured : 0.000 A
I Sensitive1 : 0.000 A
I2 : 6.909 A
V2 : 15.03 V
3 Phase Watts : 2.674MW
3 Phase VArs : -798.4kVAr
3Ph Power Factor : 954.2m
Sen Watts : -21.89 W
Sen VArs : 31.41 VAr
Sen Power Factor : -571.8m
Evt Unique Id : 47508
Wednesday 20 November 2024 14:49:29.845: Logic Inputs 1
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: CUMBRES G1
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 074 Columna: 00 Fila: 20
Tipo de evento: Logic Input Changed State
Categoría: 0
Event Value : 0000000011000010
0 52ET1 CERRADO : OFF
1 52ET1 ABIERTO : ON

En el registro de eventos anterior, se observa el disparo de la unidad N°1 de la central Cumbres, por operación de la protección de sobrefrecuencia, primera etapa (evento N°14, TRIP F>1: ON).

Registro oscilográfico de la unidad N°1 de la central Cumbres:



El registro anterior muestra un comportamiento oscilatorio en las medidas analógicas, coincidentes con la isla eléctrica presentada, registrándose una frecuencia de 53.871 Hz. En relación con las señales digitales, se registra la operación de la primera etapa de la función de sobrefrecuencia (F>1 Trip), la cual posee un umbral de 50.50 Hz con una temporización de 2 segundos. El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 89 ms (*52ET1 ABIERTO = 1*).

Desconexión forzada de la unidad N°2 de la central Cumbres.

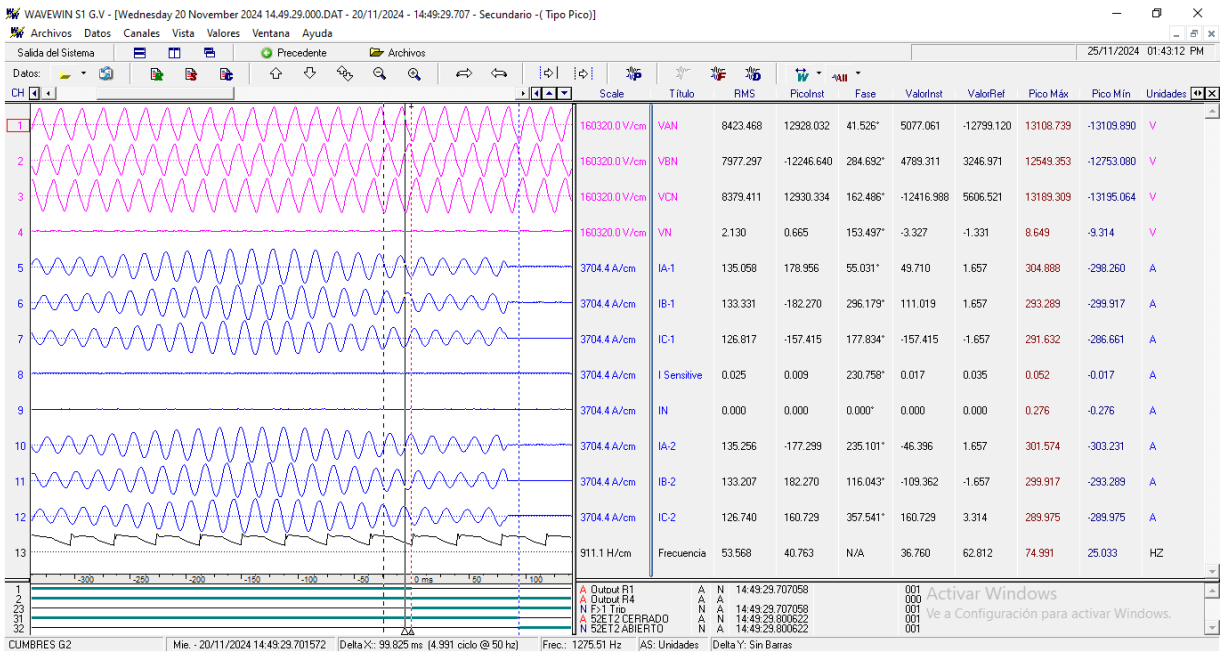
Según lo informado por la empresa Cumbres SpA, se produjo la desconexión forzada de la unidad N°2 de la Central Cumbres, por operación de su protección de sobrefrecuencia, debido a las condiciones de isla eléctrica a consecuencia de la desconexión forzada del transformador 220/110 kV de la S/E Antillanca.

A continuación, se presenta el registro de eventos de la unidad N°2 de la Central Cumbres:

Wednesday 20 November 2024 14:49:37.088: Fault Recorded
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: CUMBRES G2
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 075 Columna: 01 Fila: 00
Tipo de evento: Fault Record
Categoría: 0
Event Value : 0
Faulted Phase : 00000000
Start Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 General Start : ON (arranque de protección)
1 Start Power 1 : OFF
2 Start Power 2 : OFF
3 Start FFail1 : OFF
4 Start FFail2 : OFF
5 Start V Dep O/C : OFF
6 Start I>1 : OFF
7 Start I>2 : OFF
8 Start I>3 : OFF
9 Start I>4 : OFF
10 Start IN>1 : OFF
11 Start IN>2 : OFF
12 Not Used : OFF
13 Not Used : OFF
14 Start ISEF>1 : OFF
15 Start ISEF>2 : OFF
16 Not Used : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start NVD VN>1 : OFF
19 Start NVD VN>2 : OFF
20 Start 100%StEF3H: OFF
21 Start Sen Power1: OFF
22 Start Sen Power2: OFF
23 Start z PSlip Z1: OFF
24 Start z PSlip Z2: OFF
25 Start Z<1 : OFF
26 Start Z<2 : OFF
27 Strt Xformer Dif: OFF
28 Start TF I> : OFF
29 Not Used : OFF
30 Not Used : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements2 : 00000000000000001000000000000000
0 Start V<1 : OFF
1 Start V<2 : OFF
2 Start V< A/AB : OFF
3 Start V< B/BC : OFF
4 Start V< C/CA : OFF
5 Start V>1 : ON (arranque de elemento de voltaje)
6 Start V>2 : OFF
7 Start V> A/AB : ON (arranque de elemento de voltaje A/AB)
8 Start V> B/BC : ON (arranque de elemento de voltaje B/BC)
9 Start V> C/CA : ON (arranque de elemento de voltaje C/CA)
10 Start F<1 : OFF
11 Start F<2 : OFF
12 Start F<3 : OFF
13 Start F<4 : OFF
14 Start F>1 : ON (arranque de elemento de frecuencia)
15 Start F>2 : OFF
16 Start V/Hz>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start CLI1 Alarm: OFF
19 Start CLI2 Alarm: OFF
20 Start CLI3 Alarm: OFF
21 Start CLI4 Alarm: OFF
22 Start CLI1 Trip : OFF
23 Start CLI2 Trip : OFF
24 Start CLI3 Trip : OFF
25 Start CLI4 Trip : OFF
26 Start df/dt>1 : OFF
27 Start df/dt>2 : OFF
28 Start df/dt>3 : OFF
29 Start df/dt>4 : OFF
30 Start V<3 : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements3 : 00000000000000000000
Start Elements4 : 00000000000000000000
Trip Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 Any Trip : ON (activación trip de protección)
1 Trip Gen Diff : OFF
2 Trip Power1 : OFF
3 Trip Power2 : OFF
4 Trip FFail1 : OFF
5 Trip FFail2 : OFF
6 Trip NPS Thermal: OFF
7 Trip V Dep O/C : OFF
8 Trip I>1 : OFF
9 Trip I>2 : OFF
10 Trip I>3 : OFF
11 Trip I>4 : OFF
12 Trip IN>1 : OFF
13 Trip IN>2 : OFF
14 Not Used : OFF
15 Not Used : OFF
16 Trip ISEF>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Not Used : OFF
19 Not Used : OFF
20 Trip IREF> : OFF
21 Trip NVD VN>1 : OFF
22 Trip NVD VN>2 : OFF
23 Trip 100%StEF3H : OFF
24 Trip Dead Machn : OFF
25 Trip Sen Power1 : OFF
26 Trip Sen Power2 : OFF
27 Trip z PSlip Z1 : OFF
28 Trip z PSlip Z2 : OFF
29 Trip thermal O/L: OFF
30 Trip Z<1 : OFF
31 Trip Z<2 : OFF
Trip Elements2 : 00000000010000000000000
0 Trip V<1 : OFF
1 Trip V<2 : OFF
2 Trip V< A/AB : OFF
3 Trip V< B/BC : OFF
4 Trip V< C/CA : OFF
5 Trip V>1 : OFF
6 Trip V>2 : OFF
7 Trip V> A/AB : OFF
8 Trip V> B/BC : OFF
9 Trip V> C/CA : OFF
10 Trip F<1 : OFF
11 Trip F<2 : OFF
12 Trip F<3 : OFF
13 Trip F<4 : OFF
14 Trip F>1 : ON (trip de protección por elemento de frecuencia)
15 Trip F>2 : OFF
16 Trip V/Hz>1 : OFF
17 Trp Xformer Dif : OFF
Trip Elements3 : 00000000000000000000000000000000
Trip Elements4 : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms2 : 00000000
Fault Time : Wednesday 20 November 2024 14:49:29.707
Active Group : 1
System Frequency : 53.12 Hz
Fault Duration : 98.00ms
CB Operate Time : 93.00ms
Relay Trip Time : 0.000 s
IA-1 : 116.1 A
IB-1 : 109.2 A
IC-1 : 106.4 A
VAB : 14.21kV
VBC : 14.19kV
VCA : 14.24kV
VAN : 8.382kV
VBN : 7.934kV
VCN : 8.306kV
IA-2 : 116.0 A
IB-2 : 109.2 A
IC-2 : 106.4 A
IA Differential : 0.000 A
IB Differential : 0.000 A
IC Differential : 0.000 A
VN1 Measured : 0.000 V
VN Derived : 772.4 V
IN Measured : 0.000 A
I Sensitive1 : 0.000 A
I2 : 5.811 A
V2 : 18.42 V
3 Phase Watts : 2.593MW
3 Phase VArs : -824.8kVAr
3Ph Power Factor : 951.8m
Sen Watts : -67.60 W
Sen VArs : 3.857 VAr
Sen Power Factor : -998.4m
Evt Unique Id : 31683
Wednesday 20 November 2024 14:49:29.842: Logic Inputs 1
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: CUMBRES G2
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 075 Columna: 00 Fila: 20
Tipo de evento: Logic Input Changed State
Categoría: 0
Event Value : 0000000011000010
0 52ET2 CERRADO : OFF
1 52ET2 ABIERTO : ON

En el registro de eventos anterior, se observa el disparo de la unidad N°2 de la central Cumbres, por operación de la protección de sobrefrecuencia, primera etapa (evento N°14, TRIP F>1: ON).

Registro oscilográfico de la unidad N°2 de la central Cumbres:



El registro anterior muestra un comportamiento oscilatorio en las medidas analógicas, coincidentes con la isla eléctrica presentada, registrándose una frecuencia de 53.568 Hz. En relación con las señales digitales, se registra la operación de la primera etapa de la función de sobrefrecuencia (F>1 Trip), la cual posee un umbral de 50.50 Hz con una temporización de 2 segundos. El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 94 ms (*52ET2 ABIERTO = 1*).

Desconexión forzada de la unidad N°1 de la central Palmar.

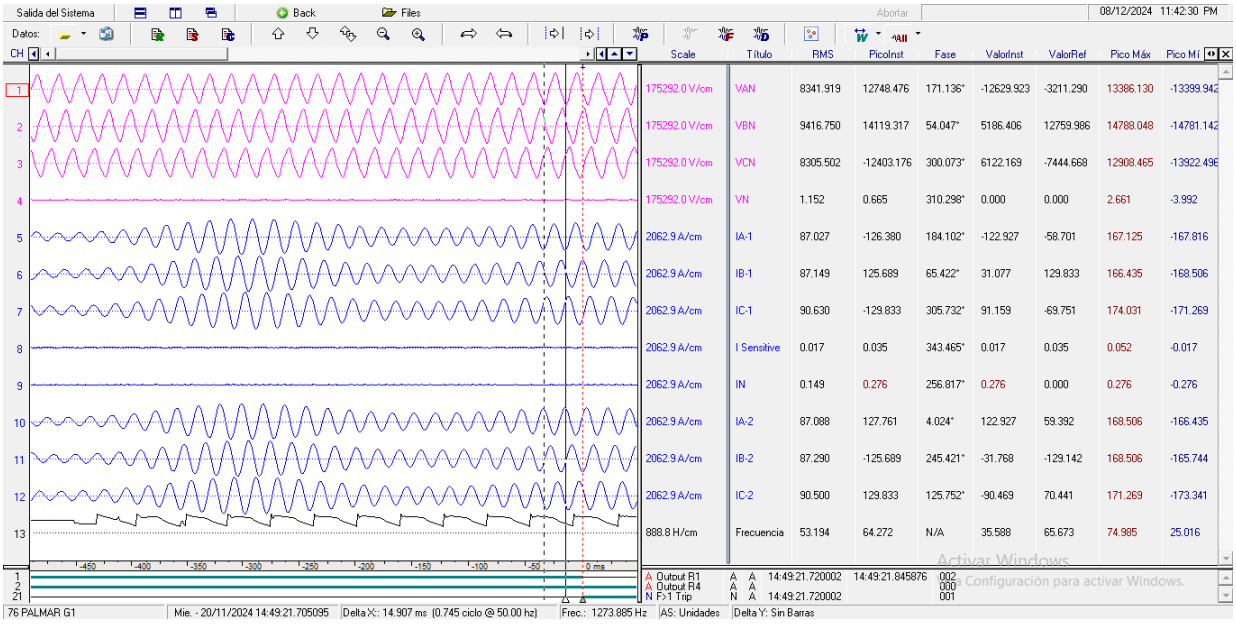
Según lo informado por la empresa Hidropalmar SpA, se produjo la desconexión forzada de la unidad N°1 de la Central Palmar, por operación de su protección de sobrefrecuencia, debido a las condiciones de isla eléctrica posteriores a la desconexión forzada del transformador 220/110/23 kV de la S/E Antillanca.

A continuación, se presenta el registro de eventos de la unidad N°1 de la Central Palmar:

Miércoles 20 Noviembre 2024 14:49:21,863 : Fault Recorded
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: PALMAR G1
Número del modelo: P34391SABM0B50M
Dirección: 076 Columna:01 Fila:00
Tipo de evento: Fault record
Categoría: 0
Event Value : 0
Faulted Phase : 00000000
Start Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 General Start: ACTIVADO (arranque de protección)
1 Start Power 1: DESACTIVADO
2 Start Power 2: DESACTIVADO
3 Start FFail1: DESACTIVADO
4 Start FFail2: DESACTIVADO
5 Start V Dep O/C: DESACTIVADO
6 Start I>1: DESACTIVADO
7 Start I>2: DESACTIVADO
8 Start I>3: DESACTIVADO
9 Start I>4: DESACTIVADO
10 Start IN>1: DESACTIVADO
11 Start IN>2: DESACTIVADO
12 Not Used: DESACTIVADO
13 Not Used: DESACTIVADO
14 Start ISEF>1: DESACTIVADO
15 Start ISEF>2: DESACTIVADO
16 Not Used: DESACTIVADO
17 Not Used: DESACTIVADO
18 Start NVD VN>1: DESACTIVADO
19 Start NVD VN>2: DESACTIVADO
20 Start 100%StEF3H: DESACTIVADO
21 Start Sen Power1: DESACTIVADO
22 Start Sen Power2: DESACTIVADO
23 Start z PSlip Z1: DESACTIVADO
24 Start z PSlip Z2: DESACTIVADO
25 Start Z<1: DESACTIVADO
26 Start Z<2: DESACTIVADO
27 Strt Xformer Dif: DESACTIVADO
28 Start TF I>: DESACTIVADO
29 Not Used: DESACTIVADO
30 Not Used: DESACTIVADO
31 Not Used: DESACTIVADO
Start Elements2: 00000000000000010100001111100000
0 Start V<1: DESACTIVADO
1 Start V<2: DESACTIVADO
2 Start V< A/AB: DESACTIVADO
3 Start V< B/BC: DESACTIVADO
4 Start V< C/CA: DESACTIVADO
5 Start V>1: ACTIVADO Activación elemento de sobrevoltaje 1
6 Start V>2: ACTIVADO Activación elemento de sobrevoltaje 2
7 Start V> A/AB: ACTIVADO Activación elemento de sobrevoltaje A/AB
8 Start V> B/BC: ACTIVADO Activación elemento de sobrevoltaje B/BC
9 Start V> C/CA: ACTIVADO Activación elemento de sobrevoltaje C/CA
10 Start F<1: DESACTIVADO
11 Start F<2: DESACTIVADO
12 Start F<3: DESACTIVADO
13 Start F<4: DESACTIVADO
14 Start F>1: ACTIVADO Activación elemento de sobrefrecuencia
15 Start F>2: DESACTIVADO
16 Start V/Hz>1: ACTIVADO Activación elemento de sobrexcitación
17 Not Used: DESACTIVADO
18 Start CLI1 Alarm: DESACTIVADO
19 Start CLI2 Alarm: DESACTIVADO
20 Start CLI3 Alarm: DESACTIVADO
21 Start CLI4 Alarm: DESACTIVADO
22 Start CLI1 Trip: DESACTIVADO
23 Start CLI2 Trip: DESACTIVADO
24 Start CLI3 Trip: DESACTIVADO
25 Start CLI4 Trip: DESACTIVADO
26 Start df/dt>1: DESACTIVADO
27 Start df/dt>2: DESACTIVADO
28 Start df/dt>3: DESACTIVADO
29 Start df/dt>4: DESACTIVADO
30 Not Used: DESACTIVADO
31 Not Used: DESACTIVADO
Start Elements3: 00000000000000000000000000000000
Start Elements4: 00000000000000000000000000000000
Trip Elements1: 00000000000000000000000000000001
0 Any Trip: ACTIVADO Trip de protección
1 Trip Gen Diff: DESACTIVADO
2 Trip Power1: DESACTIVADO
3 Trip Power2: DESACTIVADO
4 Trip FFail1: DESACTIVADO
5 Trip FFail2: DESACTIVADO
6 Trip NPS Thermal: DESACTIVADO
7 Trip V Dep O/C: DESACTIVADO
8 Trip I>1: DESACTIVADO
9 Trip I>2: DESACTIVADO
10 Trip I>3: DESACTIVADO
11 Trip I>4: DESACTIVADO
12 Trip IN>1: DESACTIVADO
13 Trip IN>2: DESACTIVADO
14 Not Used: DESACTIVADO
15 Not Used: DESACTIVADO
16 Trip ISEF>1: DESACTIVADO
17 Not Used: DESACTIVADO
18 Not Used: DESACTIVADO
19 Not Used: DESACTIVADO
20 Trip IREF>: DESACTIVADO
21 Trip NVD VN>1: DESACTIVADO
22 Trip NVD VN>2: DESACTIVADO
23 Trip 100%StEF3H: DESACTIVADO
24 Trip Dead Machn: DESACTIVADO
25 Trip Sen Power1: DESACTIVADO
26 Trip Sen Power2: DESACTIVADO
27 Trip z PSlip Z1: DESACTIVADO
28 Trip z PSlip Z2: DESACTIVADO
29 Trip thermal O/L: DESACTIVADO
30 Trip Z<1: DESACTIVADO
31 Trip Z<2: DESACTIVADO
Trip Elements2: 00010000000000000000
0 Trip V<1: DESACTIVADO
1 Trip V<2: DESACTIVADO
2 Trip V< A/AB: DESACTIVADO
3 Trip V< B/BC: DESACTIVADO
4 Trip V< C/CA: DESACTIVADO
5 Trip V>1: DESACTIVADO
6 Trip V>2: DESACTIVADO
7 Trip V> A/AB: DESACTIVADO
8 Trip V> B/BC: DESACTIVADO
9 Trip V> C/CA: DESACTIVADO
10 Trip F<1: DESACTIVADO
11 Trip F<2: DESACTIVADO
12 Trip F<3: DESACTIVADO
13 Trip F<4: DESACTIVADO
14 Trip F>1: ACTIVADO Trip de protección por frecuencia
15 Trip F>2: DESACTIVADO
16 Trip V/Hz>1: DESACTIVADO
17 Trp Xformer Dif: DESACTIVADO
Trip Elements3: 00000000000000000000000000000000
Trip Elements4: 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms: 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms2: 00000000
Fault Time: Miércoles 20 Noviembre 2024 14:49:21,721
Active Group: 1
System Frequency: 52,53 Hz
Fault Duration: 192,0ms
CB Operate Time: 83,00ms
Relay Trip Time: 104,0ms
IA-1: 61,58 A
IB-1: 61,90 A
IC-1: 66,18 A
VAB: 14,59kV
VBC: 14,66kV
VCA: 14,54kV
VAN: 8083 V
VBN: 9164 V
VCN: 8074 V
IA-2: 61,62 A
IB-2: 61,95 A
IC-2: 66,16 A
IA Differential: 0 A
IB Differential: 0 A
IC Differential: 0 A
VN1 Measured: 0 V
VN Derived: 2118 V
IN Measured: 0 A
I Sensitive: 0 A
I2: 2,992 A
V2: 39,83 V
3 Phase Watts: 1,570MW
3 Phase VArs: -290,6kVAr
3Ph Power Factor: 982,0e-3
Aph Sen Watts : -54,33W
Evt Unique Id: 1643
Miércoles 20 Noviembre 2024 14:49:21,847 : Logic Inputs 1
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: PALMAR G1
Número del modelo: P34391SABM0B50M
Dirección: 076 Columna:00 Fila:20
Tipo de evento: Logic input changed state
Event Value: 0000000001100110
0 52CG1 CERRADO: OFF
1 52CG1 ABIERTO: ON

En el registro de eventos anterior, se observa el disparo de la unidad N°1 de la central Palmar, por operación de la protección de sobrefrecuencia, primera etapa (evento N°14, TRIP F>1: ON).

Registro oscilográfico de la unidad N°1 de la central Palmar:



El registro anterior muestra un comportamiento oscilatorio en las medidas analógicas, coincidentes con la isla eléctrica presentada, registrándose una frecuencia de 53.194 Hz. En relación con las señales digitales, se registra la operación de la primera etapa de la función de sobrefrecuencia (F>1 Trip), la cual posee un umbral de 53.10 Hz con una temporización instantánea.

Desconexión forzada de la unidad N°1 de la central Correntoso.

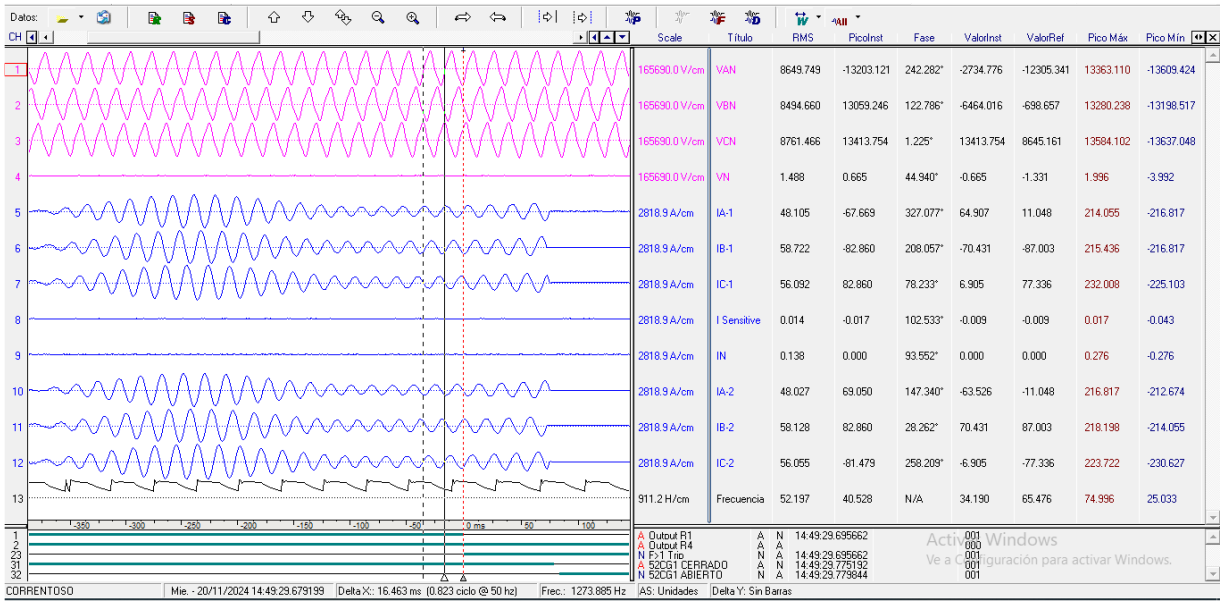
Según lo informado por la empresa Hidropalmar SpA, se produjo la desconexión forzada de la unidad N°1 de la Central Correntoso, por operación de su protección de sobrefrecuencia, debido a las condiciones de isla eléctrica posteriores a la desconexión forzada del transformador 220/110/23 kV de la S/E Antillanca.

A continuación, se presenta el registro de eventos de la unidad N°1 de la Central Correntoso:

Wednesday 20 November 2024 14:49:37.753: Fault Recorded
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: CORRENTOSO
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 071 Columna: 01 Fila: 00
Tipo de evento: Fault Record
Categoría: 0
Event Value : 0
Faulted Phase : 00000000
Start Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 General Start : ON — **Arranque de protección**
1 Start Power 1 : OFF
2 Start Power 2 : OFF
3 Start FFail1 : OFF
4 Start FFail2 : OFF
5 Start V Dep O/C : OFF
6 Start I>1 : OFF
7 Start I>2 : OFF
8 Start I>3 : OFF
9 Start I>4 : OFF
10 Start IN>1 : OFF
11 Start IN>2 : OFF
12 Not Used : OFF
13 Not Used : OFF
14 Start ISEF>1 : OFF
15 Start ISEF>2 : OFF
16 Not Used : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start NVD VN>1 : OFF
19 Start NVD VN>2 : OFF
20 Start 100%StEF3H: OFF
21 Start Sen Power1: OFF
22 Start Sen Power2: OFF
23 Start z PSlip Z1: OFF
24 Start z PSlip Z2: OFF
25 Start Z<1 : OFF
26 Start Z<2 : OFF
27 Strt Xformer Dif: OFF
28 Start TF I> : OFF
29 Not Used : OFF
30 Not Used : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements2 : 00000000000000010100001111100000
0 Start V<1 : OFF
1 Start V<2 : OFF
2 Start V< A/AB : OFF
3 Start V< B/BC : OFF
4 Start V< C/CA : OFF
5 Start V>1 : ON — **Activación elemento de voltaje**
6 Start V>2 : ON — **Activación elemento de voltaje**
7 Start V> A/AB : ON — **Activación elemento de voltaje**
8 Start V> B/BC : ON — **Activación elemento de voltaje**
9 Start V> C/CA : ON — **Activación elemento de voltaje**
10 Start F<1 : OFF
11 Start F<2 : OFF
12 Start F<3 : OFF
13 Start F<4 : OFF
14 Start F>1 : ON — **Activación elemento de frecuencia**
15 Start F>2 : OFF
16 Start V/Hz>1 : ON — **Activación elemento de sobre excitación**
17 Not Used : OFF
18 Start CLI1 Alarm: OFF
19 Start CLI2 Alarm: OFF
20 Start CLI3 Alarm: OFF
21 Start CLI4 Alarm: OFF
22 Start CLI1 Trip : OFF
23 Start CLI2 Trip : OFF
24 Start CLI3 Trip : OFF
25 Start CLI4 Trip : OFF
26 Start df/dt>1 : OFF
27 Start df/dt>2 : OFF
28 Start df/dt>3 : OFF
29 Start df/dt>4 : OFF
30 Start V<3 : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements3 : 00000000000000000000000000
Start Elements4 : 00000000000000000000000000
Trip Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 Any Trip : ON — **Activación trip de protección**
1 Trip Sen Diff : OFF
2 Trip Power1 : OFF
3 Trip Power2 : OFF
4 Trip FFail1 : OFF
5 Trip FFail2 : OFF
6 Trip NPS Thermal: OFF
7 Trip V Dep O/C : OFF
8 Trip I>1 : OFF
9 Trip I>2 : OFF
10 Trip I>3 : OFF
11 Trip I>4 : OFF
12 Trip IN>1 : OFF
13 Trip IN>2 : OFF
14 Not Used : OFF
15 Not Used : OFF
16 Trip ISEF>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Not Used : OFF
19 Not Used : OFF
20 Trip IREF> : OFF
21 Trip NVD VN>1 : OFF
22 Trip NVD VN>2 : OFF
23 Trip 100%StEF3H : OFF
24 Trip Dead Machn : OFF
25 Trip Sen Power1 : OFF
26 Trip Sen Power2 : OFF
27 Trip z PSlip Z1 : OFF
28 Trip z PSlip Z2 : OFF
29 Trip thermal O/L: OFF
30 Trip Z<1 : OFF
31 Trip Z<2 : OFF
Trip Elements2 : 00000000010000000000000
0 Trip V<1 : OFF
1 Trip V<2 : OFF
2 Trip V< A/AB : OFF
3 Trip V< B/BC : OFF
4 Trip V< C/CA : OFF
5 Trip V>1 : OFF
6 Trip V>2 : OFF
7 Trip V> A/AB : OFF
8 Trip V> B/BC : OFF
9 Trip V> C/CA : OFF
10 Trip F<1 : OFF
11 Trip F<2 : OFF
12 Trip F<3 : OFF
13 Trip F<4 : OFF
14 Trip F>1 : ON — **Trip de protección por elemento de frecuencia**
15 Trip F>2 : OFF
16 Trip V/Hz>1 : OFF
17 Trip Xformer Dif : OFF
Trip Elements3 : 00000000000000000000000000000000
Trip Elements4 : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms2 : 00000000
Fault Time : Wednesday 20 November 2024 14:49:29.697
Active Group : 1
System Frequency : 52.58 Hz
Fault Duration : 7.788 s
CB Operate Time : 7.688 s
Relay Trip Time : 95.00ms
IA-1 : 40.46 A
IB-1 : 51.65 A
IC-1 : 51.54 A
VAB : 14.60kV
VBC : 14.60kV
VCA : 14.54kV
VAN : 8.456kV
VBN : 8.280kV
VCN : 8.523kV
IA-2 : 40.10 A
IB-2 : 51.38 A
IC-2 : 51.50 A
IA Differential : 0.000 A
IB Differential : 0.000 A
IC Differential : 0.000 A
VN1 Measured : 0.000 V
VN Derived : 492.4 V
IN Measured : 0.000 A
I Sensitive1 : 0.000 A
I2 : 7.195 A
V2 : 21.33 V
3 Phase Watts : 406.3kW
3 Phase VArs : -1.132MVAr
3Ph Power Factor : 336.1m
Sen Watts : -51.75 W
Sen VArs : 20.10 VAr
Sen Power Factor : -932.1m
Evt Unique Id : 75982
Wednesday 20 November 2024 14:49:29.831: Logic Inputs 1
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: CORRENTOSO
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 071 Columna: 00 Fila: 20
Tipo de evento: Logic Input Changed State
Categoría: 0
Event Value : 0000000001100110
0 52CG1 CERRADO : OFF
1 52CG1 ABIERTO : ON

En el registro de eventos anterior, se observa el disparo de la unidad N°1 de la central Correntoso, por operación de la protección de sobrefrecuencia, primera etapa (evento N°14, TRIP F>1: ON).

Registro oscilográfico de la unidad N°1 de la central Correntoso:



El registro anterior muestra un comportamiento oscilatorio en las medidas analógicas, coincidentes con la isla eléctrica presentada, registrándose una frecuencia de 52.197 Hz. En relación con las señales digitales, se registra la operación de la primera etapa de la función de sobrefrecuencia (F>1 Trip), la cual posee un umbral de 50.5 Hz con una temporización de 2 segundos. El tiempo de apertura del interruptor fue de aproximadamente 84 ms (*52CG1 ABIERTO = 1*).

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

- Detalle de la generación programada para el día 20 de noviembre de 2024 (Anexo N°1).
- Detalle de la generación real del día 20 de noviembre de 2024 (Anexo N°2).
- Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 20 de noviembre de 2024 (Anexo N°3).
- Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 20 de noviembre de 2024 (Anexo N°4).
- Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas Sistema de Transmisión del Sur S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Licán SpA, Empresa Eléctrica Capullo S.A., Hidroenersur S.A., Hidropalmar S.A., Cumbres SpA y Empresa Eléctrica La Leonera S.A. (Anexo N°5).
- Otros antecedentes aportados por las empresas Sistema de Transmisión del Sur S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Empresa Eléctrica Capullo S.A., Hidroenersur S.A., Hidropalmar S.A., Cumbres SpA y Empresa Eléctrica La Leonera S.A. (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

STS S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

Hidropalmar S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 5 días correspondiente a la central Palmar, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.

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 las empresas involucradas y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se concluye un correcto comportamiento de los sistemas de protecciones asociados al transformador 220/110/23 kV de S/E Antillanca.

  Se concluye correcto el modo de operación de los interruptores 52JT1 y 52HT1 de S/E Antillanca.

- Se presume un correcto comportamiento del sistema de protección asociado a la unidad N°2 de central Nalcas.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar el modo de operación del interruptor asociado a la unidad N°2 de la central Nalcas.

- Se concluye un correcto comportamiento del sistema de protección asociado a la unidad N°3 de central Nalcas.

  Se concluye correcto el modo de operación del interruptor asociado a la unidad N°3 de la central Nalcas.

- Se presume un correcto comportamiento del sistema de protección asociado a la unidad N°2 de central Callao.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar el modo de operación del interruptor asociado a la unidad N°2 de la central Callao.

- Se presume un correcto comportamiento del sistema de protección asociado a la unidad N°1 de central MC1.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar el modo de operación del interruptor asociado a la unidad N°1 de la central MC1.

- Se presume un correcto comportamiento del sistema de protección asociado a la unidad N°2 de central MC1.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar el modo de operación del interruptor asociado a la unidad N°2 de la central MC1.

- Se presume un correcto comportamiento del sistema de protección asociado a la unidad N°1 de central MC2.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar el modo de operación del interruptor asociado a la unidad N°1 de la central MC2.

- Se presume un correcto comportamiento del sistema de protección asociado a la unidad N°1 de central MC3.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan verificar el modo de operación del interruptor asociado a la unidad N°1 de la central MC3.

- Se concluye correcto el comportamiento del sistema de protección de la unidad N°1 de la central Pulelfu.

  Se concluye correcto el modo de operación del interruptor asociado a la unidad N°1 de la central Pulelfu.

- Se concluye correcto el comportamiento del sistema de protección de la unidad N°2 de la central Pulelfu.

  Se concluye correcto el modo de operación del interruptor asociado a la unidad N°2 de la central Pulelfu.

- Se concluye un correcto comportamiento del sistema de protección de la unidad N°1 de central Capullo.

  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52G de S/E Central Capullo.

- Se concluye un correcto comportamiento del sistema de protección de la unidad N°1 de central Cumbres.

  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor de la unidad N°1 de central Cumbres.

- Se concluye un correcto comportamiento del sistema de protección de la unidad N°2 de central Cumbres.

  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor de la unidad N°2 de central Cumbres.

- Se concluye un correcto comportamiento del sistema de protección de la unidad N°1 de central Palmar.

  No se dispone de antecedentes suficientes que permitan determinar el modo de operación del interruptor de la unidad N°1 de central Palmar.

- Se concluye un correcto comportamiento del sistema de protección de la unidad N°1 de central Correntoso.

  Se concluye un correcto modo de operación del interruptor de la unidad N°1 de central Correntoso.

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 transformador 220/110/23 kV de S/E Antillanca, por operación de su protección diferencial de transformador, ante una falla ocurrida en el desconectador asociado a su terciario, cuya causa fue el contacto de un ave con el citado equipo.

   La desconexión del transformador 220/110/23 kV de S/E Antillanca originó la conformación de una isla eléctrica de carácter excedentario, compuesta por los consumos regulados de las SS/EE Río Bonito, Los Negros, Chirre y Aihuapi, y abastecida por la unidad N°1 de la central Capullo, las unidades N°1 y N°2 de la central Pulelfu, la unidad N°2 de la central Callao, las unidades N°1 y N°2 de la central MC1, la unidad N°1 de la central MC2, la unidad N°1 de la central MC3, las unidades N°1 y N°2 de la central Cumbres, las unidades N°2 y N°3 de la central Nalcas, la unidad N°1 de la central Correntoso y la unidad N°1 de la central Palmar.

   Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño de las protecciones del transformador 220/110/23 kV de S/E Antillanca, despejando la falla de forma rápida, oportuna y selectiva.

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 20 de noviembre de 2024.

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.

   No se solicitará información adicional.

   A la fecha de emisión de este informe, para el análisis de esta falla no se ha requerido la realización de auditorías en ninguna de las instalaciones del SEN.

b) Solicitudes de ampliación de información.

   No se solicitará información adicional.

ANEXO Nº1

Detalle de la generación programada para el día 20 de noviembre de 2024

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

Hidroeléctricas de Pasada	**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	**1395**	**1381**	**1350**	**1334**	**1313**	**1313**	**1315**	**1319**	**1126**	**1071**	**1140**	**1077**	**1112**	**1061**	**1067**	**1079**	**1138**	**1147**	**1212**	**1294**	**1407**	**1436**	**1443**	**1422**	**29.951**
CHAPIQUINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
COSAPILLA	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**
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
PUCLARO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
LOSMOLLES	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**122**
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CH-HORNITOS	45	45	45	45	44	44	44	44	44	42	42	42	42	42	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44	**1050**
JUNCAL	24	24	24	24	23	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	24	24	**545**
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
BLANCO	54	54	54	54	54	53	53	53	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	53	53	53	**641**
LOSQUILOS	26	26	26	26	26	25	25	25	25	25	25	25	25	25	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**615**
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
CARENA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	**55**
ALFALFAL	140	137	136	136	133	129	128	129	127	121	104	69	114	64	64	65	119	118	124	124	127	136	135	138	**2817**
ALFALFAL-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**
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUELTEHUES	37	37	37	37	37	37	37	37	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	36	36	36	37	**788**
VOLCAN	11	11	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	**254**
GUAYACAN	8	8	8	8	8	8	8	8	6	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**196**
FLORIDA-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**
FLORIDA-2	19	19	19	19	19	19	19	18	13	12	17	17	17	17	17	17	17	17	17	18	18	19	19	19	**423**
FLORIDA-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	**55**
PUNTILLA	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	15	16	16	16	16	16	16	16	16	**376**
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVERTIENTES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
ELLLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSBAJOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**70**
LOSMORROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

CIPRESILLOS	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**162**
SAUZAL	64	62	62	62	62	64	64	64	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	58	74	74	74	74	74	**1512**
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**238**
CHACAYES	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	97	**2323**
SANANDRES	29	29	21	18	18	18	18	17	17	15	6	6	6	6	8	19	24	24	24	25	31	31	31	31	**468**
CONVENTOVIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	9	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	15	15	15	15	**251**
LAHIGUERA	160	160	160	160	160	160	160	160	140	140	140	140	140	140	140	140	140	140	160	160	160	160	160	160	**3640**
LACONFLUENCIA	140	140	130	130	130	130	130	140	120	120	120	120	120	120	120	120	120	120	130	140	140	140	140	140	**3100**
ELPASO	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	20	20	20	20	20	30	30	30	30	30	30	30	**620**
DOSVALLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PALACIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LIRCAY	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20	20	20	20	20	20	**300**
MARIPOSAS	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	5	**73**
PROVIDENCIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	**30**
RIOCOLORADO	16	16	16	16	16	16	16	16	7	7	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	**361**
ROBLERIA	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
ANCOA	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	**566**
ITATA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELPINAR	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**84**
ELDIUTO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**55**
MUNILQUE-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	**7**
MUNILQUE-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**
ELATAJO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
BIFURCADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
CALIBORO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
RENAICO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**106**
ALTORENAICO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
RIOPICOIQUEN	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**180**
BOQUIAMARGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELMIRADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PEUCHEN	60	60	60	48	37	34	30	25	18	18	18	0	0	0	0	0	0	0	5	30	58	60	62	62	**685**
MAMPIL	40	40	40	40	36	24	20	18	18	18	18	8	8	8	8	8	8	8	8	17	24	36	40	40	**533**
LACONFIANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
AILLIN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**149**
LOSPADRES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
LLAUQUEREO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**43**
ELCANELO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
DONGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
ALLIPEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
RIOTRUENO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
ELMANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRUFULTRUFUL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
MOLINERAVILLARRICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAILELFU	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
CARILAFQUEN	14	14	14	14	14	14	14	14	10	9	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**326**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

MALALCAHUELLO	8	8	8	8	8	8	8	8	4	4	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**173**
QUILLAILEO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
BUREO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
LAVINA	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**
ELBRINCO	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**
MULCHEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
ELAGRIO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**53**
SANTAELENA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**26**
PULLINQUE	20	20	20	20	20	20	20	20	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	20	**705**
RECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAISABEL	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
HIDROMOCHO	14	14	14	14	14	14	14	14	7	7	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**311**
LOSCORRALES-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LOSCORRALES-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
LOSPORTONES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**14**
MSA-1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**46**
MAISAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LAMONTANA-1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**22**
LAMONTANA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**36**
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELGALPON	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CUMPEO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**101**
DONWALTERIO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
DIGUA	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**144**
MELO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**48**
LICAN	17	14	12	10	9	9	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9	17	17	17	17	17	**180**
DONAHILDA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRANQUIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**58**
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**17**
PICHILONCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
PILMAIQUEN	27	27	27	27	27	27	27	27	19	17	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	27	**760**
RUCATAYO	39	33	25	25	25	34	46	46	25	24	47	47	47	47	47	47	47	47	35	47	47	47	47	47	**968**
CUMBRES	14	14	14	14	14	14	14	14	9	8	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	**325**
PULELFU	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**160**
CAPULLO	9	9	9	9	9	9	9	9	6	5	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**209**
MUCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
LASFLORES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**62**
CORRENTOSO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**113**
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**31**
HIDROBONITO-MC1	6	6	6	6	6	6	6	6	4	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	**140**
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**34**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

HIDROBONITO-MC3	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**49**
ENSENADA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**74**
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**24**
COLLIL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**50**
PIEDRASNEGRAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**65**
DONGO	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	**38**

Eólicas	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	**1421**	**1330**	**1275**	**1304**	**1367**	**1386**	**1305**	**1151**	**737**	**623**	**468**	**488**	**577**	**710**	**792**	**893**	**709**	**855**	**997**	**2009**	**2170**	**2003**	**1600**	**1611**	**27.781**
PE-TCHAMMA	1	5	16	53	78	96	117	103	72	29	5	7	17	19	18	33	33	29	56	64	48	22	7	6	**933**
PE-SIERRAGORDA	3	7	14	23	32	42	49	47	0	14	0	13	28	43	0	65	0	73	25	79	48	15	3	2	**626**
PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	2	2	3	5	6	8	8	6	3	0	8	23	16	38	37	0	33	34	74	58	34	14	7	**420**
PE-CERROTIGRE	1	1	2	3	4	6	5	4	3	4	5	15	55	120	151	139	150	24	144	152	111	68	32	18	**1216**
PE-LLANOSDELVIENTO	7	3	3	2	2	3	6	13	16	22	28	36	59	67	66	64	62	57	59	86	46	35	23	20	**785**
PE-CALAMA	14	8	6	7	21	18	15	24	22	0	0	0	19	82	131	126	0	125	108	101	86	77	19	8	**1016**
PE-TALTAL	22	38	51	58	66	74	71	61	0	43	0	29	30	0	0	0	0	32	5	15	6	3	3	7	**617**
PE-KALLPA	34	45	49	57	63	52	47	53	66	32	19	20	16	29	33	47	70	54	45	37	62	37	37	36	**1037**
PE-HORIZONTE	3	3	3	14	15	14	14	22	47	91	53	28	16	22	34	52	55	59	63	27	15	14	3	3	**667**
PE-ATACAMA	115	104	65	48	45	47	43	37	35	37	61	69	69	70	70	68	66	60	62	135	134	122	100	107	**1770**
PE-SARCO	89	78	68	59	54	51	40	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91	114	104	85	86	**947**
PE-CABOLEONES-1	62	52	42	37	31	25	20	14	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	76	90	86	69	63	**671**
PE-CABOLEONES-2	58	42	33	26	20	16	12	10	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	70	84	87	73	66	**597**
PE-CABOLEONES-3	70	61	50	47	43	38	32	24	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	98	88	72	71	**780**
PE-SANJUAN	79	31	21	11	18	18	8	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	119	130	92	70	**699**
PE-PUNTACOLORADA	0	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-ELARRAYAN	59	56	52	52	50	48	43	40	39	37	36	36	36	37	39	41	43	42	43	60	63	58	48	49	**1106**
PE-TALINAYPONIENTE	38	39	40	39	38	34	29	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	46	48	46	40	43	**504**
PE-TALINAYORIENTE	23	24	25	26	23	18	12	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	74	72	62	45	32	**445**
PE-PUNTADETALCA	30	32	36	38	35	31	28	27	27	31	41	49	54	58	64	64	59	56	52	59	60	56	47	45	**1078**
PE-PUNTASIERRA	71	67	55	43	43	42	38	26	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	71	72	67	59	71	**725**
PE-LOSCURUROS	40	29	22	21	22	29	28	15	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63	60	53	52	**433**
PE-MONTEREDONDO	15	14	14	13	13	11	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	20	17	13	13	**181**
PE-PUNTAPALMERAS	26	26	25	24	23	21	17	13	12	14	15	16	16	16	16	15	15	16	18	24	28	28	25	25	**470**
PE-CANELA	5	5	5	4	4	3	3	2	3	4	6	7	7	8	8	8	8	8	7	7	6	5	5	5	**130**
PE-CANELA-2	27	25	24	23	22	19	15	14	18	23	28	29	31	31	31	31	32	33	33	38	34	30	24	25	**638**
PE-TOTORAL	21	14	14	12	10	13	11	11	11	9	11	14	18	17	16	18	17	16	21	23	25	22	19	21	**383**
PE-UCUQUER-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	2	**37**
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	2	1	1	1	**24**
PE-CARDONAL	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	11	18	23	11	1	0	**83**
PE-MANANTIALES	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	12	14	20	21	11	2	1	**90**
PE-LAESTRELLA	11	11	10	9	9	9	9	10	9	7	5	4	4	4	5	5	6	9	12	17	23	23	19	18	**248**
PE-LOSCERRILLOS	1	6	2	1	1	6	3	3	3	1	1	0	0	0	0	1	4	11	15	20	38	31	16	6	**169**
PE-LASPENAS	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**30**
PE-CAMPOLINDO	14	18	16	17	20	21	20	15	10	6	5	4	4	4	5	6	6	6	7	7	5	9	17	14	**255**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PE-ELMAITEN	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	**38**
PE-NEGRETE	12	12	12	12	13	13	12	10	7	4	2	1	1	1	0	0	0	1	2	6	12	15	16	18	**184**
PE-MESAMAVIDA	18	17	17	18	19	19	18	17	15	9	5	2	1	0	0	0	1	2	2	4	10	12	12	16	**232**
PE-ALENA	19	20	29	28	21	22	23	20	14	10	3	1	1	1	1	1	1	1	4	8	11	30	26	36	**329**
PE-CUEL	7	7	6	7	7	7	7	6	6	4	2	1	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	6	**89**
PE-SANMATIAS	18	23	22	22	26	27	26	20	13	7	6	5	5	5	7	7	7	7	8	8	6	11	19	18	**323**
PE-LOMASDEDUQUECO	17	18	19	21	22	23	22	20	13	7	4	2	1	1	1	0	1	1	2	6	12	15	16	21	**262**
PE-LOSOLMOS	41	41	40	44	43	44	41	40	31	22	14	7	3	1	1	1	1	3	8	19	29	35	33	39	**577**
PE-RENAICO	27	26	26	25	27	29	27	23	19	15	11	8	6	5	4	4	5	7	12	24	33	37	36	39	**473**
PE-RENAICO-2	53	53	55	55	57	58	56	47	34	23	16	11	8	6	6	5	6	10	20	39	55	62	59	67	**860**
PE-MALLECONORTE	26	26	28	30	34	35	33	27	16	8	6	4	4	4	4	3	3	4	7	16	27	35	36	42	**455**
PE-MALLECOSUR	36	37	40	43	48	50	48	40	23	10	7	4	3	3	3	3	3	4	8	21	37	47	49	59	**626**
PE-SANGABRIEL	63	61	63	66	72	75	71	60	40	24	16	11	8	7	7	7	7	11	22	49	71	83	78	86	**1056**
PE-LAFLOR	14	13	13	13	13	12	12	10	9	7	6	4	2	2	1	1	2	3	5	8	11	12	11	12	**194**
PE-LACABANA	29	30	33	35	37	38	37	34	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	13	23	30	32	40	**416**
PE-TOLPANSUR	39	37	38	39	41	41	38	34	26	19	14	10	6	4	3	2	3	5	11	24	34	40	40	46	**591**
PE-ELNOGAL	3	3	3	4	4	4	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	**48**
PE-LOSBUENOSAIRES	5	6	6	6	6	7	7	6	4	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	4	6	8	8	9	**98**
PE-LAESPERANZA	4	3	4	4	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	4	**48**
PE-LEBU-3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
PE-LEBU	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	**9**
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**19**
PE-RAKI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**28**
PE-ELARREBOL	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	**52**
PE-AURORA	3	5	8	9	11	11	13	15	13	9	7	7	5	5	6	10	10	11	13	18	19	16	13	12	**249**
PE-PUELCHESUR	5	5	6	12	14	17	20	19	18	14	10	9	7	5	6	9	8	8	12	24	32	31	28	32	**353**
PE-SANPEDRO	12	12	12	11	10	10	8	7	5	5	5	4	4	4	4	3	2	2	1	1	1	1	1	1	**125**
PE-SANPEDRO-2	18	18	19	19	18	18	15	12	9	8	8	7	7	7	7	6	5	4	4	4	4	3	2	3	**222**

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**	**59**	**1836**	**4538**	**5089**	**5337**	**5486**	**5593**	**5448**	**5411**	**5170**	**5246**	**4892**	**4296**	**1915**	**0**	**0**	**0**	**0**	60.316
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**13**
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-LASCHILCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**42**
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**44**
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	4	4	4	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**47**
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	1	0	3	0	0	0	0	3	1	0	0	0	0	**10**
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	10	36	43	41	41	41	42	41	40	39	36	22	4	0	0	0	0	**435**
PFV-LLUTASOLAR	0	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-3	0	0	0	0	0	0	0	1	3	0	0	0	3	0	0	0	0	3	3	1	0	0	0	0	**13**
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSPUQUIOS	0	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-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	**3**
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	6	12	12	13	13	0	13	0	0	0	5	1	0	0	0	0	**73**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	33	76	69	66	67	66	68	67	65	64	58	60	10	0	0	0	0	**767**
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	10	45	72	65	62	63	62	64	63	62	60	55	56	27	0	0	0	0	**766**
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	7	28	43	0	41	41	42	41	0	0	0	29	7	0	0	0	0	**279**
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	**97**
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	17	63	53	92	98	113	113	110	107	94	63	76	23	0	0	0	0	**1022**
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	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-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	12	31	40	0	40	47	0	0	0	0	63	51	12	0	0	0	0	**295**
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	5	16	28	40	47	48	30	47	45	36	25	13	3	0	0	0	0	**384**
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	5	5	5	5	5	4	6	4	1	0	0	0	0	**60**
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	2	29	51	46	44	45	44	45	20	24	42	43	40	13	0	0	0	0	**488**
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	6	14	13	12	13	0	0	0	0	0	0	11	3	0	0	0	0	**72**
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	4	11	10	9	9	0	0	0	0	0	0	8	2	0	0	0	0	**54**
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	8	8	8	9	8	8	9	8	4	1	0	0	0	0	**82**
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	1	29	110	100	95	97	96	98	97	95	92	84	86	63	0	0	0	0	**1142**
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	11	16	18	18	18	16	13	10	14	15	14	14	8	0	0	0	0	**185**
PFV-TAIRA	0	0	0	0	0	0	0	42	132	171	181	194	191	185	187	184	184	179	122	35	0	0	0	0	**1987**
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	25	23	22	22	22	23	22	22	21	19	20	5	0	0	0	0	**246**
PFV-CEME1	0	0	0	0	0	0	2	50	197	180	170	173	172	176	174	170	165	150	155	107	0	0	0	0	**2040**
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	1	16	115	149	167	35	87	38	38	37	172	152	90	29	0	0	0	0	**1126**
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	1	52	119	108	103	104	103	106	105	102	99	90	93	33	0	0	0	0	**1218**
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	8	58	139	156	148	150	149	152	151	147	143	130	103	32	0	0	0	0	**1666**
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	25	19	17	16	15	15	15	15	13	15	15	6	0	0	0	0	**195**
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	8	8	8	9	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**84**
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	5	5	5	5	4	4	6	4	1	0	0	0	0	**60**
PFV-CHANARVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	16	76	99	80	40	40	40	40	40	38	98	70	15	0	0	0	0	**694**
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	8	32	30	28	28	28	29	28	28	27	25	25	39	0	0	0	0	**355**
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	21	0	44	0	46	48	48	3	0	0	0	0	15	0	0	0	0	**227**
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	**76**
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	19	90	111	111	120	122	122	118	68	42	3	85	17	0	0	0	0	**1027**
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	1	12	42	38	36	37	37	37	37	36	35	32	33	18	0	0	0	0	**431**
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	24	22	21	21	21	21	21	21	20	18	19	6	0	0	0	0	**241**
PFV-FAROL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	**90**
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	1	0	0	0	0	**92**
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	19	48	44	41	42	42	43	42	41	40	36	38	6	0	0	0	0	**481**
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	22	66	81	77	78	77	79	78	77	74	68	70	25	0	0	0	0	**873**
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	12	0	13	13	0	0	12	0	0	9	3	0	0	0	0	**73**
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	0	0	0	0	**15**
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	19	75	90	7	0	17	0	0	0	125	115	78	24	0	0	0	0	**550**
PFV-ANDES4	0	0	0	0	0	0	0	19	75	90	117	81	0	0	0	0	0	115	78	24	0	0	0	0	**598**
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	32	77	70	67	68	67	69	68	66	65	59	60	26	0	0	0	0	**793**
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	0	0	0	0	0	**41**
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	0	**37**
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**38**
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	**49**
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	1	10	27	21	23	23	23	24	0	0	0	0	21	9	0	0	0	0	**182**
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	8	7	0	7	7	0	0	0	0	0	6	3	0	0	0	0	**41**
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	8	26	30	29	29	29	29	29	28	28	25	26	13	0	0	0	0	**329**
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	3	12	41	71	78	77	81	80	77	72	70	68	66	25	0	0	0	0	**822**
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	14	41	18	24	24	24	24	23	22	21	15	39	14	0	0	0	0	**302**
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	59	168	65	132	141	143	139	132	125	143	83	170	52	0	0	0	0	**1553**
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	2	33	30	29	29	29	29	29	28	28	25	26	12	0	0	0	0	**329**
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	18	43	39	28	26	24	22	23	19	33	33	34	16	0	0	0	0	**358**
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	8	9	9	9	9	9	9	8	6	1	0	0	0	0	**79**
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	1	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	**10**
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	2	16	32	29	28	0	28	0	0	0	0	0	25	21	0	0	0	0	**180**
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	**12**
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	**3**
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**77**
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	3	86	166	127	173	197	205	197	197	204	205	179	118	76	0	0	0	0	**2132**
PFV-CAMPOSDELSOL	0	0	0	0	0	0	1	119	182	166	157	160	159	162	160	157	152	139	143	108	0	0	0	0	**1966**
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	77	175	160	151	154	152	156	154	151	147	134	137	71	0	0	0	0	**1819**
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	**24**
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	51	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	0	0	0	0	**92**
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	20	45	42	39	40	40	41	40	39	38	35	36	24	0	0	0	0	**478**
PFV-ALIANZA	0	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-CARANCA	0	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-ELTURPIAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-LLOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**35**
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	**31**
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	4	18	23	21	20	20	20	21	20	20	19	18	8	0	0	0	0	0	**232**
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	4	69	69	63	60	61	60	62	61	60	58	53	54	69	0	0	0	0	**803**
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	2	47	50	46	43	44	44	45	44	43	42	38	39	10	0	0	0	0	**538**
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	9	9	9	9	9	9	9	7	5	2	0	0	0	0	**91**
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	**35**
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	**2**
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	4	5	5	5	6	7	6	2	0	0	0	0	**48**
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	5	6	6	6	6	6	6	5	3	2	1	0	0	0	0	**56**
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	2	8	8	9	9	9	8	9	8	6	5	5	1	0	0	0	0	**86**
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**10**
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**
PFV-MITCHI	0	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-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**16**
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**3**
PFV-HORNITOS	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	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	9	5	2	0	0	0	0	**76**
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	**74**
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**100**
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**98**
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	**101**
PFV-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-TAMARICO	0	0	0	0	0	0	1	34	97	131	142	142	142	142	142	142	142	131	98	35	0	0	0	0	**1521**
PFV-TAMARAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	0	0	0	0	**46**
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	12	0	5	41	5	5	62	52	40	5	5	0	7	0	0	0	0	**235**
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	28	0	0	0	0	**56**
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	17	40	37	35	35	35	36	35	35	34	31	32	18	0	0	0	0	**417**
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**100**
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**1**
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**98**
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**43**
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	7	7	7	6	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**41**
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-AXEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-QUEBRADADETALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	**44**
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-DONOSCAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**74**
PFV-SOYSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LUCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**76**
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	7	8	8	6	4	2	1	1	0	0	0	0	0	**43**
PFV-LASTAGUAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	8	8	6	3	2	1	1	0	0	0	0	0	**43**
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**76**
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	3	0	0	0	0	**101**
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**82**
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	7	7	7	7	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**79**
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**88**
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SDGx01	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	5	5	4	4	3	1	0	0	0	0	**48**
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	**87**
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**33**
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	8	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**88**
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-PLAZASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	**44**
PFV-ELPALQUI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-DONAANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	19	36	33	31	32	31	32	32	31	30	27	28	21	0	0	0	0	**382**
PFV-EMILIA	0	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-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**45**
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**57**
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**21**
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	8	6	4	3	1	0	0	0	0	**80**
PFV-CARACAS-2	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	7	4	3	1	0	0	0	0	**83**
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-SGTCATAPILCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	**84**
PFV-TIJERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	6	6	6	6	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	**72**
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	**99**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**47**
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	11	14	16	15	15	13	11	5	1	0	0	0	0	**117**
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**6**
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**14**
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	6	6	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**56**
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	3	4	5	5	6	5	4	3	1	0	0	0	0	**46**
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LONCURA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	6	8	8	8	7	8	6	4	3	1	0	0	0	0	**64**
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**20**
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-KAUFMANN	0	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-ICB	0	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-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-CHICAUMAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	**46**
PFV-FUSTERDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	1	0	0	0	0	**89**
PFV-SANTATERESITA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	9	9	9	9	7	6	4	0	0	0	0	**82**
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**33**
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-TARANTO	0	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-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	**62**
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ELQUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-TRINIDAD	0	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ABASTIBLECONCON	0	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-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	5	2	1	0	0	0	0	**75**
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	3	9	9	7	7	7	7	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**79**
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**22**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	7	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**76**
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	**60**
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**29**
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	3	4	5	5	5	6	6	6	2	0	0	0	0	**49**
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**92**
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-VINASDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	6	3	1	0	0	0	0	**61**
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	**55**
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	**87**
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	8	7	9	9	9	8	5	1	0	0	0	0	**90**
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	1	0	0	0	0	**62**
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	6	9	8	7	7	5	4	2	0	0	0	0	0	**69**
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	7	6	5	6	3	1	0	0	0	0	**62**
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	**1**
PFV-BELEN	0	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-TABOLANGO	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	1	1	1	3	6	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**49**
PFV-CHEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	5	6	6	6	5	5	3	1	0	0	0	0	**55**
PFV-LOMATENDIDADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	7	7	7	7	6	6	6	6	6	2	0	0	0	0	**80**
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	4	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	**49**
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-BELENOSTILTIL	0	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-PUEBLOHUNDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**22**
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	6	4	1	1	0	0	0	0	**68**
PFV-ROSARIO	0	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-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-LIMA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	7	6	6	6	5	1	0	0	0	0	**71**
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**35**
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	18	31	37	44	57	62	65	59	49	35	22	5	0	0	0	0	**487**
PFV-DONHUMBERTO	0	0	0	0	0	0	0	4	14	26	37	48	55	58	57	52	42	29	14	3	0	0	0	0	**440**
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	1	0	0	0	0	**99**
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**27**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	**92**
PFV-PESARO	0	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-YAHUTELA	0	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-CAIMI	0	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-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**9**
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**21**
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	3	9	4	1	0	0	0	0	0	**78**
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	7	6	4	3	1	1	0	0	0	0	**53**
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	7	8	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	**72**
PFV-UTFSMVINADELMAR	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-UTFSMVALPARAISOVALDES	0	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-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	7	7	5	7	3	1	0	0	0	0	**57**
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	**54**
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-ALTOBELLAVISTASUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-DONSIMON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	6	6	7	7	6	5	5	3	2	1	0	0	0	0	**52**
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	7	8	4	1	6	8	7	7	3	1	0	0	0	0	**62**
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	7	7	7	7	7	7	5	4	2	1	0	0	0	0	**62**
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	2	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	5	5	4	5	5	4	5	2	1	0	0	0	0	**47**
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	4	4	5	4	4	4	2	1	0	0	0	0	**45**
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**16**
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	6	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	5	3	0	0	0	0	**89**
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	7	9	9	9	9	9	8	6	6	4	2	0	0	0	0	**83**
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	8	8	7	7	7	4	3	0	0	0	0	**84**
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	**31**
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**17**
PFV-VERONA	0	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-RCU	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	1	0	0	0	0	**49**
PFV-JILGUERO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-ALBATROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-VENEZIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PFV-GRANTENO	0	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-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LASARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	3	0	0	0	0	**97**
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	4	5	5	5	6	6	2	0	0	0	0	**43**
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	7	6	4	4	2	1	0	0	0	0	**58**
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**17**
PFV-PARQUEROMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ALDEBARAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**10**
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	**62**
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	9	9	8	7	5	4	2	1	0	0	0	0	**66**
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**20**
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-EASFGRANEROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**18**
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**23**
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	7	8	7	6	4	1	0	0	0	0	**75**
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-ELMIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	4	3	2	1	0	0	0	0	**51**
PFV-CATANSOLAR	0	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-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	6	7	6	2	0	0	0	0	**84**
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**28**
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	**51**
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	0	0	0	0	**26**
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-HIJUELA4	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-SAGRADAFAMILIAFORTUNA-15	0	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-ELLOROCHOROY	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	9	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	**87**
PFV-PVPUNIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	5	6	8	7	5	4	2	0	0	0	0	**50**
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	9	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	**86**
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	6	6	6	6	6	5	5	0	0	0	0	0	**60**
PFV-CABIMAS	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**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PFV-LAHUERTA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SANRAFAEL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SCFLORDELLLANO	0	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-EAMAITEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	**14**
PFV-PENCAHUE	0	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-ELCARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	0	**73**
PFV-SOLDELMAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**49**
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**44**
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**57**
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	8	8	8	9	9	7	3	0	0	0	0	**71**
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**97**
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	**65**
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	4	5	5	6	6	2	0	0	0	0	**45**
PFV-PVPLAROSA	0	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-PVPMAYOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**
PFV-INTERLOCUTOR	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-SOLARPARKMALLOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	7	8	8	6	5	4	2	1	0	0	0	0	**59**
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**34**
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	4	4	5	6	8	8	7	3	0	0	0	0	**55**
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	**92**
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	**72**
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	9	9	8	8	8	7	4	3	0	0	0	0	**83**
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	9	9	9	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	**87**
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	4	5	5	4	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-LIQUIDAMBAR	0	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-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	8	31	51	63	71	76	78	79	79	77	75	60	24	0	0	0	0	**772**
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	**25**
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	5	0	33	46	59	68	10	71	18	52	36	17	4	0	0	0	0	**416**
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**35**
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**16**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	4	4	5	5	6	6	6	2	0	0	0	0	**51**
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	2	18	50	80	97	107	111	110	109	106	100	93	73	30	0	0	0	0	**1087**
PFV-UTFSMVITACURA	0	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-TECHOSDEALTAMIRA	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-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-NAZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	8	8	7	5	2	1	0	0	0	0	**83**
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**17**
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**11**
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	**38**
PFV-SANTABLANCAISLAMAIPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**18**
PFV-MACAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	8	9	9	9	8	8	7	7	2	0	0	0	0	**73**
PFV-RUCAPAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	8	9	8	6	5	5	1	0	0	0	0	**82**
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	8	8	9	9	9	9	7	3	1	0	0	0	0	**91**
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	7	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	**63**
PFV-CANTILLANA	0	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-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**4**
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	4	5	6	6	6	6	2	0	0	0	0	**49**
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	7	7	7	6	4	1	0	0	0	0	**78**
PFV-MELI	0	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	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**27**
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	**27**
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	8	9	9	9	8	7	7	6	3	1	0	0	0	0	**82**
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	7	6	6	6	4	0	0	0	0	0	**67**
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**12**
PFV-PATAGUILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	2	1	6	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	**42**
PFV-CINTAC	0	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	2	6	8	9	9	8	6	6	7	9	7	5	1	0	0	0	0	**81**
PFV-TALAGANTE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**47**
PFV-HUIGAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	9	9	9	7	7	7	9	7	6	1	0	0	0	0	**81**
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	7	7	5	5	7	7	6	4	1	0	0	0	0	**70**
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-PENAFLOR	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	8	6	9	9	9	7	6	1	0	0	0	0	**87**
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	9	9	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	**71**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**20**
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**19**
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	**30**
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	**41**
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-ALTOSDELPAICO	0	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-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	**67**
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	5	5	5	5	6	7	6	2	0	0	0	0	**51**
PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	6	6	5	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	**50**
PFV-LOSIERRA	0	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-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	8	8	6	1	0	0	0	0	**87**
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**27**
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**7**
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	7	7	8	6	5	2	1	0	0	0	0	**70**
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	5	5	5	6	6	7	6	3	0	0	0	0	**53**
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	**65**
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	4	4	5	5	7	7	7	7	3	0	0	0	0	**54**
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	**47**
PFV-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**18**
PFV-CEFALU	0	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-SANANTONIODELMONTESUNLIGHT	0	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-PATAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	7	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**73**
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	**23**
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	8	7	7	5	2	1	1	1	0	0	0	0	**60**
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**24**
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	6	6	6	7	7	7	5	2	0	0	0	0	**64**
PFV-AHEBUENASYERBAS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	9	9	9	9	9	8	7	4	4	1	0	0	0	0	**75**
PFV-EASFPICHILEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-PALERMO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	9	9	9	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	**79**
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**6**
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**26**
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**16**
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**21**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	**103**
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**15**
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	**97**
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	8	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	**68**
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**10**
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**15**
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	**33**
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	6	4	2	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	**64**
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	5	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**65**
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-ELCERNICALO-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	**14**
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-TAMANGO	0	0	0	0	0	0	0	3	12	34	35	35	35	35	35	35	35	34	32	10	0	0	0	0	**371**
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANFRANCISCOPARRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	**95**
PFV-POMUYETOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	6	6	6	6	6	6	4	2	1	0	0	0	0	**57**
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**19**
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	**16**
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	2	1	1	1	1	2	2	1	2	1	0	0	0	0	**15**
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	9	9	9	9	9	8	7	5	2	0	0	0	0	**90**
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**32**
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**23**
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**31**
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	**13**
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	8	7	5	5	3	1	1	0	0	0	0	**63**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	4	5	5	5	7	8	7	6	3	0	0	0	0	**55**
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**26**
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	0	**28**
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	**21**
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	2	2	1	0	0	0	0	0	**25**
PFV-QUELTEHUE	0	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-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**34**
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	**98**
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**30**
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**25**
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	**94**
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**100**
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LENGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**8**
PFV-BULNES	0	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-TORTUGASOLAR	0	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-QUILMOBULNES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	5	5	5	5	5	2	1	1	1	0	0	0	0	0	**37**
PFV-SANEDUARDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**3**
PFV-SANALBERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	**36**
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	6	2	0	0	0	0	**93**
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	7	7	3	0	0	0	0	**87**
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	3	1	0	0	0	0	**56**
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	8	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**87**
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	8	7	7	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	**85**
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	8	8	9	8	9	9	6	6	2	0	0	0	0	**82**
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-PUELCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-SOLARDELBUENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**23**
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**28**
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	**57**
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	**11**
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	**96**
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	**66**
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	**98**
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	7	7	8	8	9	9	9	7	3	0	0	0	0	**77**
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	4	2	1	0	0	0	0	**66**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**12**
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	**30**
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	4	2	0	0	0	0	**79**
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**53**
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**55**
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	**24**
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**19**
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**22**
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	6	7	8	8	9	8	7	3	0	0	0	0	**69**
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**48**
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**46**
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	**22**
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	**47**
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	**29**
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-ELTRILE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	**52**
PFV-CHILENER	0	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-ELCAIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	**41**
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**45**
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	**30**
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	8	7	8	9	7	7	7	5	3	1	0	0	0	0	**70**
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**27**
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-CURACO	0	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-MARIADOLORES	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	8	8	8	7	3	1	1	0	0	0	0	0	**69**
PFV-ANCAHUAL	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	**93**
PFV-TURQUIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	**13**
PFV-SANTAPAMELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	6	6	7	7	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**70**
PFV-SANEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	7	7	8	9	8	9	8	8	7	3	0	0	0	0	**85**
PFV-DONAREGINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	**26**
PFV-HURTADO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	**25**
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	6	6	6	5	5	4	2	1	0	0	0	0	0	0	**41**
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	7	9	9	8	9	8	6	2	0	0	0	0	**78**
PFV-LAJAANDINO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	7	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	**88**
PFV-PUEBLO_SECO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	**95**
PFV-PAILLIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	7	7	7	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	**86**
PFV-TRIGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	**48**
PFV-CABRERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	7	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	0	**46**

Centrales de concentración solar	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**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	**0**	-
CS-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

Térmicas	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	**2781**	**2842**	**2960**	**2969**	**2921**	**2692**	**2707**	**1825**	**927**	**902**	**839**	**787**	**902**	**1038**	**1036**	**1038**	**1036**	**1038**	**991**	**1497**	**2855**	**2987**	**2934**	**3031**	**45.538**
ARICA-GMAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M1AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARICA-M2AR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TARAPACA-TGTAR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-3_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-4_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-5_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
UJINA-6_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CERROPABELLON-G1A_GEO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**
CERROPABELLON-G2A_GEO	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	**216**
CERROPABELLON-G3A_GEO	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
TOCOPILLA-U16_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TOCOPILLA-TG3_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANGAMOS-ANG1_CAR	255	265	265	265	265	259	265	265	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	265	265	257	265	**4116**
ANGAMOS-ANG2_CAR	269	281	281	281	281	269	281	269	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	87	281	281	269	281	**4293**
COCHRANE-CCH1_CAR	254	267	267	267	254	275	275	108	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	227	254	254	267	**3687**
COCHRANE-CCH2_CAR	254	267	267	267	259	254	275	108	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	267	254	254	267	**3711**
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	214	214	214	214	214	246	214	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	91	214	214	246	**2390**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MEJILLONES-IEM_CAR	370	370	370	370	370	301	301	301	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	121	301	302	302	302	**5247**
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-1TG1B_TG1B+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2A_TG2A+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAM_COGEN	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	17	**408**
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TALTAL-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DALMAGRO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-1_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-2_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-3_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANDES-4_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SALVADOR_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANLORENZO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EMELDA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**
CENIZAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TERMOPACIFICO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PAJONALES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CARDONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LLANOSBLANCOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-1_CAR	133	140	133	135	133	133	133	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	133	133	133	140	**1969**
GUACOLDA-2_CAR	135	135	135	135	135	135	135	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	135	135	135	135	**1979**
GUACOLDA-3_CAR	143	150	150	150	143	143	143	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	153	153	153	143	150	**2228**
GUACOLDA-4_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
GUACOLDA-5_CAR	143	156	150	156	143	143	143	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	154	154	154	143	150	**2243**
MAITENCILLO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-1_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-2_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HUASCO-3_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PCOLORADA_IFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PENON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COMBARBALA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHAGUAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
OLIVOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPINOS_BL1+BL2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAVENTANAS_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CAMPICHE_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GN_A	70	75	75	75	75	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**370**
QUINTERO-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTERO-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

QUINTERO-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1_FSTVD_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	239	239	371	371	371	239	239	239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	200	239	239	239	239	**3463**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	285	285	285	288	**1141**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**
NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	160	135	72	20	135	271	269	271	269	271	221	221	0	0	0	0	**2315**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEHUENCO-9B_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLMITO_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONCON_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPACONCAGUA_COGEN	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	26	**631**
PLACILLA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
QUINTAY_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ELTOTORAL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LASVEGAS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

LOSVIENTOS_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_DIESEL_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GN_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_A_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_B_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_C_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_D_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSVIENTOS_GNL_E_CNAVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	22	22	22	22	22	22	22	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	22	22	22	22	22	**292**
NUEVARENCA_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_P	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCCORDILLERA_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARTA_COGEN	15	15	15	15	15	15	15	15	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	15	15	15	15	15	**212**
CANDELARIA-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**
CANDELARIA-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CANDELARIA-2_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
EPACIFICO_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-1_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
COLIHUES-2_HFO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TENOGAS_GLP	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	**11**
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	0	0	0	0	12	12	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	12	12	**70**
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	3	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	**92**
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	25	0	0	**50**
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**168**
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	**888**
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7	**91**
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAJAEVE-1_COGEN	7	2	2	2	2	2	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	**60**
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
MASISA_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LOSGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCSANTAFE_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	**120**
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	**492**
ESCUADRON_COGEN	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	**12**
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
SANTAMARIA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ARAUCO_COGEN	5	3	3	3	3	3	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	3	**86**
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	**960**
LAUTARO-1_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	13	13	13	13	16	16	16	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	16	16	16	16	16	**339**
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	6	0	**12**
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	**192**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	5	5	5	**65**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**5**

Embalses y Reguladas	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	**3406**	**3233**	**3164**	**3029**	**3021**	**3068**	**3282**	**3256**	**2299**	**2206**	**2283**	**2388**	**2103**	**2022**	**2025**	**2142**	**2161**	**2161**	**2484**	**3395**	**3996**	**3932**	**3741**	**3482**	**68.275**
RAPEL-1	51	56	56	56	56	55	51	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	51	51	51	51	55	**686**
RAPEL-2	55	56	56	56	56	56	55	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	56	55	55	**721**
RAPEL-3	58	58	65	75	58	58	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	58	**778**
RAPEL-4	58	58	58	58	58	58	58	58	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	58	58	58	58	**754**
RAPEL-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	**0**
LOSCONDORES-1	81	81	0	0	0	0	0	0	0	6	40	40	40	40	40	40	20	0	40	81	81	81	81	81	**874**
LOSCONDORES-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**
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**
CIPRESES-1	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	35	**840**
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	**480**
CIPRESES-3	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	**360**
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	4	4	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	**164**
ISLA	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	69	**1656**
CURILLINQUE	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	86	**2064**
LOMAALTA	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	**919**
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	**72**
LOSHIERROS-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**
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	262	270	270	270	270	270	270	270	270	270	251	265	265	270	265	270	**6439**
PEHUENCHE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	270	265	270	267	**4312**
COLBUN-1	228	228	228	212	210	228	228	210	0	0	0	0	0	0	0	0	0	145	120	132	228	228	228	228	**3084**
COLBUN-2	214	155	160	222	201	179	180	199	146	0	0	110	110	100	0	0	110	110	119	128	189	131	228	172	**3163**
MACHICURA-1	48	48	48	48	48	48	48	48	33	32	32	32	32	32	32	32	32	32	32	48	48	48	48	48	**970**
MACHICURA-2	33	33	33	33	33	33	33	33	33	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	33	33	33	33	33	**455**
CHIBURGO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	**240**
SANCLEMENTE	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	**102**
SANIGNACIO	35	35	35	35	35	35	35	35	35	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	35	35	35	35	35	**496**

Periodo Desde: 20-11-2024 26-11-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 20 de noviembre de 2024	**1**	**2**	**3**	**4**	**5**	**6**	**7**	**8**	**9**	**10**	**11**	**12**	**13**	**14**	**15**	**16**	**17**	**18**	**19**	**20**	**21**	**22**	**23**	**24**	
Costos Operación	144	149	155	156	153	137	137	83	32	31	27	24	31	38	38	38	38	38	36	62	150	159	150	156	**2.165**
Costos Encendido/Detención	2	0	0	0	0	2	0	0	54	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	69	0	0	0	**176**
Costos Totales [kUSD]	**146**	**149**	**155**	**156**	**153**	**139**	**137**	**83**	**86**	**31**	**27**	**24**	**31**	**38**	**38**	**38**	**38**	**38**	**36**	**112**	**219**	**159**	**150**	**156**	**2.341**
Costo Marginal Quillota 220 kV	**64,8**	**61,8**	**61,5**	**61,0**	**55,1**	**62,1**	**64,7**	**56,2**	**0,1**	**0,1**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**0,3**	**50,4**	**63,0**	**66,3**	**66,3**	**64,3**	**33,35**
Pérdidas [MWh]	351	339	324	334	332	324	332	323	237	238	243	245	238	230	231	247	252	247	263	318	412	414	375	373	**7.221**
Consumos Propios [MWh]	232	232	232	232	232	231	231	231	216	216	216	216	216	216	216	216	216	216	219	227	239	239	239	239	**5.415**
Demanda Total [MWh]	8750	8424	8246	8072	8059	8154	8512	8831	9173	9438	9609	9765	9833	9833	9884	9859	9822	9630	9498	9565	9855	9910	9597	9168	**221.487**
Generación Total [MWh]	**9333**	**8995**	**8802**	**8639**	**8622**	**8709**	**9075**	**9386**	**9626**	**9892**	**10068**	**10226**	**10288**	**10280**	**10331**	**10322**	**10290**	**10092**	**9979**	**10110**	**10505**	**10563**	**10210**	**9780**	**234.123**

ELTORO-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**
ELTORO-2	0	0	0	0	18	0	46	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	86	86	0	0	**239**
ELTORO-3	58	0	0	0	0	0	0	59	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	38	88	88	78	25	**435**
ELTORO-4	1	49	49	20	0	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	88	88	0	0	**312**
ABANICO	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	29	**689**
ANTUCO-1	81	53	80	80	80	80	80	80	80	53	80	60	53	80	53	53	80	53	80	53	160	126	53	80	**1810**
ANTUCO-2	160	134	120	108	82	114	159	154	82	118	91	160	129	82	154	153	127	80	108	154	160	160	154	127	**3068**
RUCUE	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	89	125	125	125	66	110	125	125	125	125	125	**2427**
QUILLECO	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	38	54	54	54	29	47	54	54	54	54	54	**1042**
LAJA1	18	13	14	13	11	14	18	17	11	12	12	16	13	11	15	15	15	9	13	15	25	22	15	15	**353**
RALCO-1	345	292	345	252	252	302	322	305	177	300	300	300	300	208	280	253	300	102	249	300	315	339	330	302	**6769**
RALCO-2	292	345	288	345	345	302	322	305	182	300	300	217	135	99	90	90	117	300	291	300	315	339	330	302	**6249**
PALMUCHO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	**0**
PANGUE-1	225	225	225	225	225	225	225	225	111	80	80	163	20	80	20	20	20	80	95	225	225	225	225	225	**3693**
PANGUE-2	225	225	225	225	225	225	225	225	225	139	139	80	80	80	80	225	80	182	225	225	225	225	225	225	**4460**
ANGOSTURA-1	140	140	140	77	140	140	140	140	87	139	139	139	127	139	139	139	139	76	77	140	140	140	140	140	**3096**
ANGOSTURA-2	140	88	77	77	77	140	140	140	77	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	140	140	**1656**
ANGOSTURA-3	47	47	47	47	47	47	47	47	46	46	46	46	40	46	46	46	46	40	40	47	47	47	47	47	**1101**
CANUTILLAR-1	50	50	50	50	0	0	50	50	0	0	40	40	40	40	0	40	40	0	0	0	59	50	50	0	**699**
CANUTILLAR-2	50	50	50	0	50	0	50	50	0	0	0	0	0	0	40	0	0	0	0	50	59	50	50	0	**549**

ANEXO Nº2

Detalle de la generación real del día 20 de noviembre de 2024

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
CHAPIQUINA	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,4	0,4	0,4	0,4	8,0	0,4	0,3
COSAPILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTORON2	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,5	1,0	1,0
CAVANCHA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALTOHOSPICIO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	23,0	1,0	1,0
SANTAROSA	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	0,5	0,5	12,0	0,5	0,5
RIOHUASCO	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	31,9	1,3	1,3
PUCLARO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,3	1,0	1,0
LOSMOLLES	8,4	8,3	6,9	4,6	4,8	4,6	6,2	6,4	6,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	4,7	4,5	4,9	6,6	8,6	8,5	8,5	105,7	8,6	4,4
LAPALOMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CH-HORNITOS	29,4	28,5	27,5	26,5	25,8	25,0	24,4	23,8	23,2	22,7	22,1	21,8	21,2	20,9	20,6	20,8	21,5	27,8	31,7	33,1	33,7	33,7	33,5	35,2	634,4	35,2	26,4
JUNCALITO	0,6	0,5	1,0	1,1	1,1	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	20,6	1,1	0,9
ELTARTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JUNCAL	24,1	23,8	24,2	24,2	24,4	25,1	25,1	25,0	24,5	23,9	23,3	22,8	23,6	23,5	22,9	22,5	22,2	22,3	22,8	22,8	22,7	24,5	25,1	24,8	570,1	25,1	23,8
BLANCO	55,2	55,1	54,7	53,8	52,9	45,7	9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,1	29,9	52,7	417,9	55,2	17,4
LOSQUILOS	24,8	27,5	27,7	27,3	27,8	27,3	26,9	24,3	26,2	26,6	26,3	26,5	26,5	26,7	26,8	26,9	27,3	25,2	26,7	25,8	26,1	26,1	26,5	21,4	631,2	27,8	26,3
CHACABUQUITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUCEANDES	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	13,6	0,6	0,6
CARENA	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	4,6	2,9	2,0	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,1	4,4	4,6	4,6	4,6	87,9	4,6	3,7
MINI_ARRAYAN	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	27,5	1,1	1,1
ALFALFAL	146,1	148,6	147,5	144,3	144,2	142,5	142,0	138,1	137,6	135,5	134,6	132,4	134,9	131,0	129,2	130,6	123,2	122,9	123,0	121,3	121,0	105,2	125,6	130,9	3192,0	148,6	133,0
ALFALFAL-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	0,0	0,0
LAS-LAJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MAITENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LABIFURCADA	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	0,2	0,2	4,8	0,2	0,2
CALIBORO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	24,5	1,0	1,0
MALLARAUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHACAYES	112,2	112,0	112,1	110,8	112,3	111,3	112,2	109,4	111,9	112,3	112,4	111,5	111,6	111,9	112,1	111,8	112,3	111,4	110,7	112,1	112,2	112,2	111,8	111,3	2681,8	112,4	111,7
SAUZAL	59,7	59,2	57,6	57,3	59,8	58,7	60,1	54,8	56,6	54,1	52,8	51,3	52,2	52,7	57,4	61,2	61,7	56,0	59,3	69,2	70,5	70,7	69,1	62,3	1424,2	70,7	59,3
CIPRESILLOS	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,9	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,7	6,7	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	6,8	163,1	6,9	6,8
SAUZAL 60 HZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAUZALITO	9,3	9,3	9,2	9,2	9,3	9,2	9,3	9,1	9,2	9,1	9,1	9,0	9,1	9,2	9,3	9,5	9,5	9,3	9,3	9,7	9,7	9,7	9,7	9,6	223,9	9,7	9,3
LA-COMPANIA-II	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	2,0	2,0	1,9	45,3	2,0	1,9
LAHIGUERA	159,2	158,7	159,1	156,3	155,6	155,4	160,9	150,1	141,2	148,5	136,3	133,7	123,3	94,2	84,7	84,6	95,0	109,8	118,0	145,6	155,1	157,3	161,5	161,5	3305,6	161,5	137,7
LACONFLUENCIA	122,8	123,4	126,4	121,6	113,4	108,2	120,4	117,0	115,2	108,8	124,9	122,5	122,4	95,3	80,3	75,9	75,2	79,8	88,7	99,3	128,0	132,0	129,4	130,3	2661,2	132,0	110,9
ELPASO	36,1	36,1	36,1	33,4	23,5	37,0	49,1	37,8	30,1	32,9	31,0	30,1	27,9	25,3	25,3	25,4	32,0	38,7	38,1	37,5	40,4	48,9	47,8	35,4	835,9	49,1	34,8
SANANDRES	22,0	22,0	22,0	22,0	22,0	21,9	21,9	21,9	18,2	17,0	16,5	16,1	16,1	16,1	16,1	16,2	16,2	16,2	16,7	19,2	24,7	26,4	26,3	25,8	479,5	26,4	20,0
CONVENTOVIEJO	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	15,3	7,1	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,4	6,7	15,2	15,3	15,3	15,3	15,3	279,6	15,3	11,6
LAMONTANA-1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	20,2	0,9	0,8
LAMONTANA-2	1,7	1,7	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	35,3	1,7	1,5
CUMPEO	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,9	4,7	4,9	4,9	4,9	5,0	5,1	84,6	5,1	3,5
CORRALES	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,2	2,9	2,9
ROBLERIA	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	2,1	2,0	2,0	48,4	2,1	2,0
LIRCAY	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	20,3	19,8	10,0	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,6	8,5	8,1	8,0	13,5	20,4	20,4	20,4	20,4	353,6	20,4	14,7
MARIPOSAS	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	4,5	3,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,6	2,4	1,9	2,5	4,7	4,6	4,6	4,5	87,0	4,7	3,6
PROVIDENCIA	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	1,8	1,9	44,8	1,9	1,9
MCHDOSAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PURISIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELGALPON	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	1,2	0,5
RIOCOLORADO	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	16,6	8,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,8	7,2	7,0	6,4	5,4	9,3	16,6	16,6	16,6	16,6	290,1	16,6	12,1
ITATA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	4,9	4,9	11,5	4,9	0,5
ELDIUTO	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	65,4	2,8	2,7
BUREO	0,7	0,8	0,8	0,8	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,0	0,4	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	17,4	0,9	0,7
AILLIN	6,2	6,2	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,1	6,1	6,1	6,1	6,1	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	6,2	148,3	6,2	6,2
MUNILQUE-1	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	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	8,7	0,4	0,4
MUNILQUE-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	0,0	0,0
BOQUIAMARGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELMIRADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLAUQUEREO	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,6	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	38,9	1,7	1,6
PEUCHEN	64,2	62,9	62,8	55,9	41,2	36,9	36,9	35,7	19,8	18,1	18,1	18,1	14,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	29,1	63,2	65,0	63,3	62,8	774,7	65,0	32,3
MAMPIL	40,8	39,6	40,9	38,6	36,2	29,5	25,3	25,0	14,4	13,0	13,0	13,0	13,0	13,0	10,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	31,8	36,3	39,0	486,8	40,9	20,3
LA_CONFIANZA	0,3	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	0,2	5,4	0,3	0,2
LOSPADRES	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	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	10,4	0,5	0,4
EL-PINAR	5,4	5,3	5,2	5,1	4,9	4,8	4,7	4,6	4,4	4,3	4,1	3,9	3,9	3,9	3,8	3,7	3,6	3,5	3,7	3,9	4,1	4,2	4,4	4,8	104,2	5,4	4,3
QUILLAILEO	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	0,5	0,5	11,4	0,5	0,5
MULCHEN	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,3	0,7	0,7
PMGD-HP-EL-BRINCO	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	2,9	0,1	0,1
EL-ATAJO	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,9	0,9	0,9	0,8	1,0	1,0	1,0	23,0	1,0	1,0
RIOTRUENO	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,6	2,3	2,4	2,1	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	50,7	2,4	2,1
RENAICO	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,5	4,2	4,1	5,3	5,5	5,5	5,6	5,6	6,0	5,7	5,6	5,6	5,6	131,1	6,0	5,5
ALTORENAICO	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	0,8	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,8	1,2	1,2	1,2	1,2	27,5	1,2	1,1
RIOPICOIQUEN	6,6	6,6	6,5	6,5	6,4	6,2	6,3	6,3	5,7	3,9	0,0	0,0	3,6	6,1	6,3	6,8	7,0	6,7	6,7	6,7	6,6	6,6	6,5	6,4	137,1	7,0	5,7
ELMANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRUFUL-TRUFUL	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	18,9	0,8	0,8
MOLINERAVILLARRICA	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	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	0,2	0,4	0,4	0,4	0,4	7,3	0,4	0,3
CARILAFQUEN	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	16,0	11,1	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	10,0	11,4	16,0	16,0	15,9	15,8	314,1	16,0	13,1

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
MALALCAHUELLO	7,5	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	4,6	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,9	4,0	3,8	4,0	4,0	5,1	7,9	7,5	6,6	6,6	136,6	7,9	5,7
TRAILELFU	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	19,4	0,8	0,8
ALLIPEN	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	63,6	2,7	2,6
DONGUIL	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	3,8	0,2	0,2
MAISAN	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	0,1	0,0	0,1	0,3	0,3	0,3	4,4	0,3	0,2
ELCANELO	2,8	2,8	2,9	2,8	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	2,8	2,9	2,9	2,9	2,8	2,8	2,8	68,5	2,9	2,9
ELAGRIO	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	51,5	2,2	2,1
PILMAIQUEN	34,4	32,7	27,4	27,2	29,6	29,6	28,3	26,8	27,7	31,3	32,8	36,2	37,3	37,3	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	37,4	812,7	37,4	33,9
LOS-PORTONES	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	13,6	0,7	0,6
DOSVALLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PALACIOS	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	30,6	1,8	1,3
CORRENTOSO	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,7	3,7	3,7	3,6	3,6	3,6	0,0	3,0	3,5	3,5	3,5	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,4	3,3	3,4	81,5	3,8	3,4
PALMAR	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	0,0	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	62,3	2,8	2,6
PULELFU	6,2	6,1	6,1	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	4,6	0,0	4,9	4,9	7,8	6,1	6,1	5,9	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	135,5	7,8	5,6
MARIAELENA	0,2	0,2	0,2	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	2,7	0,2	0,1
LOSCOLONOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANLEUFU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAPULLO	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	8,0	6,6	0,0	8,8	6,4	9,1	8,3	8,0	7,9	7,9	7,6	7,4	7,7	7,7	181,4	9,1	7,6
NALCAS	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	0,3	1,1	2,6	2,4	2,4	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	53,6	2,6	2,2
CALLAO	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,6	0,0	0,3	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	18,7	0,9	0,8
HIDROBONITO-MC1	5,7	5,6	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,5	5,4	5,4	3,5	0,1	5,3	5,9	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	5,2	122,6	5,9	5,1
HIDROBONITO-MC2	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,0	0,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	28,1	1,3	1,2
HIDROBONITO-MC3	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	0,0	1,4	1,9	2,0	2,0	2,0	1,9	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	44,9	2,1	1,9
RUCATAYO	44,6	43,7	36,7	32,1	30,1	29,2	30,9	29,9	24,6	25,2	26,1	27,0	40,5	41,1	41,1	41,0	41,1	41,0	40,8	41,2	43,1	44,1	44,0	44,1	883,0	44,6	36,8
LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENSENADA	1,1	1,0	1,0	1,0	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,0	25,8	1,1	1,1
LAARENA	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	1,2	1,2	0,4	23,8	1,4	1,0
ELCOLORADO	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	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,0	0,7	0,7
DONGO	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	19,0	0,8	0,8
COLLIL	0,8	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	0,7	17,1	0,8	0,7
QUELTEHUES	40,5	40,4	39,3	38,0	39,0	39,8	39,8	39,8	40,0	40,0	38,1	30,1	30,2	30,2	30,2	30,3	32,5	39,1	40,6	40,3	40,1	40,0	40,0	39,9	898,2	40,6	37,4
VOLCAN	11,0	11,0	11,0	11,0	9,3	10,6	11,0	11,3	11,3	11,3	11,0	10,8	11,1	10,7	9,1	10,4	10,8	10,9	11,1	11,2	11,1	11,1	11,2	11,1	260,4	11,3	10,8
GUAYACAN	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	10,4	6,8	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	6,0	4,7	5,9	10,0	10,1	10,1	10,1	195,3	10,4	8,1
FLORIDA-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	0,0
FLORIDA-2	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	19,8	11,6	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	9,1	9,0	9,0	12,3	18,1	19,5	19,7	19,7	348,5	19,8	14,5
FLORIDA-3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	55,2	2,3	2,3
PUNTILLA	16,0	15,9	15,7	16,0	16,0	15,5	15,9	15,9	15,9	15,5	14,2	13,7	13,3	16,0	16,1	15,5	15,9	15,8	15,8	16,0	15,8	15,9	15,9	15,9	374,1	16,1	15,6
EYZAGUIRRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVERTIENTES	1,1	1,6	1,6	1,6	1,2	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,0	1,2	1,1	1,5	1,1	1,6	1,3	1,6	1,1	1,6	1,7	1,7	34,5	1,7	1,4
ELLLANO	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	26,1	1,1	1,1
ELRINCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSMORROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSBAJOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AUXDELMAIPO	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	70,6	3,0	2,9
PULLINQUE	20,6	20,7	19,4	19,3	20,2	20,1	20,2	20,1	20,6	20,9	30,3	30,4	30,4	30,4	30,3	30,4	30,5	30,6	30,5	30,5	30,5	30,5	30,5	27,1	624,9	30,6	26,0
RECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DONAHILDA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	11,7	0,5	0,5
MUCHI	0,2	0,1	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,2	0,1	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	4,0	0,2	0,2
LASFLORES	1,7	1,7	1,3	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	0,4	0,9	1,7	1,7	1,7	1,6	1,1	0,8	1,1	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	27,6	1,7	1,2
PEHUI	0,7	0,7	0,7	0,7	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	11,7	0,7	0,5
MOCHO	14,5	14,2	13,9	13,6	13,3	13,0	12,8	14,0	13,0	12,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	10,0	11,1	11,4	11,6	11,9	12,1	12,2	12,1	12,2	248,0	14,5	10,3
LICAN	17,0	17,0	17,0	17,0	16,7	14,2	12,0	10,8	6,6	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	7,9	8,2	4,3	3,3	5,3	14,4	17,1	17,1	17,0	229,1	17,1	9,5
CUMBRES	15,6	15,1	14,7	14,4	14,0	13,7	13,4	13,0	12,8	12,5	12,4	0,0	6,0	12,3	11,4	11,9	12,3	12,9	13,5	13,9	14,1	14,2	14,0	13,9	301,9	15,6	12,6
SANTAISABEL	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	13,1	0,6	0,5
LOSCORRALES-1	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,3	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	47,7	2,6	2,0
LOSCORRALES-2	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	16,0	0,9	0,7
MSA-1	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	29,2	1,3	1,2
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICHILONCO	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,5	0,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,5	0,2	0,0	0,5	0,5	9,3	0,6	0,4
DONWALTERIO	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	3,2	77,1	3,2	3,2
DIGUA	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	9,5	228,0	9,5	9,5
MELO	2,0	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	47,5	2,1	2,0
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	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	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	0,0	0,0
ANCOA	23,5	23,6	23,6	23,1	23,6	23,6	23,5	23,4	23,5	23,4	23,7	23,8	23,5	23,4	23,6	23,8	23,7	23,6	23,4	23,8	23,9	23,8	23,0	23,8	565,4	23,9	23,6
LAVINA	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,5	0,5	7,1	0,5	0,3
SANTAELENA	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	0,8	20,8	0,9	0,9
TRANQUIL	2,1	2,1	2,1	2,1	2,1	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	46,7	2,1	1,9
ELTORO	**239,0**	**83,6**	**53,5**	**50,8**	**54,2**	**16,4**	**50,2**	**74,3**	**10,4**	**9,7**	**12,2**	**6,0**	**6,5**	**7,5**	**8,6**	**7,5**	**9,0**	**5,1**	**15,2**	**56,4**	**39,5**	**55,6**	**97,8**	**55,9**	**1024,7**	**239,0**	**42,7**
ANTUCO	**239,9**	**243,0**	**189,4**	**183,7**	**185,4**	**189,0**	**179,9**	**199,0**	**163,6**	**158,8**	**171,1**	**156,5**	**154,9**	**165,7**	**160,2**	**151,6**	**151,5**	**156,5**	**156,4**	**164,8**	**181,8**	**169,0**	**185,5**	**203,3**	**4260,5**	**243,0**	**177,5**
ABANICO	40,6	40,3	40,3	40,3	40,2	40,2	40,1	40,0	39,9	38,0	33,7	33,2	33,2	33,4	33,5	28,4	27,6	27,2	27,0	30,7	42,1	40,9	41,0	40,7	872,4	42,1	36,3
RUCUE	90,0	89,0	89,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	90,0	89,0	90,0	90,0	89,0	90,0	92,0	93,0	95,0	100,0	115,0	116,0	120,0	111,0	2278,0	120,0	94,9
QUILLECO	34,0	34,0	35,0	34,0	34,0	34,0	34,0	34,0	24,0	19,0	19,0	20,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	19,0	20,0	27,0	48,0	44,0	50,0	48,0	706,0	50,0	29,4
LAJA1	12,1	12,1	12,1	12,1	12,1	11,9	11,2	9,9	9,6	9,2	9,0	9,0	9,7	9,8	9,8	10,2	7,4	0,0	10,9	14,9	14,9	14,8	14,8	14,8	261,9	14,9	10,9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
RAPEL	**213,9**	**213,9**	**222,8**	**221,6**	**218,4**	**210,0**	**231,7**	**203,5**	**84,4**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**3,4**	**223,0**	**225,6**	**214,8**	**208,8**	**211,6**	**2907,3**	**231,7**	**121,1**
CANUTILLAR	**121,0**	**97,0**	**117,0**	**60,0**	**61,0**	**54,0**	**98,0**	**94,0**	**49,0**	**96,0**	**115,0**	**138,0**	**158,0**	**153,0**	**132,0**	**131,0**	**102,0**	**69,0**	**42,0**	**59,0**	**123,0**	**122,0**	**120,0**	**154,0**	**2465,0**	**158,0**	**102,7**
LOSCONDORES	**61,7**	**3,8**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**17,6**	**40,0**	**40,0**	**40,0**	**44,8**	**70,0**	**58,7**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**0,0**	**376,5**	**70,0**	**15,7**
CIPRESES	**69,0**	**68,9**	**69,0**	**67,9**	**69,2**	**68,4**	**69,3**	**66,8**	**50,5**	**44,1**	**44,6**	**43,1**	**43,3**	**43,6**	**43,9**	**42,3**	**42,0**	**40,7**	**39,7**	**44,0**	**68,4**	**68,2**	**67,4**	**67,4**	**1341,7**	**69,3**	**55,9**
OJOSDEAGUA	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,2	7,3	7,3	7,3	7,3	7,3	7,2	7,2	**172,7**	**7,3**	**7,2**
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	6,9	19,6	19,5	19,5	19,4	19,4	104,3	19,6	4,3
ISLA	68,0	67,9	68,0	67,6	67,8	67,7	67,9	67,4	67,4	58,4	23,8	21,0	24,3	24,5	24,3	17,8	26,2	27,7	27,4	34,5	66,4	66,7	66,6	66,8	1185,9	68,0	49,4
CURILLINQUE	84,2	84,4	84,3	83,0	83,6	84,4	83,7	83,5	83,4	81,0	52,5	26,5	25,5	25,9	28,5	27,6	17,7	38,7	34,2	36,5	67,4	81,5	82,6	82,5	1463,1	84,4	61,0
LOMAALTA	36,1	36,4	36,4	36,1	35,8	36,3	36,1	35,9	35,8	35,5	28,6	11,8	8,6	8,6	9,7	9,7	7,6	10,8	12,7	12,4	20,9	34,4	35,4	35,5	606,7	36,4	25,3
LOSHIERROS	3,1	3,1	3,1	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	3,0	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	72,3	3,1	3,0
LOSHIERROS-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	0,0	0,0
COLBUN	**424,0**	**379,0**	**383,0**	**424,0**	**429,0**	**391,0**	**415,0**	**342,0**	**295,0**	**209,0**	**107,0**	**113,0**	**110,0**	**210,0**	**212,0**	**211,0**	**218,0**	**246,0**	**211,0**	**289,0**	**411,0**	**362,0**	**436,0**	**392,0**	**7219,0**	436,0	300,8
MACHICURA	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**82,0**	**81,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**82,0**	**81,0**	**81,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**80,0**	**1933,0**	**82,0**	**80,5**
CHIBURGO	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	17,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	18,0	422,0	18,0	17,6
SANCLEMENTE	4,4	4,3	4,4	4,4	4,4	4,5	4,5	4,5	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	4,4	105,8	4,5	4,4
SANIGNACIO	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	35,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	36,0	850,0	36,0	35,4
PEHUENCHE	**281,4**	**279,8**	**280,1**	**276,6**	**280,6**	**310,8**	**522,6**	**400,6**	**463,1**	**534,5**	**460,0**	**430,3**	**396,6**	**342,6**	**344,8**	**333,3**	**361,7**	**410,4**	**303,0**	**382,5**	**534,8**	**531,4**	**538,7**	**548,3**	**9548,2**	**548,3**	**397,8**
RALCO	**655,6**	**630,2**	**630,8**	**598,3**	**612,3**	**604,1**	**640,1**	**560,3**	**540,8**	**483,3**	**486,4**	**410,4**	**365,4**	**346,9**	**353,6**	**283,8**	**284,5**	**247,9**	**334,4**	**522,2**	**611,1**	**658,5**	**642,3**	**641,3**	**12144,3**	**658,5**	**506,0**
PALMUCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PANGUE	455,0	454,1	454,4	450,3	454,4	451,6	454,8	446,1	277,8	256,1	259,8	247,0	237,1	229,9	231,0	208,1	202,0	268,8	381,1	427,8	452,3	452,0	450,6	450,5	8652,3	455,0	360,5
ANGOSTURA-1	134,0	80,0	75,0	80,0	137,0	92,0	104,0	134,0	105,0	88,0	131,0	132,0	119,0	136,0	133,0	132,0	138,0	89,0	80,0	80,0	80,0	137,0	137,0	138,0	2691,0	138,0	112,1
ANGOSTURA-2	75,0	89,0	83,0	80,0	81,0	93,0	109,0	134,0	99,0	99,0	62,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	37,0	0,0	3,0	0,0	10,0	138,0	137,0	138,0	1467,0	138,0	61,1
ANGOSTURA-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	45,0	43,0	45,0	46,0	46,0	46,0	41,0	46,0	45,0	45,0	45,0	40,0	40,0	40,0	40,0	40,0	39,0	39,0	787,0	46,0	32,8
PE-TCHAMMA	0,1	12,4	25,0	34,2	82,0	100,4	111,6	114,4	75,0	59,2	5,9	4,7	24,1	27,9	29,8	51,7	50,2	54,1	63,7	71,9	36,0	2,6	0,3	0,0	1037,0	114,4	43,2
PE-SIERRAGORDA	8,7	5,4	13,0	25,1	32,5	34,1	47,9	46,2	28,1	10,5	1,8	3,6	17,5	28,1	28,1	42,6	42,1	38,5	14,1	59,4	40,9	15,9	2,9	0,0	586,9	59,4	24,5
PE-VALLEDELOSVIENTOS	0,0	0,0	0,1	2,5	1,6	0,3	1,5	5,9	7,1	2,8	0,7	0,0	5,0	10,0	10,0	32,9	33,9	31,5	28,0	40,4	25,1	21,0	7,1	0,0	267,4	40,4	11,1
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,6	50,4	83,1	83,1	70,7	69,0	62,9	52,9	106,9	149,8	101,6	56,3	37,7	928,0	149,8	38,7
PE-CALAMA	0,0	0,0	0,4	0,4	7,6	12,1	15,2	24,1	23,6	10,6	0,9	0,0	6,8	10,0	10,0	71,9	70,0	64,4	37,5	85,3	70,0	43,5	13,6	0,9	578,7	85,3	24,1
PE-CERRO-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	44,5	57,9	56,8	80,7	79,5	36,2	93,0	122,0	156,9	69,3	23,3	23,4	843,8	156,9	35,2
PE-TALTAL	49,7	49,8	41,4	50,8	51,1	41,2	40,5	36,8	36,4	53,2	69,1	50,1	32,2	21,4	32,2	35,4	28,9	23,4	7,3	7,2	2,9	2,3	2,2	6,0	771,5	69,1	32,1
PE-SARCO	24,4	31,5	64,0	67,4	73,9	51,7	29,8	13,0	1,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,3	1,0	6,1	7,3	46,4	56,8	87,5	142,3	158,6	143,7	94,8	1104,1	158,6	46,0
PE-HORIZONTE	93,1	75,7	66,6	70,7	45,6	46,9	56,8	84,1	92,0	90,4	98,1	96,2	70,1	29,4	17,0	84,0	75,3	70,7	61,8	37,3	16,2	8,7	35,9	39,2	1461,8	98,1	60,9
PE-KALLPA	79,7	53,8	51,6	68,6	66,7	57,3	52,6	56,6	49,0	52,8	95,0	80,4	51,6	44,8	38,0	110,5	67,6	66,9	60,2	30,4	9,5	0,7	2,2	4,3	1250,6	110,5	52,1
PE-SANJUAN	40,1	40,6	49,9	57,9	54,8	38,4	27,0	14,1	1,3	0,0	2,6	6,9	17,2	19,9	19,9	19,9	20,9	76,8	68,2	122,4	156,3	143,8	133,7	94,8	1227,4	156,3	51,1
PE-CABOLEONES	18,7	19,6	22,8	35,5	36,5	24,1	14,6	7,0	0,7	0,0	0,1	1,5	9,8	16,1	16,1	43,8	46,3	68,6	39,5	100,0	125,6	131,6	118,2	89,1	985,6	131,6	41,1
PE-CABOLEONES-2	18,9	21,3	19,2	26,7	31,4	24,0	17,1	12,8	2,4	0,3	0,3	1,2	13,9	25,1	25,1	34,3	35,6	80,3	63,5	114,4	135,1	125,3	102,5	71,3	1002,0	135,1	41,8
PE-CABOLEONES-3	34,9	36,7	32,3	38,0	47,3	33,2	19,9	16,0	4,8	1,1	2,5	3,6	11,9	20,1	20,1	73,8	82,4	75,2	63,5	111,7	133,5	114,0	101,1	82,5	1160,1	133,5	48,3
PE-ATACAMA	30,0	34,7	21,7	31,9	42,7	31,8	20,5	17,0	5,9	3,3	1,2	4,7	21,7	45,8	56,1	65,7	70,9	64,7	54,5	94,8	112,9	100,7	91,0	68,2	1092,2	112,9	45,5
PE-PUNTACOLORADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ELARRAYAN	89,7	89,8	80,8	68,7	52,7	26,9	12,6	7,4	12,5	28,2	34,4	37,7	37,9	40,8	40,8	49,9	50,0	46,7	39,1	64,2	91,9	84,5	72,3	54,2	1213,7	91,9	50,6
PE-LOSCURUROS	39,4	35,4	43,1	45,3	8,3	0,1	0,7	0,1	3,1	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	1,2	10,9	188,6	45,3	7,9
PE-TALINAYORIENTE	16,5	26,5	58,8	57,9	15,0	0,2	0,2	0,0	5,0	7,2	14,4	28,1	40,5	15,9	44,3	23,9	24,9	36,3	10,3	44,0	83,5	76,8	40,8	31,1	701,9	83,5	29,2
PE-TALINAYPONIENTE	38,9	44,2	50,2	48,7	39,0	14,3	2,7	1,6	14,8	9,5	12,1	25,5	32,8	30,9	30,9	26,8	26,0	23,7	5,1	32,0	49,1	48,3	43,8	37,3	688,2	50,2	28,7
PE-PUNTA-DE-TALCA	29,5	32,3	51,7	52,6	24,9	6,1	3,0	0,7	14,5	35,3	32,4	31,2	27,9	40,0	25,7	27,6	39,5	43,8	44,0	61,8	65,1	59,5	42,0	40,0	830,9	65,1	34,6
PE-PUNTASIERRA	71,9	70,7	70,9	65,2	38,5	23,0	14,8	8,6	15,3	16,9	21,1	40,3	46,2	46,0	45,9	45,7	36,8	34,0	28,9	48,4	72,3	70,5	55,7	42,2	1029,8	72,3	42,9
PE-MONTEREDONDO	19,8	21,6	22,6	21,7	8,6	1,5	2,2	0,8	6,7	11,9	17,9	18,8	22,2	24,0	23,1	15,5	20,9	18,1	7,4	20,7	26,5	18,4	9,5	7,1	367,4	26,5	15,3
PE-CANELA	6,6	6,0	5,7	4,8	3,2	2,8	1,4	1,5	3,2	3,1	3,4	5,4	8,5	8,9	9,8	9,1	7,9	5,7	10,4	7,4	6,3	6,3	4,8	3,6	135,7	10,4	5,7
PE-CANELA-2	38,7	32,1	30,2	23,8	16,2	19,3	10,9	10,2	10,2	13,7	18,3	22,3	28,4	29,0	28,8	22,3	23,3	22,2	34,9	28,6	31,7	32,6	25,4	22,5	575,5	38,7	24,0
PE-TOTORAL	23,5	19,3	18,1	13,9	8,0	5,4	4,1	2,0	7,2	9,1	9,0	9,2	13,9	14,0	12,9	17,7	15,1	10,5	12,3	18,0	15,9	14,8	10,8	8,6	293,3	23,5	12,2
PE-PUNTAPALMERAS	33,9	28,4	30,2	25,2	17,0	17,4	10,9	8,7	14,6	17,4	15,9	18,6	21,5	23,0	23,0	19,7	19,0	17,5	15,0	22,0	30,9	31,6	27,6	18,1	507,1	33,9	21,1
PE-UCUQUER	0,0	0,1	0,3	0,2	0,2	0,4	0,1	1,1	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	0,5	0,7	1,3	4,0	1,8	1,3	1,1	15,4	4,0	0,6
PE-UCUQUER-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,4	0,6	0,2	1,9	0,6	0,1
PE-LA-ESTRELLA	6,1	4,9	4,9	4,1	3,1	2,2	3,5	8,9	4,4	0,8	0,4	0,3	0,1	0,2	0,5	0,0	2,0	11,8	13,9	17,3	34,1	38,9	28,2	13,0	203,6	38,9	8,5
PE-CARDONAL	3,3	1,3	3,3	2,3	2,2	1,9	4,2	10,9	9,5	2,4	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	3,4	3,0	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,6	10,9	2,1
PE-MANANTIALES	0,8	0,7	1,3	0,5	1,0	0,8	1,0	5,1	2,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,3	0,5	0,1	2,0	4,9	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	5,1	1,1
PE-LOS-CERRILLOS	3,5	2,5	4,3	2,9	3,2	2,0	4,3	10,4	8,4	2,3	0,2	0,1	0,1	0,4	0,8	0,3	2,8	8,0	11,7	14,9	14,2	14,6	15,8	6,3	133,7	15,8	5,6
PE-ELMAITEN	0,0	0,0	1,2	3,7	3,6	3,5	6,1	5,3	4,0	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	1,9	2,6	2,0	0,9	0,3	0,1	38,0	6,1	1,6
PE-LASPENAS	6,6	4,9	7,1	7,3	8,2	7,7	7,0	5,5	1,5	1,4	1,6	1,1	0,7	2,3	3,2	4,5	4,8	5,4	4,7	2,9	3,3	4,7	4,0	3,3	103,7	8,2	4,3
PE-ALENA	5,0	12,6	10,2	31,6	28,6	31,7	30,1	28,9	29,7	9,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	7,9	21,4	43,4	41,3	334,9	43,4	14,0
PE-CUEL	0,8	2,9	1,8	8,7	11,1	7,9	8,7	10,0	5,6	3,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	3,9	7,0	12,2	12,9	97,6	12,9	4,1
PE-SAN-MATIAS	0,7	1,0	5,2	24,8	25,7	23,5	29,9	20,3	19,6	9,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	6,5	12,4	10,2	3,4	11,0	16,6	222,4	29,9	9,3
PE-LOS-OLMOS	24,1	27,5	18,7	35,3	56,7	55,1	55,6	34,6	28,2	10,6	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,1	48,0	54,8	63,0	56,7	589,3	63,0	24,6
PE-LAESPERANZA	1,6	2,7	1,8	4,5	5,6	5,4	4,0	3,4	4,8	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	3,9	4,5	5,4	6,1	58,0	6,1	2,4
PE-NEGRETE	6,8	10,8	6,9	15,2	20,7	21,3	14,4	16,5	18,2	6,9	1,6	0,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	10,8	13,7	21,5	23,0	215,6	23,0	9,0
PE-LOSBUENOSAIRES	0,5	3,1	1,9	9,2	11,6	9,0	7,8	8,0	7,0	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,6	3,9	9,5	10,4	89,7	11,6	3,7
PE-MESAMAVIDA	1,0	3,7	4,5	16,0	19,7	13,8	16,2	15,3	9,3	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,8	11,4	21,9	22,8	167,6	22,8	7,0
CAMPO_LINDO_E1_EO	1,9	7,2	10,0	17,7	24,0	17,1	28,2	16,4	16,6	6,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,0	3,6	8,5	8,9	5,1	18,1	23,5	214,8	28,2	8,9
PE-LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LEBU-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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PE-EL-ARREBOL	1,0	1,4	1,1	2,1	3,5	3,8	2,9	1,0	0,2	0,2	0,4	0,1	0,6	0,7	1,3	1,2	1,3	1,0	0,8	0,1	0,6	0,2	0,6	0,8	26,7	3,8	1,1
PE-RAKI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-HUAJACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LA-FLOR	15,6	10,7	10,3	22,1	28,7	29,5	25,3	18,3	16,0	10,0	2,7	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	4,0	4,0	4,0	16,3	17,6	238,6	29,5	9,9
PE-ELNOGAL	0,2	2,0	1,3	5,2	4,9	5,4	4,3	3,6	2,9	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	4,3	3,8	5,0	4,8	49,6	5,4	2,1
PE-TOLPAN-SUR	44,4	31,8	27,5	51,1	69,5	69,7	54,6	34,8	37,5	26,5	8,5	4,6	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	24,2	50,1	50,6	59,5	61,3	708,6	69,7	29,5
PE-MALLECO-NORTE	17,6	35,1	22,7	20,9	39,8	46,2	37,7	21,0	18,2	1,9	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	3,0	4,7	1,7	5,8	29,7	47,5	58,4	65,6	477,7	65,6	19,9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PE-MALLECO-SUR	31,9	46,5	30,4	24,3	49,2	61,4	47,6	30,2	22,8	2,9	0,1	0,0	0,2	0,1	0,0	0,1	0,6	2,8	0,9	7,9	44,1	70,0	75,1	91,3	640,1	91,3	26,7
PE-SANGABRIEL	52,2	43,9	29,3	37,3	97,6	84,0	70,0	27,1	33,2	24,3	7,0	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	40,5	93,4	98,7	104,7	102,5	949,7	104,7	39,6
PE-LACABAÑA	38,9	28,3	21,7	45,0	58,0	60,3	32,5	25,5	22,5	12,1	3,5	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,9	19,8	32,9	63,4	55,1	49,7	53,7	628,7	63,4	26,2
PE-RENAICO	36,3	22,0	12,8	40,5	48,1	48,8	38,2	29,9	27,1	20,2	6,8	3,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,4	25,1	37,1	39,7	45,6	50,4	539,9	50,4	22,5
PE-RENAICO-2	60,2	45,0	32,5	67,6	84,3	90,0	64,3	44,1	47,4	23,6	9,7	5,9	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	44,0	63,6	66,7	76,6	87,4	929,3	90,0	38,7
PE-LOMAS-DE-DUQUECO	2,0	5,0	14,1	22,5	26,8	29,6	27,8	25,1	22,7	6,4	0,5	0,0	0,1	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,0	1,0	8,4	12,4	17,7	14,1	236,7	29,6	9,9
PE-PUELCHE-SUR	0,0	0,0	0,0	5,2	23,3	31,9	29,2	23,9	7,6	1,4	1,3	1,3	0,2	0,0	0,0	9,7	2,8	7,7	35,0	44,2	42,3	58,6	64,7	47,7	437,9	64,7	18,2
PE-AURORA	1,6	0,8	3,1	0,2	3,9	14,7	19,3	28,3	25,7	16,8	5,1	0,3	0,0	3,3	6,6	1,5	9,9	30,2	25,3	29,7	26,5	29,6	29,6	27,0	339,1	30,2	14,1
PE-SANPEDRO	15,7	17,9	14,2	12,7	11,5	10,4	14,1	8,3	1,7	0,1	0,0	0,8	1,0	0,9	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	109,8	17,9	4,6
PE-SANPEDRO-2	25,5	28,1	19,8	15,3	14,5	12,9	17,4	9,0	1,9	0,5	0,4	1,0	0,6	0,9	0,9	0,5	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	149,6	28,1	6,2
PFV-ELAGUILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,1	1,5	1,7	1,9	1,9	1,9	1,7	1,4	1,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	1,9	0,6
PMGD-PFV-LAS-CHILCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,9	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	39,4	4,0	1,6
PMGD-PFV-LLUTA-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	0,0
PMGD-PFV-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,2	4,0	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,9	5,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	54,9	5,9	2,3
PFV-PAMPACAMARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	2,2	3,7	3,8	3,9	3,9	3,9	3,9	3,9	3,8	3,7	3,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	40,5	3,9	1,7
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	0,0	0,0	0,0	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,2	5,7	6,0	6,4	6,7	6,5	6,8	6,6	6,2	6,2	5,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	67,2	6,8	2,8
PFV-WILLKA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,2	34,3	63,4	69,0	60,4	54,9	51,0	51,1	44,4	43,0	38,4	32,7	8,9	0,0	0,0	0,0	0,0	559,5	69,0	23,3
PFV-POZOALMONTE-3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,4	4,7	5,3	4,7	5,1	6,8	7,1	6,7	6,5	6,8	5,9	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	64,0	7,1	2,7
PFV-TAMARUGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,3	2,1	2,6	2,6	2,4	2,5	2,4	2,2	2,1	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	24,2	2,6	1,0
PMGD-PFV-MACARENA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	0,2	0,1
PFV-LOSPUQUIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	0,3	0,1
PFV-LAHUAYCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,6	8,8	11,5	13,8	14,1	14,1	13,8	11,5	10,4	7,0	2,7	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	112,5	14,1	4,7
PFV-CALAMA-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	0,0
PFV-SANPEDRO-GPG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	17,3	52,6	72,9	72,8	64,4	57,2	54,0	54,0	46,7	45,1	41,6	34,7	9,2	0,0	0,0	0,0	0,0	622,4	72,9	25,9
PFV-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,5	2,0	2,5	3,1	3,5	3,6	3,5	3,2	2,7	2,1	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	30,2	3,6	1,3
PFV-USYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	10,0	18,0	34,8	46,5	49,0	48,9	49,0	47,5	39,9	27,4	12,6	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	387,5	49,0	16,1
PFV-JAMA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	8,4	4,5	5,3	19,8	18,5	19,8	19,7	19,8	16,4	14,0	7,9	11,2	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	168,8	19,8	7,0
PFV-JAMA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	1,6	1,7	10,2	9,5	10,3	10,3	10,3	8,6	7,0	3,5	5,1	1,8	0,0	0,0	0,0	0,0	83,9	10,3	3,5
PFV-AZABACHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	14,6	23,6	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	25,0	22,9	19,5	8,3	0,0	0,0	0,0	0,0	288,6	25,0	12,0
PMGD-PFV-CHANAR-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	1,6	0,8
PFV-SOL-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	51,1	121,9	150,0	63,5	20,9	20,9	26,8	64,5	68,9	68,8	72,1	76,2	31,7	0,1	0,0	0,0	0,0	837,7	150,0	34,9
PFV-TAMAYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	25,4	63,3	43,9	39,3	40,1	38,8	33,4	36,3	51,5	71,3	45,4	42,0	10,8	0,0	0,0	0,0	0,0	541,4	71,3	22,6
PFV-MARIAELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	15,5	18,8	14,4	8,2	12,6	15,0	17,8	20,9	20,9	21,2	20,0	4,0	0,0	0,0	0,0	0,0	200,4	21,2	8,3
PFV-TAIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	33,2	89,1	106,9	148,2	192,2	194,2	163,5	149,9	149,9	122,2	45,0	40,1	5,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1441,0	194,2	60,0
PFV-CEME-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	46,0	101,0	135,0	140,0	123,0	116,0	104,0	103,0	91,0	86,0	86,0	85,0	29,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1246,0	140,0	51,9
PFV-LA-CRUZ-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,4	29,7	36,3	36,7	32,6	30,4	26,8	26,8	24,6	22,9	22,3	17,5	7,4	0,0	0,0	0,0	0,0	327,4	36,7	13,6
PFV-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,8	93,3	72,3	69,8	69,8	69,8	69,8	69,8	83,1	77,7	71,2	62,8	22,8	0,0	0,0	0,0	0,0	858,8	93,3	35,8
PFV-LASSALINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	52,8	102,0	141,5	141,3	127,8	111,3	105,2	105,2	90,9	87,2	80,7	68,3	25,3	0,0	0,0	0,0	0,0	1239,9	141,5	51,7
PFV-FINISTERRAE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	60,2	123,9	181,8	182,1	164,5	143,1	135,0	135,0	118,6	113,0	104,6	90,9	41,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1594,5	182,1	66,4
PFV-VALLE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	31,0	74,5	106,5	107,0	96,8	85,3	79,0	79,0	68,6	66,0	60,7	45,9	11,0	0,0	0,0	0,0	0,0	911,4	107,0	38,0
PFV-PUERTOSECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	8,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,9	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	102,2	9,0	4,3
PFV-PMGD-QUETENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	5,7	8,5	8,6	8,7	8,9	8,8	8,9	8,8	8,7	7,9	4,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	90,0	8,9	3,7
PFV-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	19,7	57,5	70,7	70,3	61,9	54,8	52,2	52,2	45,0	43,1	39,5	33,6	14,8	0,0	0,0	0,0	0,0	615,2	70,7	25,6
PMGD-PFV-ELENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	33,2	47,2	46,8	41,3	36,8	34,9	34,9	29,9	29,0	26,8	22,6	8,6	0,0	0,0	0,0	0,0	401,0	47,2	16,7
PFV-BOLERO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	22,4	69,3	89,1	92,7	82,6	75,5	68,6	68,9	60,2	46,2	53,0	46,1	19,1	0,0	0,0	0,0	0,0	793,7	92,7	33,1
PMGD-PFV-TALLADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,5	5,6	6,6	7,7	8,1	8,7	8,8	8,8	8,2	4,4	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	72,3	8,8	3,0
PFV-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	11,1	40,5	56,4	64,2	57,8	50,2	48,0	48,0	42,9	40,0	36,7	32,4	14,1	0,0	0,0	0,0	0,0	542,3	64,2	22,6
PFV-URIBESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,4	9,6	23,5	36,7	32,8	28,9	27,0	27,0	23,8	23,3	21,4	18,1	9,8	0,0	0,0	0,0	0,0	284,2	36,7	11,8
PFV-PAMPA-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	26,3	54,8	71,5	71,2	65,2	56,9	54,0	54,0	46,2	45,0	40,6	34,6	17,7	0,0	0,0	0,0	0,0	638,1	71,5	26,6
PMGD-PFV-PARQUE-FAROL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	1,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	1,0	0,5
PFV-PMGD-LOCKMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,1	7,0	8,7	8,8	8,8	9,0	9,0	9,0	9,0	8,8	6,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	88,3	9,0	3,7
PFV-DOMEYKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	74,7	125,2	125,6	111,9	99,7	95,0	95,0	80,9	79,0	72,1	61,1	24,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1069,6	125,6	44,6
PFV-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	5,5	10,5	14,4	6,3	10,8	12,1	11,0	11,0	10,0	10,0	9,0	7,3	3,4	0,0	0,0	0,0	0,0	121,5	14,4	5,1
PFV-ANDES-IIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	9,1	12,9	13,5	9,0	0,7	0,0	10,6	56,9	60,9	61,1	56,9	36,1	11,6	0,0	0,0	0,0	0,0	339,2	61,1	14,1
PFV-ANDES-IIB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,0	55,8	73,0	71,4	80,9	50,1	50,1	50,1	50,1	50,1	72,5	59,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	667,2	80,9	27,8
PFV-ANDES-SOLAR-IV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	35,7	79,9	88,1	88,1	88,1	86,2	83,1	83,1	68,0	69,1	120,0	127,4	87,6	0,0	0,0	0,0	0,0	1104,1	127,4	46,0
PFV-SOL-DE-LILA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	36,5	80,8	118,4	117,0	106,3	94,6	88,2	88,2	76,2	73,2	67,6	57,2	28,5	0,0	0,0	0,0	0,0	1033,2	118,4	43,1
PFV-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SOL-DEL-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,5	5,9	6,8	7,0	7,1	7,4	7,3	7,2	7,3	7,4	6,9	4,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	78,2	7,4	3,3
PFV-DEL-DESIERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-HUATACONDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,9	49,0	48,2	49,0	49,0	47,5	49,0	49,0	48,9	46,9	36,9	7,6	0,0	0,0	0,0	0,0	497,8	49,0	20,7
PFV-SANTA-ISABEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	21,6	66,6	101,8	102,0	97,8	81,7	76,0	76,0	65,7	63,0	57,6	49,3	14,3	0,0	0,0	0,0	0,0	873,5	102,0	36,4
PFV-NUEVO-QUILLAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LA-GRANJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	17,2	49,1	71,8	71,8	64,8	60,8	58,5	55,9	49,3	47,3	41,5	33,4	3,8	0,0	0,0	0,0	0,0	626,5	71,8	26,1
PFV-ATACAMASOLAR-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,5	96,1	69,3	65,6	88,8	70,5	80,8	79,9	80,4	80,8	80,9	62,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	870,9	96,1	36,3
PFV-ATACAMASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-BELLAVISTA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	3,0	3,8	4,8	4,6	4,9	4,9	4,9	4,8	4,4	3,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	47,3	4,9	2,0
PFV-LALACKAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,7	26,1	38,9	38,6	43,0	33,9	29,4	29,4	24,6	23,3	22,8	18,5	8,4	0,0	0,0	0,0	0,0	346,4	43,0	14,4
PMGD-PFV-PARANAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	3,3	3,6	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,6	3,5	2,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	38,9	3,7	1,6
PMGD-PFV-ARMAZONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,8	4,1	4,6	4,8	4,8	4,9	4,8	4,8	4,8	4,6	3,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	50,1	4,9	2,1
PFV-LALACKAMA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	7,3	11,3	11,3	12,9	10,0	8,5	8,5	7,1	6,7	6,5	5,2	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	100,6	12,9	4,2
PFV-CONEJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	19,7	51,9	77,0	79,7	85,0	91,6	90,6	88,0	86,7	86,8	74,8	24,6	22,6	0,1	0,0	0,0	0,0	879,2	91,6	36,6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PAMPASOLARNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,7	29,3	48,4	48,1	42,5	37,8	36,1	36,0	30,8	30,0	27,6	23,1	14,0	0,1	0,0	0,0	0,0	406,5	48,4	16,9
PFV-MALGARIDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	8,3	34,3	92,3	119,0	139,4	144,3	144,4	144,4	140,8	143,3	99,6	120,6	52,9	0,2	0,0	0,0	0,0	1384,1	144,4	57,7
PFV-ALMEYDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	3,4	16,7	25,2	20,6	24,2	26,0	27,8	22,8	26,2	21,4	19,1	12,1	0,0	0,0	0,0	0,0	246,6	27,8	10,3
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,6	19,9	45,2	45,2	43,2	39,7	37,2	37,2	32,2	31,2	28,8	23,8	13,5	0,1	0,0	0,0	0,0	400,8	45,2	16,7
PFV-JAVIERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	5,4	22,8	48,0	42,0	37,6	36,0	36,0	30,5	30,0	26,7	22,7	11,6	0,0	0,0	0,0	0,0	350,5	48,0	14,6
PFV-CHANARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	2,8	9,1	22,8	22,7	21,0	21,0	21,0	16,5	16,0	13,8	11,7	5,6	0,0	0,0	0,0	0,0	185,1	22,8	7,7
PFV-SALVADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,7	23,5	28,1	4,5	6,4	7,1	6,9	6,1	6,7	4,9	5,4	15,9	10,2	0,0	0,0	0,0	0,0	134,4	28,1	5,6
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0,0	0,0	0,1	0,6	1,2	1,6	1,9	2,1	2,1	2,0	1,8	1,4	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,3	2,1	0,7
PFV-DIEGODEALMAGRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	2,0	8,3	20,3	19,5	17,8	17,0	17,0	14,3	14,0	12,5	8,7	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	153,9	20,3	6,4
PFV-COVADONGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	7,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,1	9,0	6,6	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	81,2	9,1	3,4
PFV-DAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	4,7	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,3	8,1	7,1	2,9	0,0	0,0	0,0	0,0	82,5	8,3	3,4
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	34,9	103,3	147,1	142,8	146,5	130,6	155,8	156,7	152,8	140,7	189,5	133,6	45,7	0,3	0,0	0,0	0,0	1680,4	189,5	70,0
PFV-CARRERAPINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	12,4	46,2	37,1	3,9	44,9	50,3	47,9	47,9	40,7	39,9	36,4	30,6	15,4	0,1	0,0	0,0	0,0	453,9	50,3	18,9
PFV-CAMPOSDELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	120,3	198,4	267,0	265,5	240,0	210,3	197,3	197,3	171,1	164,3	150,5	128,1	85,2	0,4	0,0	0,0	0,0	2396,7	267,0	99,9
PFV-LUZDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	34,9	60,1	24,4	12,0	47,8	59,9	22,1	18,0	47,7	51,0	48,5	36,9	24,9	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	488,3	60,1	20,3
PFV-LLANODELLAMPOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	45,2	70,8	70,7	62,5	57,4	52,2	52,3	45,1	43,4	38,8	34,7	20,4	0,0	0,0	0,0	0,0	611,3	70,8	25,5
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,9	3,5	1,2	1,3	3,5	3,5	3,4	3,4	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,3	3,5	1,1
PMGD-PFV-ALIANZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,9	4,1	4,2	4,2	4,2	4,2	4,2	3,9	3,8	3,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	39,8	4,2	1,7
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,6	2,7	3,9	6,1	7,3	7,5	7,6	7,7	7,6	6,5	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	61,4	7,7	2,6
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,6	8,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,2	5,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	78,6	9,0	3,3
PFV-RIO-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	27,6	81,1	111,2	111,0	99,9	93,0	93,0	93,0	72,2	69,0	62,8	53,3	28,2	0,3	0,0	0,0	0,0	996,0	111,2	41,5
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	16,8	53,3	75,3	75,0	65,8	58,9	56,0	56,0	47,6	46,0	42,5	35,7	17,5	0,2	0,0	0,0	0,0	646,9	75,3	27,0
PFV-SANANDRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,2	3,1	7,6	4,1	4,2	4,3	4,0	3,2	3,1	6,7	11,2	3,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	58,5	11,2	2,4
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	0,0	0,0	0,0	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-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-GUADALAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,2	1,9	2,3	2,7	3,0	3,0	3,0	3,0	2,6	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	24,8	3,0	1,0
PFV-LA-ESTANCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	1,7	1,1	1,2	1,4	1,9	2,0	1,8	1,6	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	2,0	0,7
PFV-LAS-CHACRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	1,3	1,9	2,1	2,3	2,3	2,2	2,2	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,3	0,8
PFV-LASTERRAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,2	1,1	1,3	1,3	1,3	1,2	0,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,5	1,3	0,4
PMGD-PFV-CARANCA-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	0,0
PFV-LOSLOROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	11,6	22,4	24,9	24,9	25,9	25,9	25,9	26,1	26,9	19,2	9,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	245,8	26,9	10,2
PFV-HORNITOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,1	0,0
PFV-PMGD-TIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	3,7	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	2,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	35,8	3,8	1,5
PFV-PMGD-MITCHI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TAMARICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,3	8,9	18,8	60,8	142,7	144,7	144,7	144,7	144,7	144,7	139,3	107,0	30,5	0,3	0,0	0,0	0,0	1235,0	144,7	51,5
PFV-VALLESOLARESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,3	6,3	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	6,2	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	78,3	9,0	3,3
PFV-VALLESOLAROESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,3	6,7	9,0	9,0	8,8	8,9	9,0	9,0	8,9	6,1	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	78,5	9,0	3,3
PFV-CACHIYUYO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	6,4	9,0	9,2	9,3	9,3	9,2	9,2	9,2	9,2	8,8	7,7	2,5	0,0	0,0	0,0	0,0	100,2	9,3	4,2
PFV-MALAQUITA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	3,6	8,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	6,7	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	100,9	9,0	4,2
PFV-PMGD-ASTILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	5,7	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,3	2,2	0,0	0,0	0,0	0,0	96,9	9,0	4,0
PMGD-PFV-TAMARAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	4,6	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	4,7	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	4,7	2,3
PFV-SANTACECILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,8	0,8	0,9	0,9	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,7	0,9	0,3
PMGD-PFV-MARANON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,3	7,4	9,0	8,1	5,4	0,0	1,6	1,6	6,2	8,9	9,0	8,0	2,8	0,0	0,0	0,0	0,0	70,4	9,0	2,9
PFV-PMGD-PEÑAFLOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	5,9	8,4	8,6	8,6	7,8	6,2	8,8	0,0	0,0	6,7	5,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	69,4	8,8	2,9
PFV-PAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	4,3	6,0	8,5	8,7	8,8	8,7	8,6	8,6	8,5	8,1	6,1	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	87,4	8,8	3,6
PFV-HOMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	1,3	1,3	1,9	2,0	2,0	1,9	1,6	1,2	2,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,4	0,7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-RÍO-PEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,0	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,2	0,4
PFV-MARIA-PINTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,8	1,8	2,1	2,1	2,2	2,4	2,0	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,4	0,8
PFV-MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	3,1	4,2	5,1	6,8	7,3	6,2	5,1	5,7	4,8	7,0	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	59,1	7,3	2,5
PFV-PMGD-PICUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,2	4,9	7,1	8,5	8,9	8,9	8,9	0,5	0,0	4,2	2,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	57,9	8,9	2,4
PFV-PMGD-PARQUE-SOLAR-CANTILLANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAACACIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,1	2,1	3,3	3,6	4,7	4,9	5,0	4,7	4,1	2,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	38,3	5,0	1,6
PFV-ANTONIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,0	1,4	1,9	1,6	1,6	1,7	2,2	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,2	0,6
PMGD-PFV-SOLARPARK-MALLOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,9	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,8	0,9	0,1
PFV-ROVIAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	1,5	2,9	3,6	4,9	5,1	4,9	4,6	4,0	3,2	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	37,6	5,1	1,6
PFV-DON-MARIANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	1,1	1,8	1,6	2,0	1,8	2,4	2,1	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,4	0,8
PMGD-PFV-VIOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,0	3,3	4,5	3,6	4,7	5,8	5,5	3,4	4,5	6,1	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	47,4	6,1	2,0
PFV-LALAJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,9	2,0	3,6	4,4	4,8	4,9	4,8	4,8	4,7	4,1	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	41,6	4,9	1,7
PMGD-PFV-CINTAC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PMGD-CONDOR-CHEPICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,1	2,2	2,8	2,8	2,9	2,8	2,8	2,7	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	2,9	1,0
PMGD-PFV-ALAMEDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	2,7	3,4	5,9	6,1	3,2	3,5	7,0	5,8	6,3	5,7	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	53,4	7,0	2,2
PMGD-PFV-RENGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	4,0	4,8	3,4	4,8	4,4	5,6	5,0	6,4	6,6	5,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	53,6	6,6	2,2
PFV-PMGD-LIMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,1	2,1	2,8	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	3,0	1,0
PFV-PMGD-SAN-EMILIO-SOLAR-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,1	1,9	2,5	2,5	2,4	2,3	2,2	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,5	0,8
PMGD-PFV-PVP-UNIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,5	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	26,1	2,8	1,1
PFV-ALTOSDETILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,8	0,8	1,0	1,5	0,9	0,7	0,7	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,9	1,5	0,4
PMGD-PFV-DONA-RUBENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-AMPARODELSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,0	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,7	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,0	0,8
PFV-GIRASOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,5	1,5	1,4	1,3	1,7	1,6	2,1	2,2	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	2,2	0,7
PFV-ELROBLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	3,9	3,9	5,8	5,6	5,7	4,7	6,3	7,1	7,4	5,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	60,2	7,4	2,5
PFV-LOSGORRIONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,4	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	2,9	1,3
PMGD-PFV-POCILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,6	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	29,1	2,8	1,2
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	5,9	8,9	9,0	9,0	8,9	8,9	8,9	8,7	1,1	1,3	7,9	3,9	0,3	0,0	0,0	0,0	83,5	9,0	3,5
PFV-GRANADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,8	6,6	8,5	8,7	8,7	8,6	8,5	8,4	8,3	8,0	5,5	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	83,6	8,7	3,5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-ELPITIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	2,1	2,9	3,0	3,0	2,9	2,9	2,9	2,9	2,7	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	29,2	3,0	1,2
PFV-VILLA-LONGAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-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	7,9	5,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	7,9	0,6
PFV-LOSIERRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-ALHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	3,1	3,3	2,4	4,1	3,9	4,2	4,6	5,5	5,5	4,4	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	44,2	5,5	1,8
PFV-SANTAADRIANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,9	1,4	1,4	1,8	2,0	2,0	1,9	1,8	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,0	0,6
PMGD-PFV-SANTA-BLANCA-DE-ISLA-DE-MAIPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,9	1,2	1,2	1,9	1,9	1,9	1,5	1,2	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,7	1,9	0,6
PFV-LOS-MOLINOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	2,9	5,3	7,8	7,8	7,3	6,9	8,1	8,2	9,0	8,2	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	76,4	9,0	3,2
PFV-QUELTEHUE-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	0,0
PFV-EL-QUELTEHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	1,4	2,2	2,1	2,1	2,3	2,7	2,4	2,8	2,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,8	0,9
PFV-RLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,2	1,2	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	12,9	1,2	0,5
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,2	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	2,0	2,1	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,1	0,8
PFV-PMGD-CANTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	1,5	2,1	1,8	1,9	1,6	2,6	2,6	2,4	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	21,5	2,6	0,9
PFV-MARCHIGUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,8	3,8	7,0	7,0	8,5	8,7	8,6	8,7	8,3	7,1	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	73,4	8,7	3,1
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,4	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	5,2	0,6	0,2
PMGD-PFV-NEWENTUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,4	2,2	4,4	4,8	5,9	6,0	5,9	6,0	5,9	4,3	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	49,5	6,0	2,1
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,6	1,2	2,1	1,8	2,0	2,1	2,7	2,6	2,5	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,7	0,9
PFV-MARCHIGUE-VII	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,0	1,7	2,1	2,6	2,5	2,4	2,4	2,2	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,6	0,8
PFV-ESPERANZA2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,5	2,8	6,1	6,3	8,2	8,5	8,4	4,5	8,1	6,9	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	65,0	8,5	2,7
PFV-POBLACION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,2	0,6	2,3	2,4	2,0	0,2	0,9	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	2,4	0,5
PFV-PILPILEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,0	1,6	2,0	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,5	0,8
PFV-PORTEZUELO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	1,4	1,6	1,9	2,5	2,4	2,4	2,3	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,5	0,8
PFV-VITUCO2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,9	1,8	2,0	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,6	0,9
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,0	2,0	2,1	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,7	0,9
PMGD-PFV-LO-CHACON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,5	1,3	1,1	1,7	1,7	1,8	1,9	2,4	2,2	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,4	0,8
PFV-PMGD-NIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,2	0,8	1,9	1,8	1,9	2,5	2,4	2,4	2,2	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,5	0,9
PFV-ELPILPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,6	2,3	2,4	2,3	2,4	2,5	2,7	2,8	2,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,8	1,0
PMGD-PFV-PUANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,2	2,8	3,3	2,8	3,3	3,5	3,7	3,9	4,0	3,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	33,8	4,0	1,4
PMGD-PFV-TALAGANTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	2,1	3,7	3,4	4,0	3,5	3,8	3,5	3,9	3,8	4,1	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	39,3	4,1	1,6
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MERCEDES-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,9	2,4	2,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	26,9	2,6	1,1
PFV-CASABERMEJA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,6	3,8	3,7	3,7	3,8	4,6	3,6	5,6	5,0	4,2	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	42,5	5,6	1,8
PFV-PMGD-ICB	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-BELEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,2	5,9	6,0	5,7	5,2	5,7	5,9	6,0	6,0	5,9	4,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	58,7	6,0	2,4
PFV-CITRINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,5	0,6	0,8	0,5	0,6	0,7	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,8	0,3
PMG-PFV-PATAGUILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,3	4,5	4,6	4,4	4,7	4,5	3,9	4,7	4,8	4,8	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	46,9	4,8	2,0
PFV-PUENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,0	1,0	1,2	1,9	2,1	2,1	1,1	1,0	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,1	0,6
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,4	2,5	5,4	6,5	8,2	8,7	8,6	8,4	7,9	6,0	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	67,4	8,7	2,8
PMGD-PFV-CURACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LAUREL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,0	2,5	4,6	4,5	5,6	5,7	6,1	5,8	5,8	4,3	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	49,6	6,1	2,1
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	3,3	7,6	6,1	6,2	5,1	6,5	7,0	4,7	5,7	6,6	2,9	0,1	0,0	0,0	0,0	63,6	7,6	2,7
PFV-DONIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	4,5	4,8	4,5	5,1	4,2	5,4	5,4	6,4	6,9	5,4	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	56,6	6,9	2,4
PFV-PMGD-NAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	4,7	6,1	6,3	6,5	6,6	6,4	6,1	5,7	6,3	5,4	3,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	65,1	6,6	2,7
PFV-PMGD-ENCINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,6	1,6	1,0	1,4	1,3	1,5	1,0	1,7	1,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,7	0,6
PMGD-PFV-ROSARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	5,0	5,8	5,0	5,4	4,9	6,3	5,9	8,0	7,7	6,0	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	64,3	8,0	2,7
PFV-PMGD-COINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,6	1,7	1,6	1,8	1,6	1,8	1,2	1,2	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,3	0,7
PFV-CRUCERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,9	1,8	1,9	2,4	2,3	2,2	2,3	2,4	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,4	0,8
PFV-LUDERS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,4	1,8	2,3	2,4	2,4	2,0	1,9	1,2	2,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,5	0,8
PMGD-TER-DIESEL-COYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-OVEJERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	2,8	2,7	3,9	6,1	5,8	6,6	4,7	5,1	4,1	5,2	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	51,3	6,6	2,1
PMGD-PFV-BELENOS-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-EL-LITRE-II	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	2,7	3,0	4,1	6,3	6,4	7,3	4,5	4,5	4,8	6,3	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	54,4	7,3	2,3
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,1	1,5	1,5	1,9	2,6	2,1	1,7	1,8	2,4	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,6	0,8
PMGD-PFV-COLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,6	4,4	3,4	5,9	6,4	6,9	7,5	6,3	4,9	5,5	6,1	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	63,6	7,5	2,7
PFV-ELROMERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	4,8	12,2	34,7	54,2	61,3	74,2	79,2	84,6	79,8	63,9	45,1	22,8	8,0	0,2	0,0	0,0	0,0	625,3	84,6	26,1
PFV-ELPELICANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	54,9	22,7	7,2	11,3	9,5	33,2	8,9	7,0	7,0	7,0	7,0	8,9	0,2	0,0	0,0	0,0	206,1	54,9	8,6
PFV-LA-HUELLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	44,6	58,6	59,1	51,6	46,0	44,0	44,0	38,0	37,0	33,4	28,2	16,3	0,0	0,0	0,0	0,0	517,0	59,1	21,5
PFV-NORTHWEST	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	7,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	6,7	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	99,2	9,0	4,1
PFV-LASILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,4	1,5	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	1,5	1,4	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	1,6	0,7
PFV-PUNTABAJASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,9	1,9	1,9	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,0	0,9
PFV-SOLDELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,4	2,0	2,5	2,7	2,8	2,7	2,5	2,0	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,8	0,9
PFV-LUNADELNORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	2,0	2,4	2,7	2,8	2,7	2,5	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,8	0,9
PFV-TAMBOREAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,4	1,9	2,3	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	1,4	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,6	0,9
PMGD-PFV-QUEBRADA-DE-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	5,8	8,4	8,5	8,7	8,7	8,8	8,8	8,7	8,6	8,4	7,4	2,6	0,0	0,0	0,0	0,0	94,6	8,8	3,9
PFV-LUCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	6,3	8,6	7,9	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	8,8	6,1	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	86,0	9,0	3,6
PMG-PFV-DON-OSCAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	7,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,1	5,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	86,0	9,0	3,6
PMGD-PFV-AXEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	2,1	2,0	2,5	2,6	2,4	2,5	2,4	2,2	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,6	0,9
PMGD-PFV-SOFIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,0	0,9
PMG-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	5,5	7,8	7,9	8,6	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	6,2	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	84,3	9,0	3,5
PMGD-PFV-EL-LORO-CHOROY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	2,7	4,1	6,8	8,7	8,9	8,9	8,8	8,7	8,1	5,5	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	74,3	8,9	3,1
PMGD-PFV-ALBATROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	11,1	1,2	0,5
PMGD-PFV-RCU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	0,9	2,2	3,9	5,1	5,3	5,3	5,2	5,2	4,7	3,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	42,8	5,3	1,8
PMGD-PFV-RAYADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	6,3	7,5	7,1	8,2	4,4	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	35,4	8,2	1,5

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-OLIVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,5	2,4	2,2	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	9,2	2,5	0,4
PMGD-PFV-EL-GAVIOTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,4	1,5	2,1	2,3	3,2	6,8	7,3	7,2	7,7	4,7	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	46,9	7,7	2,0
PMGD-PFV-OLIVIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	2,7	1,1
PMGD-PFV-LAS-TAGUAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,5	1,7	2,4	2,6	3,5	7,7	8,3	7,5	8,6	5,3	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	51,7	8,6	2,2
PMGD-PFV-GABRIELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	7,4	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	3,6	0,1	0,0	0,0	0,0	101,4	9,0	4,2
PFV-LAGUNILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,8	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,6	1,2	0,5
PFV-GUANCHOI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	58,8	143,3	190,2	191,9	181,9	165,7	155,5	155,5	134,7	129,4	118,8	100,8	49,8	0,2	0,0	0,0	0,0	1777,1	191,9	74,0
PFV-SDGx01	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,7	0,8	0,9	0,9	0,9	0,8	0,6	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,1	0,9	0,3
PFV-LACHAPEANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	0,2	0,1
PFV-ALTURASDEOVALLE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,9	2,9	3,6	4,0	4,0	3,9	3,5	2,8	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	4,0	1,3
PFV-OVALLE-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-RDCL-SAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	2,1	5,0	4,9	3,8	4,7	5,6	6,5	7,3	6,9	5,1	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	55,2	7,3	2,3
PFV-LA-CHIMBA-BIS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	1,6	0,8
PFV-CANELILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,7	1,9	1,8	1,9	1,8	1,9	1,4	1,9	1,9	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	1,9	0,8
PFV-COCINILLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,5	1,9	1,9	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	1,9	1,9	1,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	1,9	0,9
PFV-EL-SALITRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	2,5	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	32,9	2,9	1,4
PFV-TALHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,8	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	1,8	0,6
PFV-SANTACLARA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	1,4	1,9	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,9	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	2,0	0,7
PFV-ANTAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	4,8	8,0	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	7,9	5,4	2,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	75,2	8,9	3,1
PFV-PMGD-ANAKENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	6,7	7,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	6,8	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	80,6	7,9	3,4
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	1,6	0,8
PMGD-PFV-PLAZA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	2,9	4,7	4,3	3,2	4,7	4,4	5,0	5,0	5,0	4,2	2,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	47,6	5,0	2,0
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	3,9	5,7	5,3	5,6	5,6	5,7	5,8	5,8	5,7	4,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	56,1	5,8	2,3
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	3,0	3,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	35,3	3,9	1,5
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	4,0	7,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	78,9	7,9	3,3
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,8	2,6	2,6	2,5	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,7	1,0
PFV-PRETTY-FIELD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,2	1,6	0,8
PFV-PMGD-CKILIR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,8	7,9	8,9	8,9	8,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	7,8	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	92,6	9,0	3,9
PMGD-PFV-GRANATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,5	7,5	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	3,2	0,1	0,0	0,0	0,0	76,8	7,5	3,2
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	3,2	4,5	4,7	4,7	4,8	4,8	4,7	4,7	4,7	4,6	4,1	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	51,6	4,8	2,2
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	2,3	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,4	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	28,0	2,8	1,2
PFV-LASMOLLACAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,5	0,3	0,1
PFV-LAS-MAJADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	6,0	8,5	9,0	9,1	9,1	9,1	9,1	9,1	9,0	8,5	7,1	3,1	0,1	0,0	0,0	0,0	98,4	9,1	4,1
PFV-ELDIVISADERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,7	2,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	20,4	2,7	0,9
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	7,1	7,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	3,4	0,1	0,0	0,0	0,0	82,8	7,9	3,4
PMGD-PFV-HUAQUELON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,9	6,7	7,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	3,5	0,1	0,0	0,0	0,0	83,1	7,9	3,5
PFV-CASTILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,4	0,7	1,9	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,2	2,7	0,9
PFV-LOMASCOLORADAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-DONA-ANTONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	15,2	24,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	3,5	0,0	0,0	0,0	0,0	70,7	24,8	2,9
PFV-CASASBLANCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-BELLAVISTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	1,8	1,5	1,6	1,1	1,5	1,9	1,9	1,6	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	1,9	0,7
PFV-SANTALAURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,4	1,0	1,5	1,8	1,7	1,6	1,8	1,7	1,6	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	1,8	0,7
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,2	3,0	5,2	3,5	6,9	6,8	7,3	7,5	7,4	7,6	8,5	7,7	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	75,4	8,5	3,1
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,1	0,8	1,8	1,8	2,0	2,3	2,1	2,3	2,4	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,4	2,4	0,8
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,1	1,2	1,9	4,9	5,7	6,4	7,1	6,2	7,5	6,9	4,2	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	55,0	7,5	2,3
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	1,0	2,1	5,2	6,6	6,8	6,9	1,5	7,2	3,4	5,2	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	49,5	7,2	2,1
PFV-MONTTSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,7	1,2	1,7	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,8	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	1,9	0,8
PFV-JAURURO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,9	1,5	1,8	2,0	1,5	2,0	2,2	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	2,2	0,6
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,0	2,9	6,2	5,7	6,8	6,3	5,5	7,8	8,1	4,9	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	57,8	8,1	2,4
PFV-CHUCHINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHALINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,7	2,5	2,5	2,1	2,2	2,3	2,6	2,7	2,7	2,6	2,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,7	1,1
PFV-ILLAPEL5X	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,8	1,9	1,9	1,9	1,9	1,9	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	1,9	0,9
PFV-ALICAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,4	1,3	1,6	2,0	2,3	2,3	2,5	2,1	1,5	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,5	0,8
PFV_LA_LIGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,6	1,4	0,1	0,0	0,3	1,8	2,1	1,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	2,1	0,4
PFV-PULLALLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,3	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	8,5	2,3	0,4
PFV-SANTAJULIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	2,1	1,2	1,3	2,1	2,2	2,0	1,9	1,8	1,7	1,9	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,2	0,9
PMGD-PFV-TIJERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,8	1,2	1,8	2,2	2,2	2,1	2,2	2,4	2,0	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,4	0,9
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,2	4,3	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	5,8	4,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	64,1	5,8	2,7
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,0	1,7	3,9	7,3	8,2	8,9	8,6	5,5	8,1	5,4	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	61,7	8,9	2,6
PFV-PMGD-ESFENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	3,9	3,9	3,9	3,8	0,8	0,0	0,0	1,4	4,0	4,1	3,2	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	31,1	4,1	1,3
PFV-CABILSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,9	0,9	1,5	1,6	1,6	1,5	1,5	1,1	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,6	0,6
PFV-LOS-PALTOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,8	0,6	0,9	1,0	0,9	0,8	0,9	0,9	0,9	1,1	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	10,1	1,1	0,4
PFV-CARACAS-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	1,0	1,7	3,7	7,7	8,3	9,0	8,7	5,1	7,9	4,7	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	60,9	9,0	2,5
PFV-ELQUEMADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,8	1,7	1,1	1,8	1,9	1,8	1,8	1,9	1,8	1,8	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,0	2,0	0,9
PFV-NILHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,3	0,5	0,6	0,7	0,7	0,6	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	0,7	0,2
PFV-PMGD-LENGA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,6	0,8	1,0	0,9	0,9	0,7	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	6,2	1,0	0,3
PFV-MARIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,4	1,0	1,6	1,9	1,7	2,1	1,9	2,0	1,5	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,7	2,1	0,7
PFV-HORMIGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,8	0,7	0,9	1,1	1,0	1,0	1,2	1,1	0,7	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	9,8	1,2	0,4
PFV-FILOMENA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	1,9	1,0	1,6	2,0	1,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,0	2,0	0,5
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	2,8	4,0	5,0	5,5	5,7	5,5	5,0	4,1	2,9	1,4	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	43,7	5,7	1,8
PFV-TRINIDAD	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PMGD-MANDINGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	3,2	4,0	4,0	3,8	4,1	4,1	4,1	4,0	4,1	4,1	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	43,9	4,1	1,8
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,6	1,8	1,4	1,5	2,0	0,7	2,3	2,6	2,3	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,4	2,6	0,8
PFV-ELBOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,6	3,5	3,8	4,5	4,3	4,4	4,5	4,3	5,0	3,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	41,7	5,0	1,7
PMGD-PFV-ABASTIBLE-CONCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-TABOLANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,0	0,0	1,4	5,3	6,2	7,0	8,3	2,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	30,6	8,3	1,3

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-CANESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,2	1,9	1,9	1,9	1,9	0,9	0,0	0,4	0,3	1,9	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	1,9	0,6
PFV-OLIVILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,1	2,8	4,9	5,5	5,8	6,9	6,9	6,8	6,9	7,2	5,1	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	62,4	7,2	2,6
PFV-LINGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,1	1,2	1,8	1,6	1,8	2,0	1,9	1,9	1,7	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,0	0,7
PFV-ARIZTIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,2	0,5	1,1	1,2	1,2	1,1	1,1	1,1	1,2	1,2	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	10,6	1,2	0,4
PMGD-PFV-CORSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	2,7	3,5	3,5	3,6	3,5	3,5	3,4	3,2	2,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	31,1	3,6	1,3
PFV-PMGD-EL-HUASO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,0	0,8	1,5	0,5	0,0	1,2	0,4	1,8	1,9	0,9	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,9	0,5
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,8	2,2	1,4	1,7	2,2	2,4	2,3	2,1	1,8	1,3	1,3	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,4	0,9
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,6	2,5	2,6	3,7	4,1	4,5	4,8	4,4	5,0	4,7	3,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	43,3	5,0	1,8
PFV-PMGD-HELIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,1	1,2	1,8	2,0	2,4	2,2	1,7	2,3	1,9	1,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,4	0,8
PFV-PANQUEHUE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	1,8	1,9	2,9	3,3	3,4	3,7	2,9	2,2	2,3	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,5	3,7	1,1
PFV-PMGD-MANAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	1,1	1,1	1,7	1,9	2,0	2,2	1,7	2,3	2,0	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,7	2,3	0,8
PFV-PMGD-SLK-CB-NUEVE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	2,0	1,2	1,2	1,6	1,8	2,3	2,4	2,6	1,9	1,8	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,6	0,9
PMGD-PFV-PELUMPEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,3	1,6	1,8	1,8	2,1	2,3	2,2	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	19,1	2,3	0,8
PMGD-PFV-TRANQUE-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	2,3	2,7	4,1	4,9	5,3	6,8	7,4	6,0	5,2	8,3	6,6	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	63,2	8,3	2,6
PFV-PICURIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,9	1,7	2,4	2,6	2,8	2,8	2,8	2,7	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	23,0	2,8	1,0
PFV-TILTIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,5	0,3	0,0	0,4	1,6	1,5	1,1	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	1,6	0,3
PFV-LUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,4	1,1	1,4	1,7	1,9	2,1	2,1	2,1	1,9	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,1	0,7
PMGD-PFV-LA-PAZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,3	2,5	3,7	3,6	5,6	5,7	7,4	6,5	6,7	4,4	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	50,5	7,4	2,1
PMGD-PFV-AYLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	2,4	4,9	4,8	4,8	4,0	4,8	5,5	4,2	4,5	4,6	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	47,7	5,5	2,0
PFV-ELQUEULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	0,9	2,0	2,5	3,2	3,7	3,9	3,4	2,8	2,2	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	27,8	3,9	1,2
PFV-LO-MIRANDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	2,3	3,6	3,3	2,4	3,3	2,8	4,1	2,7	4,9	4,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	35,9	4,9	1,5
PMGD-PFV-LOS-LIRIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	3,5	1,5	4,7	4,3	6,0	5,2	6,2	3,9	7,6	7,1	3,0	0,1	0,0	0,0	0,0	55,0	7,6	2,3
PFV-OCOA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	1,0	1,1	1,4	1,5	1,8	2,0	1,8	1,7	2,5	2,4	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,5	0,8
PFV-LLAYLLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,5	2,3	2,5	3,8	3,9	3,9	5,0	3,6	4,4	3,9	4,6	1,9	0,0	0,0	0,0	0,0	42,1	5,0	1,8
PFV-LOS-TILOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	1,2	1,2	1,8	2,2	2,7	3,0	2,5	2,5	3,1	2,6	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	3,1	1,1
PFV-PMGD-MILAN-A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,2	2,1	2,6	2,6	2,4	1,7	2,9	2,9	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,3	2,9	0,9
PMGD-PFV-PEQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	1,0	1,9	2,2	2,1	1,8	1,7	1,6	1,5	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,2	0,7
PFV-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,4	3,5	6,1	7,4	7,8	7,8	7,8	7,8	7,5	5,0	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	65,8	7,8	2,7
PFV-GRAN-TENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-MEMBRILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,0	1,5	1,9	2,2	2,4	2,5	2,4	2,3	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,5	2,5	0,8
PFV-PMGD-LOICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,8	2,6	2,7	2,7	1,8	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-BERGAMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	1,1	2,0	2,7	2,5	2,2	1,7	2,8	2,6	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,4	2,8	0,9
PMGD-PFV-EL-CHERCAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,8	4,5	6,8	8,5	8,7	8,7	8,7	8,7	8,5	7,3	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	77,2	8,7	3,2
PMGD-PFV-VERONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHIMBARONGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,8	1,1	1,4	1,4	2,0	2,1	1,8	1,4	0,9	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,1	0,6
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,0	3,4	5,6	6,5	7,4	7,7	8,0	8,0	8,0	7,2	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	67,8	8,0	2,8
PFV-EL-ROMERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,4	2,6	4,1	5,2	7,1	8,0	8,5	8,4	7,7	6,3	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	62,9	8,5	2,6
PFV-SANTA-CAROLINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,2	1,9	1,6	2,3	2,4	2,7	2,6	2,5	2,2	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	21,3	2,7	0,9
PFV-LORETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,3	1,4	1,5	1,8	1,5	1,8	1,7	2,4	2,2	1,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	2,4	0,8
PFV-ESTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,3	0,8	1,1	1,4	1,7	1,9	1,8	1,7	1,6	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,4	1,9	0,6
PFV-PMGD-ALCON-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	2,7	4,9	7,5	7,2	8,9	8,9	8,9	8,9	8,7	5,8	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	75,2	8,9	3,1
PFV-LOSLIBERTADORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,1	4,6	5,3	5,2	4,2	4,9	6,0	4,1	3,0	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	43,0	6,0	1,8
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	2,4	1,8	1,6	1,5	1,8	2,2	1,3	1,7	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,6	2,4	0,7
PFV-LA-MURALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	1,1	1,6	1,8	2,1	2,0	2,2	2,2	2,1	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,2	0,8
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	35,6	3,1	1,5
PFV-ARGOMEDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	3,4	4,3	4,3	6,1	5,7	5,0	5,9	7,4	7,3	5,5	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	59,0	7,4	2,5
PMGD-PFV-PUEBLO-HUNDIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,4	1,8	1,2	1,6	1,4	1,9	1,8	2,3	2,3	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,3	0,8
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,5	3,3	4,7	3,9	5,8	5,2	6,1	6,0	6,7	4,7	2,4	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	51,3	6,7	2,1
PUNTA-DEL-VIENTO	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	2,9	70,4	2,9	2,9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,2	2,0	3,8	4,6	5,4	5,7	5,7	5,6	5,6	4,7	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	47,4	5,7	2,0
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,2	2,0	1,7	2,1	2,1	2,3	2,3	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,3	0,8
PMGD-PFV-ALDEBARAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	1,2	2,4	4,4	3,9	5,2	5,4	5,7	5,7	5,4	3,7	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	45,4	5,7	1,9
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	2,0	3,5	5,9	5,6	7,9	8,2	7,8	6,3	4,5	2,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	56,4	8,2	2,4
PFV-SANTA-AMELIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,5	1,8	2,1	2,6	3,0	3,0	2,9	2,7	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	23,9	3,0	1,0
PFV-CATANSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-VILLAPRAT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,5	2,0	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	8,6	2,5	0,4
PFV-VILLA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	2,1	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,4	0,9
PFV-LAS-ROJAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,6	1,9	2,0	2,1	2,4	2,5	2,5	2,3	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,5	0,8
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,8	4,2	4,9	5,2	5,1	4,8	4,7	4,6	4,5	4,2	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	46,8	5,2	2,0
PFV-LOSPATOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,1	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	28,5	3,0	1,2
PFV-LAFRONTERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	2,1	3,1	4,1	4,6	4,4	4,0	3,4	2,3	1,1	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	31,2	4,6	1,3
PFV-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	4,1	6,5	8,2	9,0	9,0	9,0	8,7	7,5	5,5	7,0	6,2	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	84,2	9,0	3,5
PMGD-PFV-JILGUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	0,8	1,4	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,6	1,5	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	15,1	1,6	0,6
PFV-PARAGUAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	2,5	4,7	5,8	7,8	8,3	8,6	8,5	8,1	7,5	5,7	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	70,6	8,6	2,9
PMGD-PFV-SAGRADA-FAMILIA-LA-FORTUNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,9	1,3	2,1	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,8	1,0
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,8	2,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	24,2	2,7	1,0
PFV-PMGD-CURACAVI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,5	1,8	1,4	1,8	2,0	1,9	2,4	2,4	2,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,4	0,8
PFV-RANGUIL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,6	1,2	1,8	2,4	2,5	2,5	2,6	2,6	2,5	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,8	2,6	0,9
PFV-TALCA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,9	5,0	5,6	5,6	5,6	5,6	5,5	5,5	5,3	4,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	51,7	5,6	2,2
PMGD-PFV-SAN-CLEMENTE-FLOR-DEL-LLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,4	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	23,6	2,2	1,0
PFV-SAN-JAVIER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	3,6	5,6	5,7	5,7	5,6	5,6	5,6	5,5	5,3	3,5	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	54,4	5,7	2,3
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,1	1,9	2,3	2,5	2,6	2,5	2,2	1,8	1,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,6	0,8
PFV-VILLA-CRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	2,7	2,7	2,6	0,9	2,7	2,7	2,7	2,6	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	23,8	2,7	1,0
PFV-SANTA-FE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	5,4	7,5	7,9	7,9	8,5	8,5	8,4	8,3	7,8	5,6	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	79,9	8,5	3,3
PFV-VILLA-ALEGRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	4,9	7,2	7,7	7,5	7,4	7,0	6,1	5,0	3,8	2,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	62,0	7,7	2,6
PFV-LEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,1	3,3	2,9	4,8	4,9	4,3	3,7	4,8	4,8	4,4	3,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	43,9	4,9	1,8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-LASPERDICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,9	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,1	2,0	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	21,2	2,3	0,9
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,9	4,3	4,5	4,4	4,2	3,9	3,7	3,7	3,5	2,6	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	38,9	4,5	1,6
PMGD-PFV-CABIMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	0,1	0,0
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,2	1,8	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	20,2	2,4	0,8
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,3	1,6	1,7	1,8	1,7	1,5	1,3	0,9	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,8	0,6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,8	4,5	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,1	5,0	4,0	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	48,6	5,1	2,0
PMGD-PFV-PIDUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,5	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,8	2,7	2,3	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	28,7	3,0	1,2
PMGD-PFV-HIJUELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,8	1,1
PFV-PMGD-EL-TIUQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,1	1,2	1,2	1,3	1,2	1,2	1,1	0,8	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	10,5	1,3	0,4
PMGD-PFV-PENCAHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PENCAHUE-ESTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,3	2,3	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,2	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,5	1,0
PFV-PMGD-ERINOME	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,5	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,6	1,0
PFV-QUINANTU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	3,1	7,2	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	8,0	6,3	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	82,4	9,0	3,4
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	2,1	4,5	4,4	4,4	4,3	4,2	4,2	4,2	4,2	4,0	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	43,5	4,5	1,8
PFV-TRICA-DOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,9	2,2	0,9
PMGD-PFV-EL-TRILE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	3,1	4,9	5,2	5,3	5,2	5,2	5,1	5,0	4,6	3,7	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	50,3	5,3	2,1
PFV-QUILAPILUN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	8,0	20,9	32,7	30,4	48,2	53,4	58,5	55,7	48,5	42,2	40,1	36,3	16,1	0,5	0,0	0,0	0,0	491,8	58,5	20,5
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	1,3	1,0	1,5	1,7	1,8	2,4	2,3	2,0	1,8	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,4	0,8
PFV-EL-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	14,6	21,4	30,0	41,5	57,4	58,8	59,8	45,8	39,9	30,2	31,1	16,7	0,0	0,0	0,0	0,0	454,1	59,8	18,9
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PMGD TER LAGUNITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CHACABUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	3,2	4,1	3,3	6,0	6,5	7,2	7,1	6,4	4,2	4,7	6,6	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	62,5	7,2	2,6
PFV-EMILIA-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	0,0
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	24,9	2,3	1,0
PFV-JAHUEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,2	4,5	2,3	3,0	1,8	0,0	0,9	0,8	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	18,3	4,5	0,8
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,9	2,5	2,6	2,7	2,6	2,6	2,4	2,4	2,5	2,3	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	27,2	2,7	1,1
PFV-KONDA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	1,0	0,8	1,3	1,6	1,4	1,7	1,5	1,7	1,2	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,8	1,7	0,7
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	10,0	46,2	66,0	61,9	69,7	80,9	78,8	76,6	67,4	63,1	45,0	41,4	30,9	0,5	0,0	0,0	0,0	738,9	80,9	30,8
PFV-SLK808	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,1	2,4	1,4	1,4	1,8	2,0	2,5	2,6	2,8	2,2	2,4	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,8	1,0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PMGD-RECOLETA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	4,5	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	40,2	4,5	1,7
PFV-GUANACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	2,3	3,8	5,3	4,3	5,8	7,1	6,5	3,9	4,8	6,1	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	53,9	7,1	2,2
PMGD-PFV-MALLOCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,5	1,2	1,8	1,1	1,7	1,4	1,9	1,8	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	15,6	1,9	0,6
PMGD-PFV-HUIGAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	2,5	5,0	6,1	4,9	5,7	7,4	6,0	5,0	5,5	6,9	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	59,4	7,4	2,5
PFV-DON-ANDRONICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	1,3	1,1	1,7	1,7	1,6	1,9	2,4	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,4	0,7
PFV-PIRQUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,1	1,1	1,3	1,8	1,8	1,7	2,2	1,5	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,7	2,2	0,7
PFV-SAN-VICENTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,0	1,0	1,1	1,7	1,7	1,4	1,5	0,8	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	12,0	1,7	0,5
PFV-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,8	11,1	21,8	25,6	30,4	40,9	46,2	46,0	32,5	36,7	42,0	30,9	12,5	0,0	0,0	0,0	0,0	381,3	46,2	15,9
PMGD-PFV-LOMA-TENDIDA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	2,5	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,4	1,3	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	27,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-PATRICIA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,6	3,1	7,3	8,5	8,7	8,6	8,1	7,1	5,3	3,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	63,2	8,7	2,6
PMGD-PFV-LIEBRE-DE-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-MACAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,5	4,2	4,8	5,6	6,0	5,6	7,5	6,4	6,5	5,8	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	58,7	7,5	2,4
PMGD-PFV-RUCAPAINE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	3,2	4,3	5,4	6,3	7,9	7,6	7,4	6,8	6,2	6,8	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	66,1	7,9	2,8
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	0,0
PFV-DARLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,7	3,8	5,1	5,2	7,0	6,2	6,8	6,1	6,2	6,0	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	58,7	7,0	2,4
PMGD-PFV-PSF-HORIZONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	2,0	2,8	3,5	4,0	5,1	4,3	4,5	3,8	3,5	4,7	1,4	0,0	0,0	0,0	0,0	41,0	5,1	1,7
PFV-PMGD-PARQUE-LA-COLONIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	3,4	4,5	5,6	6,2	8,1	7,1	7,5	6,6	6,3	7,2	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	67,1	8,1	2,8
PFV-PEPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,5	3,9	4,9	5,6	7,1	6,0	6,6	6,4	6,1	6,7	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	59,8	7,1	2,5
PFV-FRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,4	1,5	2,1	2,0	2,0	1,7	1,6	1,1	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,3	0,7
PFV-CANDELARIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,4	1,7	2,4	2,5	2,1	1,9	1,7	1,1	2,1	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,5	0,8
PFV-BLANQUINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	3,3	2,9	5,0	6,2	6,4	5,7	5,7	4,7	4,7	5,3	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	53,3	6,4	2,2
PFV-TRICAHUE2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	4,2	5,3	4,7	4,4	4,2	4,7	4,6	7,0	7,1	5,6	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	55,7	7,1	2,3
PFV_SAN_ISIDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,0	1,6	1,6	1,2	1,6	1,3	1,8	1,3	2,0	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,0	0,7
PFV-SANPEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,1	1,2	1,2	1,7	1,7	1,6	1,8	1,8	1,3	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	1,8	0,6
PMGD-PFV-PATAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,9	1,8	2,6	2,8	3,4	3,6	3,9	3,6	3,6	2,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	30,5	3,9	1,3
PMGD-PFV-SAN-ANTONIO-DEL-MONTE-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PMGD-TREBO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	2,0	1,9	1,7	2,1	2,6	2,4	2,8	2,6	1,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	21,6	2,8	0,9
PFV-NAHUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	2,1	3,9	5,9	5,7	6,2	6,1	7,0	6,0	7,2	5,9	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	59,4	7,2	2,5
PFV-MALINKE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	1,3	1,3	1,2	1,3	1,4	1,4	1,3	1,4	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,4	0,6
PFV-LASTURCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	6,9	0,6	0,3
PMGD-PFV-MALVILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,4	1,9	1,4	1,4	2,0	2,7	2,3	2,6	2,1	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,7	0,8
PMGD-PFV-RIMINI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,6	6,2	5,1	3,8	6,3	5,7	7,4	7,6	8,8	8,3	5,7	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	69,2	8,8	2,9
PFV-ECLIPSE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	3,3	3,6	3,2	5,2	5,0	4,7	5,2	5,4	3,8	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	43,4	5,4	1,8
PMGD-PFV-CEFALU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	7,4	0,6	0,3
PFV-QUILLAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	1,0	1,6	2,0	1,9	1,9	1,8	1,8	1,7	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,6	2,0	0,7
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,0	1,8	1,9	1,9	2,0	2,0	1,7	1,4	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	15,9	2,0	0,7
PFV-LUMBRERAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,7	1,9	2,4	2,2	2,4	2,7	2,8	2,8	2,9	2,3	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	24,6	2,9	1,0
PFV-PAMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,7	0,9	0,9	1,0	0,9	0,9	0,7	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,5	1,0	0,3
PFV-DONACARMEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,9	2,6	3,0	5,9	14,2	17,4	16,9	13,6	13,3	13,6	7,6	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	112,6	17,4	4,7
PFV-SANTUARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	1,3	1,0	1,8	1,9	1,7	2,4	1,7	1,4	1,6	1,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	18,6	2,4	0,8
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,9	2,4	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,2	1,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,6	1,0
PMGD-PFV-PVP-LA-ROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CALLELARGA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,6	1,5	1,1	2,0	2,2	2,1	2,1	1,9	1,9	1,4	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,2	0,8
PFV-CASUTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	1,2	0,8	1,5	1,6	1,6	2,0	1,4	1,5	1,4	1,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	16,1	2,0	0,7
PFV-ENCONSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	3,8	4,7	3,1	4,1	5,1	5,4	6,8	7,5	7,2	5,8	5,7	1,7	0,0	0,0	0,0	0,0	62,0	7,5	2,6
PFV-LAMANGA-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,0	0,9	1,8	1,5	1,7	1,8	2,0	1,7	1,1	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	14,7	2,0	0,6
PFV-PMGD-EL-SHARON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,5	1,5	2,1	2,2	2,1	1,8	2,5	2,7	2,5	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,7	0,9

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	2,5	4,6	7,5	7,2	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,8	3,5	0,2	0,0	0,0	0,0	79,6	9,0	3,3
PFV-AVILES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,6	3,7	4,3	5,3	5,2	5,5	4,8	7,0	7,1	6,3	4,1	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	56,7	7,1	2,4
PFV-PMGD-GUARANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	0,6	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	1,1	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	12,2	1,1	0,5
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,3	0,5	1,0	1,0	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,0	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	1,4	0,5
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	0,0
PFV-ALTOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,3	1,1	2,3	2,1	2,1	2,5	2,7	2,2	1,6	0,8	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,6	2,7	0,8
PFV-JOSESOLERM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,9	1,3	1,3	1,4	1,4	1,4	1,4	1,2	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	11,6	1,4	0,5
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	1,6	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	19,5	1,7	0,8
PFV-GR-PITAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-RAUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,1	1,6	3,9	6,3	8,5	7,9	8,4	8,1	7,6	6,8	5,2	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	67,8	8,5	2,8
PFV-PMGD-BARCELONA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PMGD-PARQUE-ITIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	2,5	2,2	5,1	8,6	9,0	9,0	8,9	8,9	8,6	7,6	5,5	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	79,4	9,0	3,3
PMGD-PFV-RATULEMUS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,5	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	1,9	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	28,2	2,8	1,2
PMGD-PFV-PICHON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,4	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,7	1,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	17,8	1,7	0,7
PFV-DON-JORGE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,6	1,1	2,2	2,3	2,9	3,0	3,0	3,0	2,8	2,2	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	24,3	3,0	1,0
PFV-MUTUPIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,3	2,7	3,9	5,9	5,9	3,6	4,0	4,9	4,1	2,6	3,5	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	47,2	5,9	2,0
PMGD-PFV-CAUQUENES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,3	2,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	0,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	2,0	0,7
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	1,0	1,0	2,6	0,0	2,8	2,7	2,6	2,6	2,5	2,0	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	22,0	2,8	0,9
PMGD-PFV-SAN-EDUARDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,1	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	2,2	0,2	0,1
PFV-LASCODORNICES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	0,9	1,3	2,4	3,0	3,0	2,9	2,9	2,8	2,7	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,1	3,0	1,1
PFV-PMGD-ALCALDESA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,5	4,2	0,1	1,0	5,9	5,9	5,9	5,8	5,8	5,8	4,9	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	49,1	5,9	2,0
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	2,1	1,9	3,9	7,4	7,8	7,8	7,8	7,7	7,7	7,6	6,8	3,0	0,3	0,0	0,0	0,0	73,4	7,8	3,1
PFV-ELCERNICALO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	15,2	1,5	0,6
PFV-ELCERNICALO-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,4	1,3	1,4	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	1,4	0,6
PFV-BICENTENARIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,3	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	25,5	2,6	1,1
PFV-PLAYERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	3,0	1,3
PFV-PLAYERITO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,8	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,8	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	31,0	3,0	1,3
PMGD-PFV-PLAYERON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,4	2,9	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	3,0	2,9	2,0	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	31,4	3,0	1,3
PFV-CHUCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	1,9	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,3	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,4	1,0
PFV-TAMANGO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	6,8	13,7	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0	11,1	0,9	0,0	0,0	0,0	169,0	15,0	7,0
PFV-NIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	2,7	2,8	2,4	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,8	1,0
PFV-CHINCOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	2,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,1	2,6	1,0
PFV-CIPRES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,4	3,7	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	44,0	4,0	1,8
PMGD-PFV-CHILENER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,2	1,7	2,0	2,2	2,3	2,2	2,0	1,6	1,0	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	17,3	2,3	0,7
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	2,0	0,1	0,0	0,0	0,0	38,4	3,3	1,6
PFV-PMGD-CARACOLES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,9	2,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,3	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	25,7	2,7	1,1
PFV-PMGD-LAS-CATITAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,3	3,4	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,7	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	40,8	4,0	1,7
PFV-MERCURIO-SUR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,0	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	16,2	1,5	0,7
PFV-PMGD-PACHIRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	7,9	8,8	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	8,9	7,3	2,9	0,2	0,0	0,0	0,0	91,9	8,9	3,8
PFV-LINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,2	4,2	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	45,8	4,2	1,9
PFV-SATURNO-NORTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,6	1,2	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,5	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,7	1,5	0,7
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	3,4	4,1	4,3	4,4	4,4	4,3	4,3	4,2	3,6	2,9	1,4	0,1	0,0	0,0	0,0	42,4	4,4	1,8
PFV-MACHICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,0	2,5	6,6	7,7	7,7	7,7	7,7	7,7	7,6	7,3	5,4	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	71,4	7,7	3,0
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,7	4,9	6,2	6,3	6,3	6,3	6,2	5,7	4,2	2,2	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	51,6	6,3	2,1
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	2,7	6,6	8,2	8,4	8,4	8,4	8,1	7,8	7,1	5,7	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	75,4	8,4	3,1
PFV-VILLA-SECA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,0	2,2	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	25,3	2,5	1,1
PFV-COCHARCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,6	1,6	2,3	1,8	2,6	1,9	2,5	2,5	2,4	1,5	1,6	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,7	2,6	0,9
PFV-LAS-TORTOLAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,2	2,6	2,7	2,8	2,9	2,8	2,6	2,4	2,2	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	27,1	2,9	1,1
PFV-BERRUECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	3,4	1,4	2,5	7,6	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,7	7,7	4,7	0,9	0,0	0,0	0,0	82,6	9,0	3,4
PFV-VENTURADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	2,4	1,9	4,2	8,8	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	8,0	7,0	3,1	0,2	0,0	0,0	0,0	82,2	9,0	3,4
PFV-SANTA-RITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,7	1,1	2,6	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	24,9	2,8	1,0
PFV-EL-PIUQUEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,5	0,8	2,3	2,6	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,8	1,3	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,2	2,7	1,0
PMGD-PFV-BULNES-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	0,0
PFV-HUAPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,0	2,3	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,3	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	24,4	2,5	1,0
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,2	1,1	1,7	2,8	3,1	3,1	3,1	3,0	3,0	2,9	2,6	1,3	0,1	0,0	0,0	0,0	29,6	3,1	1,2
PFV-ORION	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,9	0,6	1,1	2,1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	23,1	2,5	1,0
PMGD-PFV-TORTUGA-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	0,0
PFV-LASPALOMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,4	0,5	2,5	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,4	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	27,0	2,8	1,1
PMGD-PFV-BLU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	0,7	0,9	1,7	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	2,3	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	23,8	2,3	1,0
PMG-PFV-QUILMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	1,7	1,7	3,6	8,8	8,9	8,8	8,6	8,4	8,4	7,8	6,4	2,7	0,2	0,0	0,0	0,0	77,5	8,9	3,2
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,7	2,5	2,5	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,3	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	27,4	2,5	1,1
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	2,0	1,8	2,9	7,7	9,0	9,0	9,0	8,7	8,4	7,8	6,2	2,6	0,2	0,0	0,0	0,0	76,7	9,0	3,2
PFV-MOYA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,5	5,6	8,2	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,5	6,2	3,4	0,9	0,1	0,0	0,0	0,0	81,3	9,0	3,4
PMGD-PFV-CHOLGUAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOS-NARANJOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-ESPIGA-DE-ORO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	2,3	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,6	2,6	2,4	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	26,5	2,7	1,1
PMGD-PFV-SGT-TUCAPEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-CABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	6,6	8,2	8,0	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,5	3,2	0,2	0,0	0,0	0,0	81,4	8,2	3,4
PMGD-PFV-HURTADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,5	1,3	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	1,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	26,7	2,8	1,1
PMGD-PFV-TURQUIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,8	1,3	1,4	1,4	1,4	1,3	1,3	1,3	1,3	1,2	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,8	1,4	0,6
PFV-MECO-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,1	1,0	2,4	6,2	6,3	6,2	6,2	6,1	6,1	5,8	4,8	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	56,0	6,3	2,3
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,2	1,3	1,9	6,4	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,8	7,9	6,1	2,5	0,2	0,0	0,0	0,0	81,2	9,0	3,4
PMGD-PFV-PARQUE-RAULI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-SANTA-ESTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,1	1,0	1,3	2,4	2,6	2,6	2,7	2,7	2,7	2,6	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,4	2,7	1,1
PFV-LASLECHUZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	0,7	1,0	2,3	2,9	2,9	2,9	2,9	2,8	2,6	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	25,6	2,9	1,1
PFV-PMGD-DADINCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	1,3	0,6	1,2	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,5	2,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	26,2	2,8	1,1
PMGD-PFV-CATO-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	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-PEGASUS-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	0,6	0,9	2,4	2,9	2,8	2,8	2,8	2,7	2,6	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	24,8	2,9	1,0
PFV-PMGD-BULNES-LOS-BARONES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,4	0,7	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,5	2,5	2,2	1,7	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	24,5	2,7	1,0
PFV-SOL-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,1	2,7	2,8	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	26,0	2,8	1,1
PFV-LUCESOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	1,3	1,0	2,0	1,7	1,6	1,8	2,5	2,5	2,4	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	20,3	2,5	0,8
PFV-PITOTOY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	1,1	1,5	1,5	2,1	1,9	2,0	2,2	2,4	2,2	1,7	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	20,1	2,4	0,8
PMGD-IDAHUE-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,0	1,1	1,5	1,9	1,9	1,8	2,0	2,3	2,1	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,7	2,3	0,8
PMGD-PFV-EL-INTERLOCUTOR	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	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	0,1	0,1
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,3	0,4	0,8	1,0	1,2	1,2	1,3	1,2	1,2	1,0	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	10,3	1,3	0,4
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	1,2	1,4	1,5	0,8	0,0	0,0	1,7	2,5	2,3	1,6	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	14,3	2,5	0,6
PMGD-PFV-LOS-CISNES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,9	1,9	3,7	5,0	5,0	5,0	5,0	5,2	5,5	5,8	5,1	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	50,1	5,8	2,1
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,5	1,2	1,5	1,7	2,2	2,4	2,4	2,3	2,0	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	18,8	2,4	0,8
PFV-RINCONADA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	4,0	5,0	3,3	4,4	4,1	4,9	4,8	5,4	5,8	5,4	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	51,1	5,8	2,1
PFV-PMGD-FULGOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	2,0	2,4	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,1	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	27,7	2,5	1,2
PMGD-PFV-ANCAHUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,6	2,9	5,1	6,5	7,5	8,0	8,0	8,0	7,6	5,5	5,5	5,5	4,2	0,4	0,0	0,0	0,0	76,4	8,0	3,2
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,8	1,9	5,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,9	5,5	0,0	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	78,5	9,0	3,3
PMGD-PFV-LA-PERLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-HP-EL-PORTAL	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	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,7	0,7	16,1	0,7	0,7
PFV-PMGD-CORTIJO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	3,3	6,5	8,4	6,7	6,7	6,7	6,7	6,7	6,3	5,4	3,1	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	68,5	8,4	2,9
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,8	2,3	5,2	5,4	6,6	6,7	7,9	8,0	7,9	7,3	4,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	66,0	8,0	2,7
PFV-EI-RESPLANDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	2,1	2,5	2,6	2,6	2,6	2,6	2,3	2,2	2,2	2,2	2,0	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	27,3	2,6	1,1
PMGD-PFV-QUINTACABRERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,4	6,7	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,6	8,9	8,8	6,6	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	98,3	9,0	4,1
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,8	7,0	7,0	6,8	7,1	7,6	8,5	8,4	8,7	8,3	7,7	6,9	3,2	0,3	0,0	0,0	0,0	90,7	8,7	3,8
PMGD-PFV-DOÑA-REGINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,3	0,4	0,9	1,5	2,6	2,6	2,6	2,1	1,7	1,4	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,6	0,7
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,1	3,6	5,2	5,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,0	4,7	1,9	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	30,1	6,0	1,3
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,6	1,9	5,3	8,1	8,2	8,2	8,2	8,0	7,9	7,6	7,2	5,8	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	80,0	8,2	3,3
PMGD-PFV-PELLIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,8	1,3	3,4	8,4	8,7	8,7	8,7	8,6	8,5	8,5	7,9	5,6	2,5	0,3	0,0	0,0	0,0	81,7	8,7	3,4
PFV-TRIGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,3	1,3	1,8	6,5	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,5	5,5	2,2	0,2	0,0	0,0	0,0	81,4	9,0	3,4
PMGD-PFV-COYUNCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	2,4	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	25,6	2,7	1,1
PFV-VALLEDELALUNA-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,7	2,4	2,5	0,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	2,6	1,0
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,5	2,6	3,6	3,8	4,9	5,8	6,9	5,0	4,5	4,1	3,4	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	47,4	6,9	2,0
PMGD-PFV-EL-TURPIAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	1,5	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	2,2	2,2	2,1	1,7	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,3	0,9
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1,8	2,3	1,9	3,4	1,3	0,0	0,3	0,3	0,0	0,2	3,0	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	3,4	0,7
PFV-CRUZSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	1,1	1,0	2,0	2,4	2,1	2,3	2,1	2,0	2,3	2,3	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,1	2,4	0,9
PFV-SANFRANCISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,3	0,9	1,7	2,0	2,0	2,4	2,0	1,4	1,7	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	18,9	2,4	0,8
PFV-LIPANGUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,2	1,0	1,3	1,7	2,0	1,8	1,9	0,9	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,2	2,0	0,6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	4,1	5,9	7,1	8,0	8,2	7,9	7,0	5,7	3,8	1,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	62,4	8,2	2,6
PFV-TREBAL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	0,9	0,9	1,2	1,8	1,6	1,9	0,9	0,6	0,5	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	11,7	1,9	0,5
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	2,3	2,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,2	1,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,3	2,4	0,5
PFV-LAQUINTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,3	1,0	1,8	2,0	2,0	2,4	1,9	1,4	1,6	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,2	2,4	0,8
PFV-CUZCUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,7	2,0	2,4	1,9	2,2	1,9	2,3	2,1	2,3	2,2	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	21,9	2,4	0,9
PFV-NORTECHICO1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-LOMALOSCOLORADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,0
PFV-SANTA-INES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,2	1,2	1,6	2,3	1,8	1,4	1,5	2,1	1,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	2,3	0,7
PFV-EL-CONDOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,2	0,4	0,7	1,0	1,1	1,2	1,1	1,1	1,1	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	9,0	1,2	0,4
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	2,1	2,6	2,6	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,7	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,6	1,0
PFV-PERALILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,6	2,1	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,5	2,4	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	22,8	2,5	1,0
PMGD-PFV-LA-HUERTA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	2,2	2,6	2,5	2,5	2,4	2,4	2,3	2,3	1,8	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,6	1,0
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	1,1	1,7	2,4	2,5	2,4	2,2	1,8	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	17,2	2,5	0,7
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,9	1,8	2,2	2,4	2,5	2,5	2,3	1,9	1,3	0,7	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,5	0,8
PFV-VENEZIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,5	0,5	1,3	2,3	2,9	3,0	3,1	3,0	3,0	2,7	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	25,0	3,1	1,0
PMGD-PFV-REN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,9	4,5	5,8	6,0	6,0	5,9	5,9	5,9	5,7	5,0	3,3	1,7	0,1	0,0	0,0	0,0	58,5	6,0	2,4
PFV-LAS-TORCAZAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,5	1,0	1,7	1,9	2,4	2,4	2,4	2,5	2,4	2,1	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,5	0,9
PFV-SANTIAGOSOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	5,6	11,1	20,0	23,9	32,5	39,7	43,8	42,5	35,8	33,1	21,2	17,8	3,7	0,3	0,0	0,0	0,0	331,2	43,8	13,8
PFV-LOS-PERALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,8	1,3	1,4	1,8	2,1	2,1	1,5	1,9	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	15,4	2,1	0,6
PMGD-PFV-MAIKONO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,2	0,5	1,5	1,7	1,6	1,5	1,6	2,1	2,3	2,0	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,3	0,7
PMGD-PFV-LONCURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,9	1,4	3,4	6,0	6,3	4,5	3,7	4,5	4,8	5,5	5,5	4,4	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	52,5	6,3	2,2
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,4	2,1	5,5	6,1	6,7	5,6	6,1	6,1	5,8	4,1	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	52,8	6,7	2,2
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,7	2,0	3,0	3,5	5,1	5,5	6,5	6,7	5,0	5,4	8,2	5,5	1,8	0,1	0,0	0,0	0,0	60,1	8,2	2,5
PFV-PMGD-KAUFMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-SANTA-TERESITA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	2,6	4,4	4,4	6,0	7,3	6,0	6,1	6,9	6,7	4,6	2,4	0,1	0,0	0,0	0,0	59,8	7,3	2,5
PFV-ELPIQUERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,4	3,0	5,3	6,1	7,3	8,3	8,4	8,4	8,1	9,0	7,3	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	76,1	9,0	3,2
PFV-CAIMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,1	0,0
PMGD-PFV-VINAS-DEL-SOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,0	3,2	4,0	4,7	5,4	5,5	5,6	5,5	5,9	4,3	1,6	0,1	0,0	0,0	0,0	49,0	5,9	2,0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,8	2,0	2,1	2,3	1,8	2,2	2,4	0,7	2,7	2,3	1,2	0,1	0,0	0,0	0,0	21,0	2,7	0,9
PFV-PITRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	2,2	2,0	2,4	2,1	2,7	2,5	2,6	2,5	2,1	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	23,4	2,7	1,0
PFV-CATEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,8	0,7	1,1	1,3	1,6	1,7	1,4	1,3	1,6	0,7	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	13,3	1,7	0,6
PFV-PLACILLASOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	0,8	1,9	3,5	5,2	5,4	6,8	8,1	7,9	7,6	7,0	5,6	2,1	0,1	0,0	0,0	0,0	62,4	8,1	2,6
PMGD-PFV-ROMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,6	1,0	1,9	1,9	2,3	2,3	2,7	2,7	2,4	1,6	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,7	0,9
PMGD-PFV-PESARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-UTFSM-VALPO-VALDES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,1	0,1	0,2	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	0,2	0,0
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,9	1,6	1,6	1,9	2,2	2,0	1,6	2,5	2,2	1,5	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,0	2,5	0,8
PMGD-PFV-YAHUTELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PMGD-FARDELA-NEGRA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,8	1,8	2,2	1,9	2,5	2,1	2,2	1,9	1,5	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,5	0,8
PFV-PMGD-PASTRAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,8	4,7	7,9	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	7,0	5,8	1,5	0,0	0,0	0,0	0,0	76,7	7,9	3,2
PFV-PMGD-FOSTER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,7	1,5	1,6	1,5	1,8	1,8	2,1	1,4	0,5	0,9	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,8	2,1	0,6

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	2,7	8,0	1,4	5,0	5,2	8,8	8,3	8,9	8,9	7,4	2,7	0,1	0,0	0,0	0,0	69,8	8,9	2,9
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,8	1,0	1,0	1,7	1,8	1,6	1,5	1,6	1,7	0,8	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	14,5	1,8	0,6
PMGD-PFV-CHICAUMA-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,6	2,5	2,5	3,2	4,0	4,6	4,3	5,1	3,2	2,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	34,8	5,1	1,4
PMGD-PFV-CHEQUEN-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	1,7	2,4	2,5	4,3	4,6	4,6	4,7	5,2	4,5	2,4	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	39,5	5,2	1,6
PFV-RODEO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	1,7	2,1	2,2	2,2	1,3	2,3	2,2	2,2	2,0	1,3	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	20,5	2,3	0,9
PFV-TUCUQUERE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,5	0,7	0,7	1,2	1,2	1,6	1,8	1,4	1,4	1,6	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	14,1	1,8	0,6
PFV-PEDREROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,8	1,0	0,9	1,8	2,0	2,4	2,5	1,9	1,6	1,9	2,0	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	19,9	2,5	0,8
PFV-DONEUGENIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,5	0,5	1,5	1,5	1,9	2,1	2,3	2,3	2,3	2,3	2,2	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	20,6	2,3	0,9
PMGD-PFV-QUEMADOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,2	2,1	3,2	4,5	4,7	4,0	4,7	6,0	5,1	4,5	4,6	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	46,6	6,0	1,9
PMGD-PFV-ALTO-BELLAVISTA-SUNLIGHT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,1	0,0	0,0	0,0	14,3	1,2	0,6
PMGD-PFV-DON-SIMON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	2,1	4,9	4,0	3,7	3,7	4,2	4,5	4,0	4,1	3,6	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	41,2	4,9	1,7
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,7	1,3	0,9	1,5	1,9	1,9	2,4	1,7	1,2	1,5	1,2	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,4	0,7
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	6,3	0,5	0,3
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,7	3,4	3,7	3,6	2,8	3,4	3,9	3,3	2,9	3,3	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	34,2	3,9	1,4
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,7	0,8	1,7	2,7	3,0	3,5	4,1	4,0	3,9	3,7	3,0	1,1	0,0	0,0	0,0	0,0	32,5	4,1	1,4
PFV-LAS-CABRAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	0,5	1,5	1,4	1,8	2,4	2,6	2,5	2,4	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	20,0	2,6	0,8
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	1,3	1,9	1,7	1,3	1,6	1,4	1,9	1,4	2,2	1,5	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,4	2,2	0,7
PFV-LOS-LAGOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,4	1,0	1,3	1,5	1,8	2,0	2,0	1,9	1,7	1,2	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	16,0	2,0	0,7
PFV-CHANCON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	1,7	1,4	1,6	1,3	1,6	1,7	1,1	1,4	1,4	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	15,0	1,7	0,6
PFV-ELSAUCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,8	1,4	1,1	1,9	1,9	1,8	1,6	2,3	2,4	2,3	1,7	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	19,8	2,4	0,8
PMGD-PFV-CHAMPA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,2	3,0	4,0	4,4	5,3	6,7	6,3	6,1	5,6	5,1	6,9	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	57,7	6,9	2,4
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	2,9	5,3	4,9	7,4	5,4	6,7	5,7	5,3	4,1	4,6	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	57,9	7,4	2,4
PFV-PMGD-FARAMALLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,6	0,3	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	0,6	0,3
PMGD-PFV-AHE-BUENAS-YERBAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,7	4,9	6,6	4,4	4,6	5,3	6,6	7,1	7,7	8,0	5,4	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	64,5	8,0	2,7
PMGD-PFV-EA-SF-PICHILEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,2	0,7	1,4	2,1	2,2	2,7	2,7	2,7	2,7	2,5	2,1	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	22,9	2,7	1,0
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	2,0	4,6	5,2	6,5	6,2	6,5	5,8	7,6	8,7	8,3	6,4	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	70,9	8,7	3,0
PFV-SANTAROSA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	3,4	5,4	5,2	5,4	5,9	7,0	6,3	4,8	1,6	0,0	0,0	0,0	0,0	46,6	7,0	1,9
PFV-UTFSM-VITACURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,5	3,8	9,0	9,1	9,1	9,1	9,0	9,0	9,0	8,7	7,2	2,8	0,1	0,0	0,0	0,0	88,0	9,1	3,7
PMGD-PFV-MARIA-DOLORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	2,1	2,2	4,9	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	8,2	6,5	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	90,0	9,0	3,8
PFV-MARAMBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,6	1,4	1,4	1,1	1,7	2,0	2,3	2,1	2,1	1,4	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	17,1	2,3	0,7
PFV-EL-ZORZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	2,3	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,2	2,6	1,0
PMGD-PFV-SAN-RAFAEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,0	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,0	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	25,7	2,7	1,1
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,4	1,1	2,6	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,6	2,5	2,2	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	26,3	2,7	1,1
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	0,9	2,3	5,0	5,2	5,2	5,2	5,2	5,1	5,1	5,1	4,8	2,4	0,2	0,0	0,0	0,0	52,0	5,2	2,2
PFV-NAZARINO-DEL-VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,1	1,8	2,2	2,1	2,1	2,0	2,2	2,2	1,8	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	19,3	2,2	0,8
PFV-LA-PALMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,1	2,3	2,1	3,4	8,7	9,0	9,0	9,0	9,0	9,0	8,9	7,9	3,6	0,3	0,0	0,0	0,0	84,5	9,0	3,5
PMGD-PFV-QUILMO-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,5	2,3	1,9	4,5	4,6	5,0	5,1	4,7	4,8	3,1	2,2	0,9	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	41,1	5,1	1,7
PMGD-PFV-SAN-ALBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,9	1,0	1,8	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	2,9	1,5	0,1	0,0	0,0	0,0	31,8	3,1	1,3
PFV-TARANTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CONDOR-PELVIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,3	0,7	1,4	1,2	1,7	1,0	1,7	1,9	2,1	2,0	1,9	0,7	0,0	0,0	0,0	0,0	16,8	2,1	0,7
PFV-SALERNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,6	1,7	1,4	1,2	2,0	1,9	1,8	2,2	2,6	2,5	1,9	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0	20,8	2,6	0,9
PFV-GUADALUPE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	3,3	3,5	3,1	2,9	3,8	4,0	4,8	4,2	3,4	2,4	2,7	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	39,9	4,8	1,7
PFV-VILLA-ALEMANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,3	0,7	1,2	1,3	1,9	1,5	1,9	2,1	1,7	1,3	0,6	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	14,9	2,1	0,6
PFV-LAS-TENCAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,9	2,6	4,4	5,7	7,1	7,4	7,4	5,7	4,0	2,1	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	50,5	7,4	2,1
PFV-REXNER	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	1,0	1,4	1,3	1,4	1,9	1,9	2,0	1,9	1,5	1,1	1,5	0,9	0,0	0,0	0,0	0,0	18,0	2,0	0,7
PFV-MELI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-CURICURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,3	1,8	4,4	6,6	8,4	8,0	8,3	8,2	8,3	8,2	6,0	2,2	0,1	0,0	0,0	0,0	72,3	8,4	3,0
PMGD-PFV-ROMERIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	1,2	1,7	3,9	6,6	8,3	6,0	5,6	8,5	8,1	8,1	6,5	2,5	0,1	0,0	0,0	0,0	67,7	8,5	2,8
PMGD-PFV-TORINO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	1,0	1,2	2,9	5,2	6,8	7,2	7,2	7,1	6,9	6,1	4,7	1,9	0,1	0,0	0,0	0,0	58,4	7,2	2,4
PFV-SAN-ANTONIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,5	2,0	3,8	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	4,0	2,3	0,1	0,0	0,0	0,0	44,9	4,0	1,9
PFV-GABARDO_VERANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,7	1,1	1,2	1,9	1,3	1,6	1,7	1,5	1,1	0,5	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	13,2	1,9	0,5
PFV-SAN_CARLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,0	0,9	1,0	2,6	2,6	2,6	2,6	2,6	2,5	2,4	1,9	0,8	0,1	0,0	0,0	0,0	24,2	2,6	1,0
PFV-EL_MONTE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,4	0,8	0,9	1,7	1,7	2,3	2,4	2,4	2,2	2,1	1,1	0,4	0,0	0,0	0,0	0,0	18,5	2,4	0,8
PFV-LO_BOZA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,4	0,4	0,5	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,6	0,5	0,1
PFV-PUELCHE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,4	1,3	2,6	2,6	2,7	2,6	2,6	2,6	2,6	2,4	2,0	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,4	2,7	1,1
PFV-SOLAR-DEL-BUENO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,4	1,1	2,1	2,8	2,8	2,8	2,7	1,7	2,1	1,2	2,7	2,3	0,5	0,0	0,0	0,0	0,0	25,2	2,8	1,0
PMGD-PFV-SANTA-PAMELA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,2	3,0	7,9	8,1	8,1	8,0	8,0	7,9	7,8	6,2	6,2	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	75,7	8,1	3,2
CSP-CERRODOMINADOR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ARICA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SALVADOR	2,3	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	45,2	18,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	16,4	45,9	46,1	44,6	219,0	46,1	9,1
BESS-URIBE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,6	0,7	0,6	0,0
BESS-DIEGO-DE-ALMAGRO-SUR	1,3	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	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	8,0	8,0	18,7	8,0	0,8
BESS-ANDES-IIA	14,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	1,4	79,9	80,1	75,9	3,5	255,6	80,1	10,6
BESS-ANDES-2B	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-SAN-ANDRES	22,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,2	21,9	2,2	0,0	1,4	9,2	9,1	9,1	9,1	9,5	10,1	7,8	1,5	1,5	1,2	7,9	20,2	20,2	20,2	185,2	22,6	7,7
BESS-LA-CABANA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	28,9	23,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	26,0	40,9	46,1	15,3	180,5	46,1	7,5
BESS-MANZANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	53,0	56,3	0,0	0,0	109,3	56,3	4,6
BESS-ALFALFAL-VR1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BESS-ALFALFAL-VR2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	42,0	42,0	42,0	39,5	166,9	42,0	7,0
BESS-ANDES-IV	130,0	36,6	0,0	0,0	0,0	57,4	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	224,6	130,0	9,4
BESS-COYA	2,0	1,9	1,7	75,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	123,2	139,3	139,3	483,2	139,3	20,1
BESS-DON-HUMBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,0	1,0	1,0	0,9	0,0	0,0	0,0	5,4	1,0	0,2
BESS-CAPRICORNIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-GMAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M1AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARICA-M2AR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-TER-ESTANDARTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-ZOFRI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_2-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_13_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ZOFRI_7-12_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CTTAR_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TGTAR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-1_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-2_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-3_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-4_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-5_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
UJINA-6_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CERROPABELLON-U1_GEO	8,6	8,7	8,8	8,8	8,7	8,8	8,8	8,8	8,6	8,6	8,6	8,4	8,5	8,6	8,5	8,5	8,6	8,7	8,9	8,9	9,0	9,1	8,7	8,7	208,6	9,1	8,7
CERROPABELLON-U2_GEO	6,4	6,4	6,5	6,5	6,9	7,0	6,9	7,0	7,1	6,3	6,2	6,2	6,4	6,5	6,3	6,4	6,5	6,6	6,6	6,5	6,5	6,6	6,2	6,3	156,6	7,1	6,5
CERROPABELLON-U3_GEO	4,8	4,7	4,7	4,7	4,5	4,5	4,4	4,5	4,4	4,4	4,4	4,1	4,2	4,3	4,3	4,4	4,5	4,6	4,7	4,7	4,7	4,9	5,0	4,9	109,2	5,0	4,5
NORGENER-NTO1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NORGENER-NTO2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U12_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
U13_CARBÓN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANGAMOS-ANG1_CAR	255,4	261,8	264,0	261,8	264,8	262,6	265,8	258,7	171,1	85,1	80,7	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	92,1	140,7	234,4	3705,2	265,8	154,4
ANGAMOS-ANG2_CAR	255,0	264,6	266,9	264,2	267,9	255,8	277,0	265,3	187,0	93,1	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	80,6	143,5	262,3	280,0	279,6	266,1	253,0	4526,2	280,0	188,6
COCHRANE-CCH1_CAR	252,7	263,0	265,3	261,0	256,0	250,5	264,2	247,2	157,6	66,3	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	61,4	104,2	219,7	272,3	255,7	250,0	263,5	4140,6	272,3	172,5
COCHRANE-CCH2_CAR	253,9	264,4	265,6	263,3	255,7	245,8	251,2	223,3	146,2	62,5	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	60,6	121,3	240,8	274,3	254,6	250,9	264,8	4123,3	274,3	171,8
MEJILLONES-CTM1_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	8,3	30,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	41,7	30,2	1,7
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GNL	214,5	176,7	208,6	159,1	150,9	223,2	215,6	132,1	3,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	90,9	181,4	214,4	137,2	82,0	2190,8	223,2	91,3
MEJILLONES-CTM3-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-CTM3-TG+TV_GAS ARG	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MEJILLONES-IEM_CAR	361,6	361,6	361,5	361,6	361,6	330,6	323,7	300,3	202,6	137,9	131,7	123,8	124,6	125,6	126,9	124,9	127,5	122,5	138,3	214,7	253,6	316,3	343,2	353,5	5730,0	361,6	238,8

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PLANTA-ACIDOS-SULFURICO-MEJILLONES	19,1	19,1	19,1	19,1	19,2	19,2	19,2	19,4	19,4	19,2	19,1	19,0	19,4	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,1	19,2	19,1	19,4	19,2	19,1	459,9	19,4	19,2
ANDINA-CTA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORNITOS-CTH_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A+TG1B+TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B+0.5TV1C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG1B_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A+TG2B+TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2A_GNL	0,0	0,0	0,0	68,7	65,2	64,7	85,5	20,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	304,9	85,5	12,7
TG2A_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B+0.5TV2C_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TG2B_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX CUMMINS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ENAEX DEUTZ_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAPORTADA-TECNET_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
INACAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TALTAL-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DALMAGRO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SALVADOR_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EMELDA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANDES-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANLORENZO-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CENIZAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CARDONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-1_CAR	134,3	138,8	134,3	115,6	113,4	132,6	135,5	119,6	56,0	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	39,3	71,7	135,0	135,5	134,5	133,1	140,0	2183,3	140,0	91,0
GUACOLDA-2_CAR	128,1	126,5	127,8	110,2	101,3	128,8	129,7	104,2	40,3	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	38,4	68,6	128,4	129,8	130,0	130,4	130,6	2060,3	130,6	85,8
GUACOLDA-3_CAR	143,0	149,2	149,8	121,0	112,5	140,7	144,3	131,5	58,4	38,8	38,6	38,6	38,6	38,5	38,6	38,6	38,6	38,6	58,2	127,5	141,2	154,1	143,0	148,6	2270,3	154,1	94,6
GUACOLDA-4_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
GUACOLDA-5_CAR	142,9	153,8	150,0	125,1	127,0	141,2	143,8	133,0	56,6	38,3	38,4	38,4	38,3	38,3	38,3	38,3	38,4	38,4	70,0	136,8	150,9	155,3	143,2	148,5	2323,1	155,3	96,8
MAITENCILLO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO TV	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HUASCO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_IFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PCOLORADA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PENON_DIESEL	38,4	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	38,4	38,4	1,6
OLIVOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ESPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELFARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RESPALDO-PAJONALES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PRIME-CHAGUAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COMBARBALA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VENTANAS-2_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAVENTANAS_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CAMPICHE_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLMITO_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	51,0	56,0	56,4	56,4	219,7	56,4	9,2
ACONCAGUA_GOGEN	10,0	8,0	11,0	12,0	13,0	14,0	14,0	14,0	13,0	13,0	15,0	15,0	14,0	14,0	14,0	13,0	14,0	13,0	13,0	14,0	16,0	16,0	15,0	15,0	323,0	16,0	13,5
CONCON_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LIPIGASCONCON_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PLACILLA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTAY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELTOTORAL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TV_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAGVERDE-TG_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-1_GN	72,0	74,0	75,0	75,0	75,0	66,0	103,0	34,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	574,0	103,0	23,9
QUINTERO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUINTERO-2_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_GAS	25,0	159,0	160,0	15,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,0	17,0	75,0	170,0	266,0	296,0	290,0	285,0	286,0	2049,0	296,0	85,4
NEHUENCO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	10,0	10,0	0,0	0,0	0,0	40,0	170,0	250,0	170,0	10,0	0,0	0,0	660,0	250,0	27,5
NEHUENCO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEHUENCO-9B_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANISIDRO-2_GAS	330,6	328,7	368,3	225,6	227,0	318,6	356,1	249,5	178,0	39,8	0,0	0,0	0,0	0,0	7,8	80,6	80,7	131,8	181,6	214,4	296,4	292,3	285,4	317,3	4510,5	368,3	187,9
SANISIDRO-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASVEGAS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVIENTOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSVIENTOS_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	57,0	75,0	53,0	0,0	185,0	75,0	7,7
LOSVIENTOS_GN	107,0	82,0	56,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	245,0	107,0	10,2
LOMALOSCOLORADOS-1_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	16,4	16,4	15,1	10,4	16,1	16,5	12,7	1,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	2,0	10,0	15,0	16,0	147,8	16,5	6,2
NUEVA RENCA CC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GLP	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_FA1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVARENCA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
RENCA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ETERSOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-BELLET	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAMARTA_COGEN	9,0	8,5	8,7	8,8	3,3	8,6	9,2	4,6	1,0	1,0	1,1	1,0	0,9	1,0	1,0	1,0	0,9	1,0	0,9	1,3	6,6	6,7	7,8	7,9	101,8	9,2	4,2
CMPCCORDILLERA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCCORDILLERA-GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEPANTO_BIOGAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-AGGREKO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCTISSUE_COGEN	1,1	0,8	0,9	1,1	1,2	1,2	1,4	1,6	1,3	1,0	0,8	0,9	1,3	1,5	1,3	0,9	1,0	0,7	0,7	1,9	3,2	3,5	4,4	3,9	37,6	4,4	1,6
PMGD-CAMPING-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-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	0,0
CANDELARIA-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	0,0	0,0
CANDELARIA-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CANDELARIA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_HFO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COLIHUES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TENO_GAS_50	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_FO6	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LICANTEN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
VINALES_COGEN	28,9	28,9	29,1	25,1	7,1	24,4	28,4	25,8	11,7	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,3	3,4	3,3	3,9	5,2	6,2	21,6	18,2	28,8	29,5	349,2	29,5	14,5
MAULE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PINARES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONSTITUCION-1-ELEK	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CELCO_COGEN	3,6	3,6	3,9	2,7	3,7	3,2	3,0	3,4	3,8	3,5	4,1	4,6	3,7	4,3	2,2	0,0	3,5	3,7	4,9	5,2	4,8	4,6	5,3	4,4	89,4	5,3	3,7
SAN-JAVIER-1-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SAN-JAVIER-2-DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	7,2	8,8	0,0	0,0	15,9	8,8	0,7
RASOPOWER_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,1	0,9	0,0	0,0	0,0	2,0	1,1	0,1
PMGD-PFV-EL-CARPINTERO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,7	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	6,1	3,0	0,6	0,0	0,0	0,0	0,0	11,5	6,1	0,5
LINARES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANGREGORIO_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHILLAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COGEN-PMGD-LOMAS-COLORADAS	0,4	0,1	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	0,1	0,9	0,9	2,3	0,9	0,1
NUEVAALDEA-1_COGEN	2,4	3,3	3,2	3,7	3,7	3,1	2,9	4,0	3,9	3,7	4,2	1,6	2,0	4,5	3,8	3,8	4,4	4,7	4,7	5,2	6,3	6,5	5,9	5,8	97,2	6,5	4,0
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NUEVAALDEA-3_COGEN	36,5	37,1	31,9	32,4	33,3	35,2	32,6	31,5	32,7	36,1	38,8	34,1	36,2	37,0	35,3	34,7	36,1	35,4	35,5	33,2	31,6	31,6	30,2	30,8	819,5	38,8	34,1
LAJAEVE	4,5	5,0	4,5	3,8	4,4	4,6	4,4	4,8	4,0	3,5	3,2	3,2	3,1	3,2	3,2	3,1	3,3	3,4	3,6	3,4	3,3	3,4	3,6	3,4	89,9	5,0	3,7
MASISA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_GNA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-1_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-3_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
YUNGAY-4_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTALIDIA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAFE_COGEN	28,3	25,0	29,9	31,7	36,5	42,3	32,1	36,8	34,4	33,9	45,3	44,4	40,1	38,8	43,3	36,9	39,3	39,8	38,2	43,3	45,4	45,4	43,6	13,9	888,6	45,4	37,0
CMPCLAJA_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CMPCPACIFICO_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CMPCSANTAFE_COGEN	8,7	9,4	7,4	6,5	11,7	9,2	13,1	7,2	7,9	14,4	12,1	4,0	5,2	10,7	8,5	7,9	9,9	9,2	8,4	8,4	8,0	8,6	8,6	7,2	212,2	14,4	8,8
LOSPINOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO-MAPA	34,4	28,8	6,3	18,4	26,5	6,8	16,1	25,5	27,5	30,3	32,8	31,9	30,8	30,6	30,1	30,0	32,3	32,7	34,5	36,5	36,7	36,1	33,5	30,1	678,9	36,7	28,3
CHOLGUAN_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_PROPANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_BUTANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_GAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
NEWEN_PRO_ BUT	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PETROPOWER_PET	40,0	40,5	40,5	39,5	40,5	40,0	40,0	40,5	40,0	40,0	40,5	39,5	40,0	41,5	39,5	40,5	42,5	42,5	42,5	43,5	43,0	43,5	43,0	43,0	986,5	43,5	41,1
ESCUADRON_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	1,0	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	1,1	1,1	1,1	10,4	1,1	0,4
SANTAMARIA_CAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CORONEL_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HORCONES_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ARAUCO_COGEN	3,4	2,5	1,6	2,5	5,5	2,0	0,4	0,4	1,0	2,2	3,4	3,9	3,4	2,5	2,4	1,9	4,1	2,0	4,4	5,6	4,7	3,4	2,5	2,1	67,8	5,6	2,8
LAUTARO-1_COGEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LAUTARO-2_COGEN	16,5	18,3	18,0	18,7	17,9	16,3	19,2	19,0	17,1	14,7	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,5	13,3	12,9	13,6	17,4	17,3	18,9	376,6	19,2	15,7
VALDIVIA_COGEN	43,0	39,4	40,1	42,5	39,5	37,9	39,9	41,4	37,0	43,5	38,7	34,9	32,7	32,5	35,8	34,4	42,3	35,6	38,4	39,0	38,6	39,4	41,1	43,2	930,5	43,5	38,8
ANTILHUE-TG1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANTILHUE-TG2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CALLECALLE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUYACA_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRAPEN_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ALMENDRADO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRINCAO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,1	4,5	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	13,6	9,1	0,6
CALFUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DEGAN-NAVE5_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILOE_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MONTEPATRIA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PUNITAQUI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	0,2	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,6	0,0
ELMOLLE	1,1	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	0,9	1,0	1,0	1,0	1,0	24,0	1,2	1,0
PMGD-DAGOBERTO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-RAMADILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOCRUZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TOMAVAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CONCHALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CORTES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DONAJAVIERA	0,1	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	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,1	0,1	0,1	0,7	0,1	0,0
PMGD-ERMITANO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-SEPULTURA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LAS-QUEMAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CASABLANCA-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	0,0
CASABLANCA-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	0,0	0,0
TAPIHUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURAUMA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AGNI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DEUCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHORRILLOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TREBALMAPOCHO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	0,9	0,7	1,0	0,9	0,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	5,9	1,3	0,2
ELNOGAL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	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-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,6	1,3	2,7	4,7	5,0	7,0	4,7	6,1	5,7	5,8	3,9	6,0	3,3	0,1	0,0	0,0	0,0	56,7	7,0	2,4
ESTANCILLA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-COPIULEMU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,3	0,3	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,4	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,6	0,5	0,2
PFV-PMGD-BERLIOZ	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ELCAMPESINO1	0,3	0,3	0,3	0,3	0,3	0,1	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	0,4	0,3	0,0	2,5	0,4	0,1
PMGD-MIMBRE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SANTAIRENE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LASPAMPAS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TAMM	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-YUMBEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURICO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHILE_GEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ORAFTI	0,4	1,0	1,2	1,4	1,3	1,1	0,9	0,9	0,9	0,9	0,7	0,3	0,4	0,4	0,2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	11,9	1,4	0,5
PMGD-ZAPALLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-PFV-POMUYETO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,2	0,7	0,7	1,2	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,4	2,1	1,0	0,1	0,0	0,0	0,0	22,8	2,4	1,0
ENERGIA BIOBIO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
COELEMU	1,5	1,5	1,5	1,4	1,5	1,4	1,6	1,3	1,7	1,6	1,6	2,0	1,5	1,3	1,3	1,5	1,6	1,5	1,4	1,7	1,7	1,8	1,5	1,4	36,8	2,0	1,5
CAÑETE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TRONGOL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LEBU	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
TIRUA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CONTULMO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LOSALAMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
JCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
HBS_GNL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ANCALI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
QUITRALMAN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PICOLTUE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BOLDO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOS-PINOS	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,2	1,1	1,9	2,1	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	2,2	39,0	2,2	1,6
PFV-PMGD-AVEL-SOLAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,3	1,6	3,6	8,7	8,7	8,7	8,7	8,5	8,5	8,5	8,3	6,8	2,9	0,3	0,0	0,0	0,0	85,0	8,7	3,5
PMGD-LOSSAUCES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOSSAUCES-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	0,0
PMGD-LOSSAUCES-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	0,0	0,0
PMGD-MALLECO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHUFKEN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CURACAUTIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LONQUIMAY	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
EAGON	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-LOUSIANA-PACIFIC-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	0,0	0,0
LPLAUTARO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-AROMOS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
LPPANGUIPULLI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
REY_DIESEL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SOUTHERN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
WATTS-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	0,0
WATTS-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	0,0	0,0
SKRETTINGOSORNO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TAMBORES	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CHIFIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-LOS-NEGROS	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CAMPESINA	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RAPACO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-GAMI	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

20-11-2024

20-11-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX.	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-CIRUELILO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-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	0,0
MULTIEXPORT-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	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-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	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	64,6	2,7	2,7
SALMOFOOD-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	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-545,6	-572,0	-618,2	-567,7	-570,9	-516,1	-521,0	-279,7	-36,7	12,4	-30,5	-86,3	-101,6	-111,3	-94,9	-105,6	-129,7	-258,5	-250,1	-389,2	-521,3	-486,0	-617,5	-653,1	-8050,8	12,4	-335,5
CHANGOS->CUMBRES C2	-545,1	-571,5	-312,8	-567,3	-570,4	-515,7	-520,6	-280,7	-39,0	9,9	-32,8	-88,3	-101,4	-111,8	-95,4	-106,5	-131,7	-259,8	-251,4	-389,5	-520,9	-486,2	-616,9	-652,3	-7757,9	9,9	-323,2
CUMBRES->CHANGOS C1	456,0	505,0	562,4	495,2	511,8	463,9	466,4	200,8	-54,3	-121,7	-111,4	-41,3	12,8	54,6	42,8	-12,4	41,8	177,1	187,0	362,4	528,2	502,4	622,7	654,2	6506,4	654,2	271,1
CUMBRES->CHANGOS C2	454,6	503,4	561,1	493,4	510,0	462,3	465,1	198,7	-56,8	-124,5	-114,2	-43,9	9,9	51,8	40,0	-15,0	39,3	175,0	185,0	360,8	526,8	500,3	621,1	652,7	6457,1	652,7	269,0
TOTAL HORA	7543,6	7219,9	7106,5	6854,3	6924,0	6823,1	7171,8	7050,0	6993,5	7351,7	7587,1	7717,3	7718,6	7800,0	7873,2	7811,3	7716,8	7853,8	7620,7	7952,4	8476,8	8606,9	8639,6	8309,8	**182.723**		
TOTAL HORA. SING	1792	1690	1714	1820	1788	1880	1954	2377	2840	2903	2812	2694	2640	2619	2695	2691	2609	2423	2396	2142	1960	1958	1795	1743	**53.936**		
TOTAL SEN	9336	8910	8821	8674	8712	8703	9126	9427	9833	10255	10400	10412	10359	10419	10568	10503	10326	10277	10017	10094	10436	10565	10435	10053	**236.659**		
CONS. PROPIOS	108	108	108	108	101	101	101	101	101	103	97	98	105	105	103	110	110	118	118	122	122	118	110	110	**2.589**		
CONS. PROPIOS SING	122	122	122	122	122	122	122	122	126	117	117	117	117	117	117	117	117	122	126	122	122	122	122	122	**2.889**		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-1091	-1143	-931	-1135	-1141	-1032	-1042	-560	-76	22	-63	-175	-203	-223	-190	-212	-261	-518	-502	-779	-1042	-972	-1234	-1305	**(15.809)**		
PERDIDAS APROX.	184	164	169	146	149	150	167	187	211	239	249	250	248	252	259	253	244	236	222	226	242	255	241	216	**5.160**		
PERDIDAS APROX. SING	132	124	94	144	140	137	151	141	137	132	131	130	126	126	133	136	131	142	134	138	153	140	158	161	**3.269**		
DEMANDA APROX.	6160	5804	5898	5465	5532	5540	5862	6202	6605	7032	7177	7195	7162	7219	7321	7236	7102	6982	6779	6826	7071	7262	7054	6679	**159.165**		
DEMANDA APROX. SING	2630	2588	2429	2689	2668	2653	2722	2675	2653	2632	2628	2622	2600	2599	2635	2650	2623	2678	2638	2661	2728	2669	2750	2766	**63.588**		
HORA	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	DMAX :	8639,6	8640

ANEXO Nº3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 20 de noviembre de 2024

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	N	-	PS	-	OT	Según SD 2024117101		V		ENEL GENERACION	-	-
00:03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DP	-	FS	-	OT			V	DI2024117101	ENEL GENERACION	-	-
00:16:00	-		LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A							Cambio CMG					-	-
00:16:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A	134	RO	LC	PC	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:16:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:16:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:16:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
00:16:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	100	N	LC	PC	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:16:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
00:16:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
00:16:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	160	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
00:19:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	N	LC	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
00:36:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM					COLBUN	-	-
00:49:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OT	Finaliza activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
00:53:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Con SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
00:56:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
00:56:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
00:56:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A	68	RO	LC	MT	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
00:56:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
00:57:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	160	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-
01:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE	Control cota Angostura		N		COLBUN	-	-
01:06:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	30	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:06:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	30	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:06:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	30	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:15:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
01:15:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:15:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:15:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
01:20:00	-		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
01:20:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
01:20:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	150	N	LC	CI	-	OM					ENGIE	-	-
02:03:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG					-	-
02:03:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:03:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
02:34:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A	0	RO	LC	PS	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
02:45:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_CNAVIA_GN_A	0	DRO	DLC	FS	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
02:45:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	DLF	DLC	PP	PCP	OM	Ctx S/E Kimal 500/220 kV			LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024000445	ENEL GENERACION	-	-
02:57:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
02:58:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					COLBUN	-	-
03:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	Ctx S/E Kimal 500/220 kV			LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024000445	ENEL GENERACION	-	-
03:02:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
03:04:00	-		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
03:04:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
03:04:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	150	N	LC	CI	-	OM					ENGIE	-	-
03:06:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:06:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
03:06:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772	ENLASA	-	-
03:06:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
03:06:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 - LI2024001684	ENLASA	-	-
03:06:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
03:06:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-
03:06:00	-		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0						Cambio CMG					-	-
03:06:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0						Cambio CMG					-	-
03:06:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM	Cancela DI2024116278				ENGIE	-	-
03:06:00	-			-						Inicia Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV			CDC	-	-
03:12:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					COLBUN	-	-
03:12:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	LF	LC	MT	PCP	OM	Ctx S/E Kimal 500/220 kV			LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024000445	ENEL GENERACION	-	-
03:26:00	-		COLBUN_sinv	0						Cambio CMG					-	-
03:26:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
03:26:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
03:26:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
03:26:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
03:26:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
03:26:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
03:26:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
03:26:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	N	LC	MT	-	OM					COMASA	-	-
03:26:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
03:26:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO	-	-
03:26:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
03:26:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
03:26:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
03:26:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
03:26:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	-	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
03:30:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento		V		ENEL GENERACION	-	-
03:30:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OM	Se declara en condición de vertimiento		V	LI2023001114 - LI2023001195 - LI2024000371	ENEL GENERACION	-	-
04:30:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
04:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
04:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
04:30:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
04:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
04:30:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
04:30:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
04:30:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
04:30:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-
04:30:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO	-	-
04:30:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
04:30:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
04:30:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
04:30:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
04:30:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
04:30:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	250	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
04:51:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
04:52:00	-		MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	-						Cambio CMG					-	-
04:52:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-
04:52:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
04:52:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
04:52:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	135	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772	ENLASA	-	-
04:52:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
04:52:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001684	ENLASA	-	-
04:52:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
04:52:00	-			-						Finaliza Ctx S/E Kimal 500/220 kV	S/E Kimal 500/220 kV			CDC	-	-
05:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
05:01:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	PO	-	EP	-	EP				LI2024000732 - DI2024118062	AES GENER	-	-
05:33:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DRO	-	PP	-	OM	Control cota Angostura		N	LI2024000017	COLBUN	-	-
05:37:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:38:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	126	DN	-	PP	-	OM	Cancela DI 2024117101		V		ENEL GENERACION	-	-
05:38:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RO	-	MT	-	OM	Control cota Angostura		N	LI2024000017	COLBUN	-	-
05:41:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
05:43:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	Cancela DI2024118062			LI2024000732	AES GENER	-	-
05:48:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
06:02:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	PO	-	EP	-	EP				LI2023001949 - DI2024118063	AES GENER	-	-
06:13:00	-		CANUTILLAR	0						Cambio CMG					-	-
06:13:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
06:13:00	-		QUINTERO-1_GN_A	0						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
06:13:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	100	N	LC	PC	PCP	OM		LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			ENEL GENERACION	-	-
06:13:00	-			-						Inicia Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			CDC	-	-
06:27:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
06:27:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	RO	-	PC	-	OM			N	LI2024000017	COLBUN	-	-
06:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM	Control cota Angostura		N		COLBUN	-	-
06:37:00	-		ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0						Cambio CMG	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre				-	-
06:37:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	115	LF	LC	PC	PCP	OM	Ctx S/E Kimal 500/220 kV	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024000445	ENEL GENERACION	-	-
06:43:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
06:43:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	40	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:43:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	40	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:43:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	40	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:44:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	Cancela DI 2024118063	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre		LI2023001949	AES GENER	-	-
06:55:00	-		ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0						Cambio CMG					-	-
06:55:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	110	N	-	PC	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitado por costo y tiempo de partida				ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	0	DN	DLC	FS	MTP	OM	No solicitado por costo y tiempo de partida				ENEL GENERACION	-	-
06:55:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	No solicitado por costo y tiempo de partida				COLBUN	-	-
06:55:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
06:55:00	-			-						Finaliza Ctx LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguirre			CDC	-	-
07:10:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
07:10:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	63	LF	LC	MT	PCP	OM				LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024000445	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA_COGEN	42	RO	-	MT	CF	OM				LI2024000495	ENAP ACONCAGUA	-	-
07:13:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM				LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024000445	ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	-						Cambio CMG					-	-
07:18:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-
07:18:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:18:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM					ENGIE	-	-
07:18:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2024000732	AES GENER	-	-
07:18:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	MT	-	OM				LI2023001949	AES GENER	-	-
07:18:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
07:18:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772	ENLASA	-	-
07:18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM				LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
07:18:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				LI2024001209 - LI2024001684	ENLASA	-	-
07:18:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
07:18:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	200	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:18:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	N	LC	PS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-		COLBUN_sinv	-						Cambio CMG					-	-
07:24:00	-	NUEVAALDEA-2	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:24:00	-	VINALES	VINALES_BL1_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:24:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1_COGEN	13	N	LC	MT	-	OM					COMASA	-	-
07:24:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
07:24:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
07:24:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	PCP	OM				LI2024000416 - LI2023001864	AES GENER	-	-
07:24:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM					ENGIE	-	-
07:24:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO	-	-
07:24:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
07:24:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:24:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
07:24:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
07:24:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
07:24:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:26:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	-	DN	DLC	FS	PCP	OM					ENEL GENERACION	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:33:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_B	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM				LI2019000973 - LI2021001953 - LI2024000445	ENEL GENERACION	-	-
07:34:00	-		PEHUENCHE	-						Cambio CMG					-	-
07:34:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
07:34:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
07:38:00	-		ERNC	-						Cambio CMG					-	-
07:38:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
07:38:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
07:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
07:38:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:38:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:38:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:38:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
07:38:00	-	CAPULLO	CAPULLO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:38:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:38:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
07:38:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:38:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:38:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:38:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:38:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:38:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:38:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:38:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
07:38:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 17,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	RALCO-1	RALCO-1	266	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 266,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	RALCO-2	RALCO-2	258	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 257,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	ISLA-1	ISLA-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	216	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 215,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	215	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 214,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
07:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 169 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
07:38:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
07:38:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	114	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:38:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
07:38:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:38:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:38:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:38:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:38:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:38:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
07:38:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	LICAN-1	LICAN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	LICAN-2	LICAN-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
07:38:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:38:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:38:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:38:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:38:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:38:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
07:38:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:38:00	-	COYA	COYA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
07:38:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
07:38:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:38:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
07:38:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	11	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
07:38:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
07:38:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:38:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:38:00	-	CUMBRES	CUMBRES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:38:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:38:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:38:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:38:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:38:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
07:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:38:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
07:38:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:38:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:38:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:38:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
07:38:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:38:00	-	PE-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
07:38:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:38:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:38:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:38:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
07:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
07:38:00	-	Colocación: 5357; Ajuste : 100	CDC	-						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
07:55:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1_COGEN	3	N	-	MT	-	OM	Disponible. Cancela MM 2024108860				SANTA FE	-	-
08:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1+TV1 GNL B	0	N	LC	PS	-	OM					ENGIE	-	-
08:03:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:03:00	-	Colocación: 5330; Ajuste : 100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
08:03:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:03:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:03:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:03:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:03:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:03:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:03:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:03:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:03:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:03:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:03:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 136,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:03:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 137,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:03:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:03:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:03:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:03:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:03:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:03:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 194,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 169,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	RALCO-1	RALCO-1	184	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 259,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	RALCO-2	RALCO-2	185	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 251,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	ISLA-1	ISLA-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	ISLA-2	ISLA-2	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:03:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 298,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 205 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:03:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:03:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:03:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:03:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:03:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:03:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:03:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	LICAN-1	LICAN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:03:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:03:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:03:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:03:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:03:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:03:00	-	-	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:03:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:03:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:03:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:03:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:03:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:03:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CUMBRES	CUMBRES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:03:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:03:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 57,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:03:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:07:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TG1 GNL B	0	N	LC	PS	-	OM	TV F/S.		-		ENGIE	-	-
08:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:13:00	-	Colocación: 6086; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
08:13:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:13:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:13:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:13:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:13:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:13:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:13:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:13:00	-	PULELFU-1	PULELFU-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:13:00	-	PULELFU-2	PULELFU-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		CAPULLO	-	-
08:13:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:13:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:13:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:13:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 116,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:13:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:13:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	158	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 223,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	157	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 187,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	RALCO-1	RALCO-1	214	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 223 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	RALCO-2	RALCO-2	215	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 227,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 189,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 201 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 327,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	165	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 240,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	LAJA1-1	LAJA1-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:13:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:13:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	96	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:13:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:13:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:13:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:13:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	LICAN-1	LICAN-1	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:13:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:13:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:13:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:13:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:13:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:13:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:13:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:13:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:13:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 213,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:13:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:13:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:13:00	-	CALLAO-2	CALLAO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:13:00	-	CUMBRES	CUMBRES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:13:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:13:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:13:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:13:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:13:00	-	CENTRALFEO-MC2	CENTRALFEO-MC2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
08:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:13:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:13:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:13:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:13:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:13:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:13:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:13:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 74,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:13:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:13:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:14:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	DN	DLC	FS	-	OM	TG F/S.				ENGIE	-	-
08:22:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
08:22:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:22:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
08:22:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:23:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
08:26:00	-	RAPEL-3	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
08:27:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
08:37:00	-		VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
08:37:00	-			-						Inicia Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			CDC	-	-
08:37:00	-			-						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:37:00	-			-						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
08:37:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	21	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			ARAUCO	-	-
08:39:00	-	PFV-DONAANTONIA	PFV-DONAANTONIA	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	LT 110 kV El Peñón - La Ruca	-		SIEMENS	-	-
08:39:00	-	-	CDC	-						Inicia Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca			CDC	-	-
08:41:00	-	Colocación: 6764; Ajuste : 500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
08:41:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 71,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 158,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
08:41:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
08:41:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
08:41:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:41:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:41:00	-	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:41:00	-	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	27	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
08:41:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	131	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
08:41:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 255,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 257,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	RALCO-1	RALCO-1	242	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 285,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	RALCO-2	RALCO-2	243	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 306,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	ISLA-1	ISLA-1	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	ISLA-2	ISLA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 182,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
08:41:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	161	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 238,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 161 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	237	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	186	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 271 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:41:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
08:41:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	LAIA1-1	LAIA1-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 66,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
08:41:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
08:41:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
08:41:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:41:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:41:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:41:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:41:00	-	LIRCAY-2	LIRCAY-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:41:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
08:41:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
08:41:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
08:41:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:41:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
08:41:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
08:41:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:41:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
08:41:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 118,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
08:41:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
08:41:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	99	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
08:41:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:41:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:41:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
08:41:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:41:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
08:41:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:41:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:41:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:41:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
08:41:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:41:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
08:47:00	-	CDC	Inicia Ctx	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin	-	-	CDC	-	-
08:58:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 FSTVU GN A	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	Colocación: 6959; Ajuste : 400	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:04:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:04:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:04:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:04:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:04:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:04:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:04:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:04:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:04:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	154	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:04:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 254,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	208	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 255,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	RALCO-1	RALCO-1	182	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 198 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	RALCO-2	RALCO-2	192	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	ISLA-1	ISLA-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	ISLA-2	ISLA-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	277	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	218	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 287,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:04:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:04:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:04:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:04:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:04:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:04:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:04:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:04:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:04:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:04:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:04:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:04:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:04:00	-	COYA	COYA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:04:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
09:04:00	-	FLORIDA2-1	FLORIDA2-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:04:00	-	FLORIDA2-2	FLORIDA2-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:04:00	-	FLORIDA3-1	FLORIDA3-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:04:00	-	FLORIDA3-2	FLORIDA3-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PUNTILLA	-	-
09:04:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:04:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:04:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:04:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:04:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:04:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:04:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:04:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 133,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:04:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:04:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:04:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:04:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:04:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:04:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:04:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:04:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:04:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:04:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:04:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:04:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:04:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:04:00	-	PFV-TAMANGO	PFV-TAMANGO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28 MW; origen: SITR	LT 66 kV Parral - Cauquenes	-		ENOR CHILE	-	-
09:04:00	-	-	CDC	-						Inicia Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes			CDC	-	-
09:14:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
09:14:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
09:18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV				ENEL GENERACION	-	-
09:20:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
09:22:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	F/S TG				ENEL GENERACION	-	-
09:32:00	-	Colocación: 6750; Ajuste : 150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:32:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:32:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:32:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:32:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:32:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:32:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:32:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:32:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:32:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:32:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:32:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:32:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:32:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:32:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:32:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	101	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:32:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 250,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 245,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	RALCO-1	RALCO-1	227	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 242,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	RALCO-2	RALCO-2	244	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 244,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	ISLA-1	ISLA-1	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	ISLA-2	ISLA-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:32:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:32:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	183	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	120	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	268	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	211	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:32:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:32:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:32:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:32:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:32:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:32:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:32:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:32:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:32:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:32:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:32:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:32:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:32:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:32:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:32:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:32:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:32:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
09:32:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:32:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:32:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	163	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	130	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:32:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:32:00	-	RIOPICOIQUEN-1	RIOPICOIQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SCOTTA	-	-
09:32:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:32:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:32:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 141,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:32:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:32:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:32:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:32:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:32:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 87,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:32:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:32:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:32:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:32:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:32:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:32:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:32:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:32:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:47:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
09:47:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
09:47:00	-			0						Inicia Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
09:47:00	-	Colocación: 132; Ajuste : -50	CDC	0						Inicia Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:49:00	-	Colocación: 6561; Ajuste : 250	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
09:49:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:49:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:49:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:49:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:49:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:49:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
09:49:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:49:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:49:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:49:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:49:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:49:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:49:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:49:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:49:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
09:49:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
09:49:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:49:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:49:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
09:49:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:49:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:49:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
09:49:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 87,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:49:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:49:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:49:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:49:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	104	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:49:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:49:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:49:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:49:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
09:49:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	193	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	200	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 248,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	RALCO-1	RALCO-1	214	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 229,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	RALCO-2	RALCO-2	247	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 246,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	ISLA-1	ISLA-1	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	ISLA-2	ISLA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	147	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
09:49:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 219,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	118	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	265	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	209	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	141	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
09:49:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:49:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:49:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:49:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:49:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:49:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:49:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	126	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
09:49:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
09:49:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
09:49:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:49:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:49:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
09:49:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:49:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:49:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:49:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:49:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:49:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:49:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:49:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:49:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
09:49:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:49:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:49:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:49:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:49:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:49:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
09:49:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:49:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
09:49:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
09:49:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:49:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
09:49:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	128	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
09:49:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
09:49:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:49:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:49:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:49:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
09:49:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:49:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:49:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
09:49:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 88,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:49:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
09:49:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:49:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:49:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:49:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
09:49:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:49:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:49:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
09:57:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:03:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N		COLBUN	-	-
10:09:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
10:16:00	-	Colocación: 100; Ajuste : -30	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
10:16:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
10:16:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
10:31:00	-	Colocación: 28; Ajuste : -70	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
10:31:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
10:31:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
10:33:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	RE			N		COLBUN	-	-
10:35:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
10:38:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DP	-	FS	-	OT	Según SD 2024117625		N	DI2024117625	COLBUN	-	-
11:05:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
11:12:00	-	Colocación: 5658; Ajuste : -200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
11:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
11:12:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:12:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:12:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:12:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:12:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
11:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
11:12:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:12:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:12:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
11:12:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:12:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:12:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
11:12:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	123	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 122,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:12:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:12:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	111	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:12:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	137	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:12:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
11:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	166	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	197	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 234,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	RALCO-1	RALCO-1	169	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	RALCO-2	RALCO-2	225	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 216,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:12:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
11:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 229,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	98	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	220	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	174	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 273,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
11:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:12:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:12:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
11:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
11:12:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	21	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:12:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:12:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:12:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
11:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:12:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:12:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:12:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:12:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
11:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:12:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:12:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:12:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:12:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
11:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:12:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
11:12:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
11:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
11:12:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	106	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
11:12:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
11:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:12:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:12:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
11:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:12:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
11:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
11:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:12:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:12:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
11:12:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:12:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
11:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:12:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	30	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
11:50:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
12:10:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			ENORCHILE	-	-
12:21:00	-	Colocación: 5644; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0				-	-
12:21:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:21:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:21:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:21:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:21:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:21:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	144	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
12:21:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:21:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:21:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:21:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:21:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:21:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 121,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:21:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:21:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:21:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
12:21:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
12:21:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:21:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:21:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
12:21:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
12:21:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
12:21:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
12:21:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	117	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:21:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 44,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:21:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	110	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:21:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:21:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:21:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:21:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:21:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
12:21:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 165,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	197	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	RALCO-1	RALCO-1	143	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 167,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	RALCO-2	RALCO-2	202	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 222,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	ISLA-2	ISLA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
12:21:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	134	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 237,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	197	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 275,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 174,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
12:21:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:21:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:21:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:21:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:21:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:21:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:21:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
12:21:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
12:21:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
12:21:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 44,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:21:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movl.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:21:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:21:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
12:21:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:21:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:21:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:21:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:21:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:21:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:21:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:21:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
12:21:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:21:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:21:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:21:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:21:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:21:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
12:21:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:21:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
12:21:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
12:21:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:21:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
12:21:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
12:21:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
12:21:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:21:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:21:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:21:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
12:21:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:21:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:21:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
12:21:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 110 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:21:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
12:21:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:21:00	-	LACONFLUENCIA-2	LACONFLUENCIA-2	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:21:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:21:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
12:21:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:21:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:21:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
12:24:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
12:24:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	18	N	LC	PC	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			ENORCHILE	-	-
12:35:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	35	RO	-	CI	-	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-
12:35:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	110	N	-	CI	-	OM	se declara en condición de vertimiento.		V		COLBUN	-	-
12:35:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20	LF	-	CI	PCP	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-
12:35:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	15	LF	-	CI	PCP	OM	Cambio de configuración		V		ENEL GENERACION	-	-
12:45:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM			V		COLBUN	-	-
12:50:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	-	PMM	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas de MM			MM2024095358	COLBUN	-	-
12:57:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			V		COLBUN	-	-
13:09:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	-	MM	-	FS	-	MM	F/S en pruebas de MM			MM2024095358	COLBUN	-	-
13:15:00	-		CANUTILLAR	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
13:15:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			ENORCHILE	-	-
13:22:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			ENORCHILE	-	-
13:30:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	260	DN	DLC	PP	-	OM					COLBUN	-	-
13:45:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	50	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
13:46:00	-	Colocación: 66; Ajuste : 30	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
13:46:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
13:46:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 225,5 MW; origen: Pronóstico	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
14:12:00	-	Colocación: 89; Ajuste : 30	CDC	0						Ajuste Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal				-	-
14:12:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,5 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		ENOR CHILE	-	-
14:12:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	LT 220 kV María Elena - Kimal	-		RNE	-	-
14:20:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
14:51:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	70	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
14:53:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				ENEL GENERACION	-	-
14:56:00	-	Colocación: 5459; Ajuste : -150	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
14:56:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:56:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:56:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:56:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:56:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:56:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:56:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
14:56:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:56:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:56:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:56:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:56:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:56:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:56:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:56:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:56:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
14:56:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
14:56:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:56:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:56:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
14:56:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
14:56:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
14:56:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
14:56:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 124,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:56:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 43,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:56:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:56:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:56:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:56:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:56:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:56:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
14:56:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:56:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 143,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	RALCO-1	RALCO-1	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	RALCO-2	RALCO-2	181	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	ISLA-2	ISLA-2	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	108	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
14:56:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	121	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	139	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 274,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
14:56:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:56:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:56:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:56:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:56:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:56:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:56:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
14:56:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
14:56:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
14:56:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:56:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	93	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
14:56:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:56:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
14:56:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:56:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:56:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:56:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:56:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:56:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:56:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
14:56:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	90	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:56:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:56:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:56:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:56:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:56:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
14:56:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:56:00	-	COYA	COYA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
14:56:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:56:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
14:56:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 140,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
14:56:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
14:56:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:56:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:56:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:56:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
14:56:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:56:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:56:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
14:56:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:56:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
14:56:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:56:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
14:56:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:56:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
14:56:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:12:00	-	Colocación: 5218; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
15:12:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:12:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:12:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:12:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 190,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:12:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:12:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
15:12:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:12:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:12:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:12:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:12:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:12:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:12:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
15:12:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
15:12:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:12:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:12:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
15:12:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
15:12:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
15:12:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
15:12:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:12:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:12:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:12:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 102 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:12:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:12:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:12:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:12:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:12:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
15:12:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 135,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 191,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 94,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	RALCO-2	RALCO-2	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	100	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
15:12:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 253,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	164	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	129	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 270,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
15:12:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:12:00	-	CHAPIQUIMA-2	CHAPIQUIMA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 117,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:12:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:12:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:12:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:12:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
15:12:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
15:12:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
15:12:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	71	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 78,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
15:12:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:12:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
15:12:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:12:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
15:12:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:12:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:12:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:12:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	8	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:12:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:12:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:12:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
15:12:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	83	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 181 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:12:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:12:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:12:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:12:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:12:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
15:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:12:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
15:12:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:12:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
15:12:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 144 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
15:12:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
15:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:12:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:12:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
15:12:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:12:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:12:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
15:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	47	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 108,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
15:12:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 78,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:12:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
15:12:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:12:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:12:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
15:27:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
15:39:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1 GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				COLBUN	-	-
15:43:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	60	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
16:29:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	85	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas. SD 2024117625		N	DI2024117625	COLBUN	-	-
16:52:00	-	Colocación: 5399; Ajuste : -100	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
16:52:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:52:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:52:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:52:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:52:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:52:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:52:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 200,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
16:52:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
16:52:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
16:52:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:52:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:52:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
16:52:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
16:52:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
16:52:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
16:52:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:52:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	74	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:52:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 45,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:52:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 107,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:52:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 112,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:52:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:52:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:52:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:52:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:52:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
16:52:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 213 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	RALCO-2	RALCO-2	155	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	ISLA-2	ISLA-2	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:52:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	180	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
16:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	103	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 255,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PFV-LAUACKAMA	PFV-LALACKAMA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	151	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 151,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	119	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 300 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
16:52:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:52:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:52:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:52:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 111,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:52:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
16:52:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
16:52:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 115,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
16:52:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:52:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	79	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:52:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:52:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
16:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:52:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:52:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:52:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:52:00	-	LICAN-2	LICAN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:52:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
16:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 170,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:52:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:52:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:52:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:52:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
16:52:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:52:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
16:52:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
16:52:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:52:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
16:52:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 143,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 128 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
16:52:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
16:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:52:00	-	PFV-GRANUA	PFV-GRANUA	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 100 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:52:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:52:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
16:52:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:52:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:52:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
16:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:52:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 106,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
16:52:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:52:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:52:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
16:52:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:52:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:52:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
16:54:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill_laja1	0	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
16:54:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill_laja1	-	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
16:54:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill_laja1	-	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
16:54:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO_ELTORO_vrucu_quill_laja1	80	RO	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
16:54:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO_ELTORO_vrucu_quill_laja1	80	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
16:54:00	-	LAJA1-1	LAJA1	-	DF	-	FS	-	SDCF	SDCF		N	DI2024119938	ENGIE	-	-
17:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	DN	DLC	PP	-	OM					ENGIE	-	-
17:01:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DP	-	FS	-	OT	Finaliza en pruebas. SD 2024117625		N	DI2024117625	COLBUN	-	-
17:02:00	-	-	CDC	0						Finaliza Prorrata LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
17:02:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 220 kV María Elena - Kimal	LT 220 kV María Elena - Kimal			CDC	-	-
17:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	45	N	-	CI	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
17:18:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
17:18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO_2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV				ENEL GENERACION	-	-
17:30:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	FS	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
17:30:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	160	PMM	-	EP	-	EP	E/S TG			MM2024095358	COLBUN	-	-
17:30:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	51	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG				ENGIE	-	-
17:37:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO_2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	169	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
17:39:00	-	Colocación: 5161; Ajuste : - 200	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
17:39:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:39:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:39:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:39:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:39:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 100,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:39:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:39:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 196,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
17:39:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:39:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:39:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:39:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:39:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:39:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:39:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:39:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:39:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:39:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
17:39:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
17:39:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:39:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:39:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
17:39:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
17:39:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
17:39:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
17:39:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:39:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:39:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 121,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:39:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 105,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:39:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:39:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:39:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:39:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:39:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
17:39:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 199,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 193,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	RALCO-1	RALCO-1	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 67,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	RALCO-2	RALCO-2	142	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 155,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
17:39:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	94	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 260 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 22,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	138	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 375,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 295,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	74	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 175,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
17:39:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:39:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:39:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 138,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
17:39:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
17:39:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 103,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 82,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 104 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:39:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	38	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 93,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	39	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 65,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
17:39:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:39:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
17:39:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:39:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
17:39:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:39:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:39:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:39:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:39:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:39:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:39:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
17:39:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 166,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:39:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:39:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:39:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:39:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:39:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
17:39:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 58,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:39:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
17:39:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
17:39:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:39:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
17:39:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 56,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 119 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	67	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	41	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
17:39:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
17:39:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:39:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:39:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:39:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
17:39:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:39:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:39:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
17:39:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:39:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
17:39:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:39:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 62,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:39:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 51,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
17:39:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:39:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:39:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
17:50:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	MT	-	OT	limitada a 80 MW con SICF: Realizar cambio de atomizador por altas vibraciones.			DI2024119954	AES GENER	-	-
17:53:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada				ENGIE	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2024001209 - LI2024001684	ENLASA	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
18:00:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			LI2024000416 - LI2023001864	AES GENER	-	-
18:00:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2024000732	AES GENER	-	-
18:00:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	60	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada			LI2023001949	AES GENER	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
18:00:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada			LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772	ENLASA	-	-
18:12:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	-	DF	-	FS	-	SDCF			N		ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO_ELTORO_vrucu_quill	125	N	-	CI	-	OM	Cambio de configuración		N		ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO_ELTORO_vrucu_quill	80	RO	-	CI	-	CSF	C. Rucüe verte		N		ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:12:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
18:13:00	-	Colocación: 4850; Ajuste : -300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
18:13:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:13:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	5	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 70,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:13:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:13:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:13:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:13:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,4 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 106,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:13:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:13:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:13:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:13:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:13:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:13:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:13:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:13:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:13:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:13:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 82,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:13:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 84,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:13:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	140	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 199,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:13:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:13:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 124,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	145	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	RALCO-1	RALCO-1	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 226,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	RALCO-2	RALCO-2	90	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 233 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 237,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	124	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 369,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 136,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 271,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	66	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 176 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 114,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:13:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:13:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:13:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 70,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:13:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 127,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:13:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:13:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 139 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	87	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,5 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:13:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	65	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:13:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:13:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:13:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:13:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:13:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:13:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:13:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:13:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 31,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:13:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:13:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
18:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:13:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	22	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 230 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:13:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:13:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 125 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:13:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:13:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 85 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:13:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 90,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:13:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:13:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:13:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:17:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	160	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV				COLBUN	-	-
18:38:00	-		VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	-						Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos				-	-
18:38:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM		LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	N		COLBUN	-	-
18:40:00	-	Colocación: 4618; Ajuste : -500	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
18:40:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,2 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
18:40:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 84,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
18:40:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
18:40:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:40:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:40:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
18:40:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:40:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:40:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
18:40:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	95	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,6 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 40 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 100,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	100	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 99,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 8,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	135	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 142,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
18:40:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 19,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 132 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 150,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	RALCO-1	RALCO-1	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	RALCO-2	RALCO-2	116	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 269,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	ISLA-2	ISLA-2	12	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	203	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 202,7 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
18:40:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 92,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,2 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 333 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 101,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	89	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 244,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 135,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

20-11-2024																SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:40:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 59,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
18:40:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 131 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 54,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	54	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 89 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
18:40:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
18:40:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	44	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 95,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	62	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	57	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 156 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 68 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	18	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,6 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 64,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,1 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 74,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 45 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 109,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
18:40:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:40:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	60	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:40:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:40:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
18:40:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:40:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:40:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:40:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 94,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:40:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:40:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
18:40:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 168,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:40:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:40:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:40:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:40:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:40:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
18:40:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:40:00	-	COYA	COYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
18:40:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
18:40:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:40:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
18:40:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	80	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 107,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	69	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 204,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 90 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 91,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 69,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
18:40:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
18:40:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:40:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:40:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 105,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:40:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
18:40:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:40:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:40:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
18:40:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:40:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 69,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
18:40:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:40:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 61,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:40:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 56,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
18:40:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:40:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:40:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
18:44:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	45	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas SDCF 2024118343		N	DI2024118343	ENEL GENERACION	-	-
18:46:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1 GN_A	260	N	LC	MT	-	OM	MT estable				COLBUN	-	-
18:52:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC		N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	DRO	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	DRO	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	DRO	-	PP	MTP	OM	Por SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	49	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
18:56:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	RAPEL-3	RAPEL	58	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
18:58:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	RE	Cancelada SD 2024117625		N		COLBUN	-	-
18:58:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	51	N	LC	PMT	-	OM	E/S TV				ENGIE	-	-
18:59:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:06:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	N	LC	MT	-	OM	MT estable				ENGIE	-	-
19:09:00	-		CDC	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Parral - Cauquenes	LT 66 kV Parral - Cauquenes			CDC	-	-
19:09:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	0	DF	-	FS	-	SDCF	Finaliza pruebas SDCF 2024118343		N	DI2024118343	ENEL GENERACION	-	-
19:12:00	-	-	CDC	0						Finaliza Ctx LT 110 kV El Peñón - La Ruca	LT 110 kV El Peñón - La Ruca			CDC	-	-
19:13:00	-	Colocación: 5191; Ajuste : 300	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
19:13:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 40,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 24,9 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 96,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:13:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	59	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	82	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:13:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:13:00	-	VINALES BL1 COGEN	VINALES BL1 COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:13:00	-	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	NUEVAALDEA-1 BL1 COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:13:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:13:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:13:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:13:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:13:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81,4 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	102	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 149,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 18,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 76,4 MW; origen: Pronóstico; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:13:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	20	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	139	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 142,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	150	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 188,8 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	RALCO-1	RALCO-1	177	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 195,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	RALCO-2	RALCO-2	172	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 303 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	ISLA-1	ISLA-1	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 212,1 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 209,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 34,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 43,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	86	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 86,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	61	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 61,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	168	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 224,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 41,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 134,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	68	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 67,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 36,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:13:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	72	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 145,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:13:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:13:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:13:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:13:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:13:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:13:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 52,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 146,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 159,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	84	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 173 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	49	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 49,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	12	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	32	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	77	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	70	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	73	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 130,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:13:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:13:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:13:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:13:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:13:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:13:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:13:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:13:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 126,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:13:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:13:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:13:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	85	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 185,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:13:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:13:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:13:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:13:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:13:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:13:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:13:00	-	COYA	COYA	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:13:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
19:13:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:13:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:13:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	31	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	9	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	51	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 51,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	97	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	63	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 63,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:13:00	-	LAJAEVE-2_COGEN	LAJAEVE-2_COGEN	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:13:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:13:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:13:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	58	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 57,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:13:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:13:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:13:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:13:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:13:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	46	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 46,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:13:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:13:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 47,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:13:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:13:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 71,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:13:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:13:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:13:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:16:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	-	N	-	MT	-	OM					ARAUCO	-	-
19:16:00	-			-						Finaliza Ctx LT 220 kV Lastarria - Ciruelos	LT 220 kV Lastarria - Ciruelos			CDC	-	-
19:16:00	-			-						Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0 (al Norte de S/E Ciruelos)	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
19:16:00	-			-						Inicia Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
19:20:00	-	Colocación: 5771; Ajuste : 800	CDC	0						Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0			CDC	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTAPALMERAS	PE-PUNTAPALMERAS	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 38,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,5 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	45	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 79,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ACCIONA	-	-
19:20:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-LOSCURUROS	PE-LOSCURUROS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 16,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 80,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PE-SANMATIAS	PE-SANMATIAS	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	PFV-ANDES4	PFV-ANDES4	88	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 88 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		AES ANDES	-	-
19:20:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 6,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ANPAC	-	-
19:20:00	-	VINALES_BL1_COGEN	VINALES_BL1_COGEN	10	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:20:00	-	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	NUEVAALDEA-1_BL1_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:20:00	-	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 5,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ARAUCO	-	-
19:20:00	-	LOSHIERROS1-1	LOSHIERROS1-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:20:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:20:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		BESALCO ENERGÍA	-	-
19:20:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	81	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 81 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	39	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 39,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	152	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 163 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	153	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	CHIBURGO-1	CHIBURGO-1	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	CHIBURGO-2	CHIBURGO-2	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	52	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 60,3 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	CARENA	CARENA	2	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		COLBUN	-	-
19:20:00	-	ABANICO-5	ABANICO-5	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 9,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES-1	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES-2	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES-3	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	148	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 147,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	188	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 192,9 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	RALCO-1	RALCO-1	189	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 208,3 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	RALCO-2	RALCO-2	257	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 316 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	34	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 33,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	ISLA-1	ISLA-1	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 12,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	ISLA-2	ISLA-2	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 215,2 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	210	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 213,6 MW; origen: Gen. Actual; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	ABANICO-1	ABANICO-1	14	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GENERACIÓN	-	-
19:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:20:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	64	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 98 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	36	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 83,6 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 47 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-VALLEDELOSVIENTOS	PE-VALLEDELOSVIENTOS	53	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 73,9 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	75	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 75,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	17	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 17,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-SOLDELILA	PFV-SOLDELILA	55	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 55,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-CAMPOSDELSOL	PFV-CAMPOSDELSOL	178	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	113	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 112,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	50	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 50,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENEL GREEN POWER	-	-
19:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 29,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 0,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	107	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 148,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	PFV-LOSLOROS	PFV-LOSLOROS	25	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	33	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 32,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENGIE	-	-
19:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPOS	PFV-LLANODELLAMPOS	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENLASA	-	-
19:20:00	-	PFV-SANTAISABEL	PFV-SANTAISABEL	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 26,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	43	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	115	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 152 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	136	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 164,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	125	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 177 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	76	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 97,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTACOLORADA	PE-PUNTACOLORADA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	15	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 14,7 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	23	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 23,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	42	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 42 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAMA-2	PFV-JAMA-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,4 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	29	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	13	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 13,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	91	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 99,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAMA-1	PFV-JAMA-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,7 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	122	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 184,8 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-); SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	105	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 160 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	16	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 15,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	109	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 137,2 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		ENOR CHILE	-	-
19:20:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 7,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:20:00	-	PFV-CEME1	PFV-CEME1	132	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 180 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:20:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:20:00	-	LIRCAY-1	LIRCAY-1	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 3,6 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		HIDRO MAULE	-	-
19:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	GUAYACAN-1	GUAYACAN-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	GUAYACAN-2	GUAYACAN-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 21,1 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	112	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 153,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	1	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		INNERGEX	-	-
19:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	127	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 186,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	24	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 24,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:20:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:20:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:20:00	-	MALALCAHUELLO-1	MALALCAHUELLO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:20:00	-	MALALCAHUELLO-2	MALALCAHUELLO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		LAP	-	-
19:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	26	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 25,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:20:00	-	COYA	COYA	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 11,2 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		PACIFIC HYDRO	-	-
19:20:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		POTENCIA	-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:20:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 2,3 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RÍO COLORADO	-	-
19:20:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	4	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	6	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	21	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 20,9 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	5	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 27 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	8	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 8,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	14	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 7,6 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	19	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 18,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	28	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 28,3 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,7 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(-)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-SOLDELDESIERTO	PFV-SOLDELDESIERTO	78	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 77,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	35	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 35 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	56	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 53,9 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	37	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 37 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		RNE	-	-
19:20:00	-	LAJAEVE-2 COGEN	LAJAEVE-2 COGEN	2	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 1,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SANTA FE	-	-
19:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	30	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 30,1 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-RIOESCONDIDO	PFV-RIOESCONDIDO	48	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 48,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PFV-WILLKA	PFV-WILLKA	11	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 10,5 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SIEMENS	-	-
19:20:00	-	PE-CARDONAL	PE-CARDONAL	4	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 4,1 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:20:00	-	PE-MANANTIALES	PE-MANANTIALES	3	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 3,4 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:20:00	-	PE-LOSCERRILLOS	PE-LOSCERRILLOS	20	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 19,8 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		STATKRAFT	-	-
19:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	40	N	-	CI	-	OM	P. Disp. = 39,8 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	7	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 33,4 MW; origen: SITR; SSCC: Bloque CF(+)	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		SUN POWER	-	-
19:20:00	-	LACONFLUENCIA-1	LACONFLUENCIA-1	50	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 49,5 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LAHIGUERA-1	LAHIGUERA-1	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,8 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	LAHIGUERA-2	LAHIGUERA-2	70	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 72,7 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		TINGUIRIRICA ENERGIA	-	-
19:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Gen. Actual	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:20:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: Pronóstico	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:20:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	MT	-	OM	P. Disp. = 0 MW; origen: SITR	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-		UCUQUER	-	-
19:30:00	-	Colocación: 12; Ajuste : 0	CDC	0						Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacahuin	LT 66 kV Linares - Chacahuin			CDC	-	-
19:30:00	-	-	CDC	0	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SEN 0	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	CDC	-	-
19:40:00	-		MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-						Cambio CMG					-	-
19:40:00	-	CIPRESES-1	CIPRESES_vtodo	35	N	-	PC	-	OM			V		ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CIPRESES-2	CIPRESES_vtodo	20	LF	-	PC	PCP	CSF			V		ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	CIPRESES-3	CIPRESES_vtodo	15	LF	-	PC	PCP	CSF			V		ENEL GENERACION	-	-

20-11-2024															SSCC	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:40:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
19:40:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM			V		COLBUN	-	-
19:40:00	-	CELCO	CELCO_BL1_COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:40:00	-	LAJAEVE-1	LAJAEVE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:40:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM					KDM	-	-
19:40:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					SANTA MARTA	-	-
19:40:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:40:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	75	N	-	PC	-	OM					ENAP BIOBIO	-	-
19:40:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	14	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
19:40:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2022002402 - LI2024001064 - MM2024108707	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM			N	LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	RAPEL-3	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024000924	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	MTP	OM			N	LI2024001288	ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	226	N	LC	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:40:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM					COMASA	-	-
19:40:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	LC	PC	-	OM					COLBUN	-	-
19:40:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	399	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	220	RO	-	PC	PCP	OM				LI2024000416 - LI2023001864	AES GENER	-	-
19:40:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2024000732	AES GENER	-	-
19:40:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RO	-	PC	-	OM				LI2023001949	AES GENER	-	-
19:40:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	140	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024000769 - LI2024000182 - LI 2024001681	ENLASA	-	-
19:40:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	135	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001206 - LI2024000181 - LI2024001677 - LI2024001690 - LI2024000772	ENLASA	-	-
19:40:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM				LI2024001207 - LI2024001682	ENLASA	-	-
19:40:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM				LI2024001209 - LI2024001684	ENLASA	-	-
19:40:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	377	N	-	PC	-	OM					ENGIE	-	-
19:40:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001757	ARAUCO	-	-
19:40:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM				LI2024001220	ESCUADRON	-	-
19:40:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:40:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:40:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
19:40:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:40:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	LF	-	PC	PCP	OM				DI2024119954	AES GENER	-	-
19:47:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
19:50:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	68	DRO	DLC	PP	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:53:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	0	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas SDCF 2024118343		N	DI2024118343	ENEL GENERACION	-	-
19:58:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
20:05:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	MT estable				CARDONES	-	-
20:09:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	68	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S TG			LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:14:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM	Cancelada SDCF 2024118343		N		ENEL GENERACION	-	-
20:17:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	68	RO	LC	MT	MTP	OM	MT estable			LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:20:00	-		VINALES_BL1+BL2_COGEN	-						Cambio CMG	LT 66 kV Nirivilo - Tap Central San Javier				-	-
20:20:00	-	SANJAVIER-2	SANJAVIER-2_DIESEL	20	PO	-	EP	-	EP	ruebas operacionales rutinarias con potencia de 25MW por 2 horas para realizar mediciones de ruido de las unidades generadoras y sus sistemas.			DI2024116318	PRIME ENERGIA	-	-
20:20:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	15	N	-	CI	-	OM		LT 66 kV Nirivilo - Tap Central San Javier			ARAUCO	-	-
20:20:00	-			-						Inicia Ctx LT 66 kV Nirivilo - Tap Central San Javier	LT 66 kV Nirivilo - Tap Central San Javier			CDC	-	-
20:47:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE			N		COLBUN	-	-
20:50:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	MT	-	RE			N		COLBUN	-	-
20:57:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE			N		COLBUN	-	-
20:57:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
21:15:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GN_A	0	MM	-	FS	-	MM	F/S TG. Finaliza pruebas 2024095358			MM2024095358	COLBUN	-	-
21:36:00	-	SANJAVIER-2	SANJAVIER-2_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Finalizada SI 2024116318.				PRIME ENERGIA	-	-
21:36:00	-			-						Finaliza Ctx LT 66 kV Nirivilo - Tap Central San Javier	LT 66 kV Nirivilo - Tap Central San Javier				-	-
21:36:00	-	VINALES	VINALES_BL1+BL2_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
21:54:00	-		ELTORO_vrucu_quill	-						Cambio CMG					-	-
21:54:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:54:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:54:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
21:54:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	25	N	-	CI	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OT	Baja a MT CSG, IL			LI2024001822	ENGIE	-	-
22:35:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	-	RO	LC	PS	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:45:00	-	LOSVIENTOS	LOSVIENTOS_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	MTP	OM				LI2024001199	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:24:00	-	ELTORO-1	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:24:00	-	ELTORO-3	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:24:00	-	ELTORO-4	ELTORO_vrucu_quill	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:24:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
23:24:00	-	ELTORO-2	ELTORO_vrucu_quill	-	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
23:24:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	RO	LC	MT	-	OM				LI2024001822	ENGIE	-	-
23:24:00	-		COCHRANE-CCH1_CAR	-						Cambio CMG					-	-
23:52:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	276	PO	-	EP	PCP	EP	A PC e inicia hora de pruebas			DI2024119954	AES GENER	-	-

COORDINADOR
ELÉCTRICO NACIONAL

INFORME DIARIO

Miércoles 20 de Noviembre del 2024

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Alfalfal VR1	0.0	0.0	-	LF
BESS Alfalfal VR2	137.7	166.9	+21.23 %	LF
BESS Andes	-	0.0	-	
BESS Andes IV	397.8	224.6	-43.54 %	
BESS Andes Solar IIA	191.2	255.6	+33.65 %	
BESS Andes Solar IIB	389.6	333.1	-14.50 %	
BESS Angamos	-	2.7	GNP	
BESS Arica	0.0	0.0	-	
BESS Capricornio	-	0.0	-	
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF
BESS Coya	347.6	483.2	+39.02 %	
BESS Diego de Almagro Sur	24.0	18.7	-22.18 %	
BESS Don Humberto	0.0	5.4	GNP	
BESS El Manzano	81.9	109.3	+33.40 %	
BESS La Cabaña	64.0	180.5	+181.98 %	
BESS Nueva Imperial	0.0	0.0	-	
BESS Punta Sierra	-	4.9	GNP	
BESS Salvador	183.8	219.0	+19.18 %	
BESS San Andrés	143.3	171.2	+19.52 %	
BESS Tamaya	300.1	318.0	+5.96 %	
BESS Uribe Solar	0.0	0.7	GNP	
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF
GEO Cerro Pabellon	624.0	474.4	-23.98 %	
HE Angostura	5852.2	4945.0	-15.50 %	RO
HE Antuco	4878.5	4260.5	-12.67 %	
HE Canutillar	1246.9	2465.0	(*) +97.69 %	
HE Cipreses	1680.0	1341.7	-20.14 %	LF
HE Colbún	6247.3	7219.0	+15.55 %	
HE El Toro	985.5	1024.7	+3.97 %	
HE Los Cóndores	873.5	376.5	-56.90 %	
HE Machicura	1425.2	1933.0	+35.63 %	RO, LF
HE Pangue	8153.4	8652.3	+6.12 %	RO
HE Pehuenche	10750.8	9548.2	-11.19 %	
HE Pilmaiquén	759.7	812.7	+6.99 %	RO
HE Ralco	13017.3	12144.3	-6.71 %	RO
HE Rapel	2938.9	2907.3	-1.08 %	RO, MM
HP Abanico	689.6	872.4	+26.50 %	RO
HP Alfalfal	2817.1	3192.0	+13.31 %	RO
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF
HP Ancoa	566.4	565.4	-0.18 %	LF
HP Blanco	641.0	417.9	-34.80 %	
HP Capullo	209.0	181.4	-13.19 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG HP Llauquereo	42.0	39.0	-7.15 %	PMG
PMG HP MC1	140.0	123.8	-11.53 %	PMG
PMG HP MC2	34.0	28.2	-16.95 %	PMG
PMG HP MC3	48.5	44.9	-7.44 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.9	87.0	+19.40 %	PMG
PMG HP Nalcas	64.8	53.8	-16.91 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	163.9	172.7	+5.41 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	30.6	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	65.1	63.0	-3.21 %	PMG
PMG HP Pulelfu	160.0	133.6	-16.52 %	PMG
PMG HP Punta del Viento	70.6	70.4	-0.24 %	PMG
PMG HP Renaico	106.3	131.1	+23.33 %	PMG, RO
PMG HP Rio Huasco	27.4	31.9	+16.25 %	PMG
PMG HP San Clemente	102.3	105.8	+3.42 %	PMG
PMG PE La Esperanza	48.0	58.0	+20.71 %	PMG
PMG PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Antay	90.6	75.2	-16.96 %	PMG
PMG PFV Caracas II	82.6	57.6	-30.31 %	PMG
PMG PFV Castilla	15.5	22.2	+42.90 %	PMG
PMG PFV Chercan	75.7	84.3	+11.29 %	PMG
PMG PFV De los Andes	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG PFV Del Desierto	36.7	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Don Oscar	73.9	42.8	-42.10 %	PMG
PMG PFV Emilia	0.0	0.0	-	PMG
PMG PFV Espiga de Oro	-	26.5	-	PMG
PMG PFV Llancay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Loma Los Colorados	1.4	0.2	-85.20 %	PMG, P
PMG PFV Lucas Solar	75.6	44.8	-40.72 %	PMG
PMG PFV Machicura	68.5	71.4	+4.23 %	PMG
PMG PFV North West	99.2	98.8	-0.41 %	PMG
PMG PFV Palermo	79.3	70.9	-10.66 %	PMG
PMG PFV Pataguilla	42.0	46.9	+11.75 %	PMG
PMG PFV Peumo Yungay	-	0.0	-	PMG
PMG PFV Pilar Los Amarillos	12.0	16.3	+35.66 %	PMG
PMG PFV Piloto Cardones	1.8	0.0	-100.00 %	PMG
PMG PFV Puerto Seco	60.1	102.2	+70.12 %	PMG
PMG PFV Quilmo	93.1	77.5	-16.79 %	PMG
PMG PFV Raulí	-	0.0	-	PMG
PMG PFV SDGx01	11.0	7.1	-35.27 %	PMG, DF
PMG PFV Sol del Norte	40.7	78.2	+92.23 %	PMG
PMG PFV Teno Solar	78.5	65.8	-16.17 %	PMG
PMG PFV Venezia	31.1	25.0	-19.52 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Carilafquen	326.1	314.1	-3.67 %	
HP Chacabuquito	0.0	0.0	-	DF
HP Chacayes	2323.8	2681.8	+15.41 %	
HP Chapiquina	6.0	0.0	-100.00 %	
HP Convento Viejo	250.9	279.6	+11.44 %	
HP Coya	0.0	0.0	-	
HP Cumbres	325.4	301.9	-7.21 %	
HP Curillinque	2064.9	1463.1	-29.14 %	
HP Digua	144.0	228.0	+58.36 %	
HP El Paso	620.0	835.9	+34.82 %	
HP El Pinar	84.0	104.2	+24.10 %	P
HP Florida II	422.6	348.5	-17.54 %	
HP Guayacán	196.2	195.3	-0.44 %	
HP Hornitos	1050.0	634.4	-39.58 %	
HP Isla	1656.0	1185.9	-28.39 %	
HP Itata	0.0	11.5	GNP	RO
HP Juncal	545.0	570.1	+4.61 %	
HP La Confluencia	3100.0	2661.2	-14.15 %	RO
HP La Higuera	3640.0	3305.6	-9.19 %	RO
HP La Mina	0.0	104.3	GNP	DF
HP Laja I	352.9	261.9	-25.77 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	179.8	229.1	+27.41 %	
HP Lircay	300.0	353.6	+17.87 %	
HP Loma Alta	920.0	606.7	-34.05 %	
HP Los Hierros	72.0	72.3	+0.43 %	RO
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	121.6	105.7	-13.09 %	RO, DF
HP Los Quilos	615.0	631.2	+2.63 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	173.4	136.6	-21.25 %	
HP Mampil	533.0	486.8	-8.68 %	
HP Mocho	310.6	248.0	-20.17 %	
HP Palmucho	0.0	0.0	-	MM
HP Peuchen	685.0	774.7	+13.09 %	
HP Providencia	30.0	44.8	+49.33 %	
HP Pullinque	705.0	624.9	-11.36 %	
HP Puntilla	376.2	374.1	-0.55 %	RO
HP Queltehues	788.1	898.2	+13.97 %	RO
HP Quilleco	1042.8	706.0	-32.30 %	
HP Rio Colorado	361.3	290.1	-19.71 %	
HP Rio Picoiquen	180.0	137.0	-23.87 %	
HP Rucatayo	968.0	883.0	-8.78 %	
HP Rucue	2426.9	2278.0	-6.14 %	MM
HP San Andres	468.2	479.5	+2.41 %	
HP San Ignacio	496.0	850.0	+71.38 %	
HP Sauzal	1512.0	1424.2	-5.81 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	236.7	223.9	-5.41 %	
HP Volcán	254.4	260.4	+2.35 %	RO
PE Alena	328.8	334.9	+1.86 %	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER CMPC Tissue	-	37.6	-	PMG
PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Celco	92.2	89.4	-2.99 %	PMG
PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG, LF, MM
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4116.0	3705.1	-9.98 %	RO, LF
TER Angamos-ANG2	4292.5	4526.2	+5.45 %	RO
TER Antilhue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	86.0	67.8	-21.14 %	LF, MM
TER Arauco MAPA	960.0	678.9	-29.28 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	RO, LF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	304.9	GNP	LF
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	LF, DF
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	LF
TER CMPC Pacífico	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Santa Fe	120.0	212.2	+76.83 %	
TER Campiche	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Cochrane-CCH1	3686.6	4140.6	+12.31 %	RO

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Atacama	1769.9	1092.2	-38.29 %	
PE Aurora	248.9	339.1	+36.22 %	
PE Cabo Leones 1	670.5	985.6	+46.99 %	
PE Cabo Leones 2	597.4	1002.0	+67.74 %	
PE Cabo Leones 3	780.1	1160.1	+48.72 %	
PE Calama	1016.0	578.7	-43.04 %	
PE Campo Lindo	254.4	214.8	-15.57 %	
PE Canela	130.4	135.7	+4.01 %	
PE Canela 2	638.0	575.5	-9.81 %	
PE Cardonal	82.4	50.6	-38.56 %	
PE Cerro Tigre	1215.7	843.8	-30.59 %	
PE Cuel	88.7	97.6	+10.03 %	
PE El Arrayán	1106.0	1213.7	+9.74 %	
PE El Maitén	37.7	38.0	+0.84 %	
PE Horizonte	667.1	1461.8	+119.12 %	P
PE Kallpa	1037.1	1250.6	+20.59 %	P
PE La Cabaña	415.5	628.7	+51.30 %	
PE La Estrella	248.0	203.6	-17.90 %	
PE La Flor	193.7	238.6	+23.17 %	
PE Lebu	9.0	0.0	-100.00 %	
PE Llanos del Viento	784.6	928.0	+18.28 %	
PE Lomas de Duqueco	262.4	236.7	-9.78 %	LF
PE Los Buenos Aires	97.5	89.7	-8.08 %	
PE Los Cerrillos	168.9	133.7	-20.86 %	P
PE Los Cururos	432.9	188.6	-56.43 %	LF
PE Los Olmos	576.7	589.3	+2.18 %	
PE Malleco Norte	455.5	477.7	+4.87 %	
PE Malleco Sur	625.7	640.1	+2.31 %	
PE Manantiales	90.5	25.6	-71.67 %	P
PE Mesamavida	232.4	167.6	-27.88 %	
PE Monte Redondo	181.2	367.4	+102.77 %	
PE Negrete	183.6	215.6	+17.42 %	
PE Puelche Sur	352.9	437.9	+24.11 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	470.5	507.1	+7.78 %	
PE Punta Sierra	725.1	1029.8	+42.02 %	
PE Punta de Talca	1077.6	830.9	-22.90 %	P
PE Renaico	473.0	539.9	+14.13 %	
PE Renaico II	859.4	929.3	+8.14 %	
PE San Gabriel	1056.5	949.7	-10.11 %	
PE San Juan	699.1	1227.4	+75.56 %	RO
PE San Matías	322.9	222.4	-31.12 %	
PE San Pedro	124.7	109.8	-11.99 %	
PE San Pedro 2	222.1	149.6	-32.64 %	
PE Sarco	946.6	1104.1	+16.64 %	
PE Sierra Gorda Este	626.5	586.9	-6.32 %	
PE Talinay Oriente	445.3	701.9	+57.64 %	
PE Talinay Poniente	503.8	688.2	+36.61 %	
PE Taltal	616.6	771.5	+25.11 %	
PE Tchamma	933.0	1037.0	+11.15 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Cochrane-CCH2	3710.6	4123.3	+11.12 %	RO
TER Cogeneradora Aconcagua	631.0	323.0	-48.81 %	RO
TER Cogeneradora Biobío	492.0	986.5	+100.51 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	219.7	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
TER El Peñón	0.0	38.4	GNP	
TER El Salvador	0.0	0.0	-	
TER Emelda	0.0	0.0	-	
TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Escuadrón	12.0	10.4	-13.33 %	LF
TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
TER Guacolda 1	1969.0	2183.3	+10.88 %	RO, LF
TER Guacolda 2	1979.0	2060.3	+4.11 %	RO, LF
TER Guacolda 3	2227.5	2270.3	+1.92 %	RO
TER Guacolda 4	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Guacolda 5	2242.9	2323.1	+3.57 %	RO
TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
TER IEM	5247.2	5730.0	+9.20 %	
TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
TER Kelar GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER La Portada	0.0	0.0	-	
TER Laja Energía Verde	131.5	89.9	-31.63 %	
TER Lautaro I	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Lautaro II	351.0	376.7	+7.31 %	RO
TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
TER Loma Los Colorados II	292.7	147.8	-49.51 %	
TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
TER Los Vientos GNL	0.0	185.0	GNP	RO
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	279.0	GNP	
TER Maitencillo	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE Tolpan Sur	590.8	708.6	+19.94 %	
PE Totoral	382.8	293.3	-23.38 %	RO
PE Ucuquer 2	36.5	1.9	-94.77 %	
PE Valle de los Vientos	420.5	267.4	-36.41 %	
PFV Almeyda	301.4	246.6	-18.18 %	
PFV Andes Solar	72.6	121.5	+67.32 %	
PFV Andes Solar II-A	14.7	339.2	+2204.48 %	
PFV Andes Solar II-B	550.2	667.2	+21.26 %	
PFV Andes Solar IV	598.1	1104.2	+84.62 %	P
PFV Atacama Solar II	1022.2	870.9	-14.81 %	
PFV Azabache	195.2	288.6	+47.85 %	
PFV Bolero	1026.9	793.7	-22.70 %	
PFV CEME 1	2039.6	1246.0	-38.91 %	LF
PFV Campos del Sol	1965.9	2396.7	+21.92 %	
PFV Capricornio	430.9	542.3	+25.86 %	
PFV Carrera Pinto	23.9	453.9	+1802.94 %	
PFV Cerro Dominador	227.0	615.2	+170.98 %	
PFV Chañares	10.1	185.1	+1731.06 %	LF
PFV Conejo	822.1	879.2	+6.94 %	
PFV Coya	1125.9	858.8	-23.73 %	
PFV Desierto de Atacama	-	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	3.1	153.9	+4815.65 %	
PFV Diego de Almagro Sur	2131.6	1680.4	-21.17 %	
PFV Domeyko	873.2	1069.6	+22.50 %	
PFV Don Humberto	439.6	381.3	-13.26 %	P
PFV Doña Antonia	382.3	70.7	-81.51 %	
PFV Doña Carmen	116.9	112.6	-3.71 %	
PFV El Aguila	12.9	15.6	+20.70 %	
PFV El Manzano	416.4	454.1	+9.04 %	
PFV El Pelicano	55.7	206.1	+270.05 %	
PFV El Romero	234.9	625.3	+166.21 %	
PFV Elena	354.4	401.0	+13.14 %	
PFV Finis Terrae	1218.3	1594.5	+30.89 %	
PFV Gran Teno	0.0	0.0	-	DF
PFV Granja Solar	295.3	626.5	+112.15 %	RO
PFV Guanchoi	1819.1	1777.1	-2.31 %	
PFV Huatacondo	278.6	497.8	+78.69 %	RO, LF
PFV Jama	126.4	252.7	+99.88 %	LF
PFV Javiera	328.7	350.5	+6.64 %	
PFV LOS NARANJOS	-	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	245.6	327.4	+33.32 %	
PFV La Huayca II	72.8	112.5	+54.53 %	
PFV La Huella	417.3	517.0	+23.91 %	
PFV La Silla	0.9	16.7	+1821.84 %	
PFV Lalackama	181.9	346.4	+90.37 %	
PFV Lalackama II	41.2	100.6	+144.45 %	
PFV Las Salinas	1665.8	1239.9	-25.57 %	
PFV Leyda	-	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	477.7	611.3	+27.97 %	
PFV Los Loros	2.8	245.8	+8583.75 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	DF
TER Masisa	0.0	0.0	-	LF, MM
TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Mejillones-CTM3 GNL	2389.9	2232.4	-6.59 %	RO
TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco I Gas Arg	1141.4	2049.0	+79.51 %	
TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
TER Nehuenco II Gas Arg	2315.0	660.0	(*) -71.49 %	
TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO1	0.0	0.0	-	
TER Norgener-NTO2	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea	1147.0	916.6	-20.08 %	
TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	RO, MM
TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
TER Olivos	0.0	0.0	-	
TER PAS Mejillones	408.0	459.9	+12.72 %	
TER Pajonales	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1A Gas Arg	370.1	574.0	+55.11 %	
TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Renca	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	RO
TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
TER San Isidro II Gas Arg	3462.6	4510.5	+30.26 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Luz del Norte	92.4	488.3	+428.68 %	LF
PFV Malgarida	1553.4	1384.1	-10.90 %	
PFV María Elena	185.4	200.4	+8.09 %	LF
PFV Meseta de los Andes	1086.7	738.9	-32.00 %	
PFV Nuevo Quillagua	0.0	0.0	-	MM
PFV Pampa Camarones	33.1	40.5	+22.30 %	
PFV Pampa Solar Norte	329.0	406.5	+23.54 %	
PFV Pampa Tigre	480.9	638.1	+32.68 %	
PFV Pozo Almonte Solar II	10.4	67.2	+545.45 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	13.5	64.0	+375.09 %	
PFV Quilapilun	772.4	491.8	-36.32 %	
PFV Rio Escondido	802.5	996.0	+24.11 %	
PFV Rucasol	-	0.0	-	
PFV Salvador	179.8	134.4	-25.22 %	LF
PFV San Andres	231.9	58.5	-74.75 %	LF
PFV San Pedro	488.0	622.4	+27.54 %	
PFV Santa Isabel	766.7	0.0	-100.00 %	LF
PFV Santiago	486.7	331.2	-31.96 %	
PFV Sol de Lila	793.5	1033.2	+30.22 %	
PFV Sol de los Andes	357.5	400.8	+12.11 %	LF
PFV Sol del Desierto	1142.0	837.7	-26.65 %	
PFV Taira	1987.3	1441.0	-27.49 %	P
PFV Tamango	370.8	169.0	-54.43 %	
PFV Tamarico Etapa 2	1520.5	1235.0	-18.77 %	P
PFV Tamaya Solar	694.2	541.4	-22.01 %	
PFV Uribe Solar	241.4	284.2	+17.72 %	LF
PFV Usya	383.5	387.5	+1.06 %	
PFV Valle Escondido	537.9	646.9	+20.26 %	
PFV Valle del Sol	766.0	911.4	+18.99 %	
PFV Willka	434.8	559.5	+28.68 %	
PMG HP Aillin	147.6	148.3	+0.46 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.3	27.5	+8.61 %	PMG, RO
PMG HP Callao	31.7	19.0	-39.97 %	PMG
PMG HP Carena	55.3	87.9	+58.95 %	PMG, MM
PMG HP Chiburgo	240.0	422.0	+75.83 %	PMG
PMG HP Cipresillos	162.2	152.4	-6.06 %	PMG
PMG HP Corrales	70.3	70.2	-0.03 %	PMG
PMG HP Correntoso	112.8	81.5	-27.73 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	55.2	55.2	-	PMG
PMG HP Juncalito	22.0	20.6	-6.36 %	PMG
PMG HP La Confianza	9.6	5.4	-43.85 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
TER San Javier 2	50.0	15.9	-68.12 %	
TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
TER Santa Fe	0.0	888.6	GNP	
TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
TER Santa Marta	211.6	101.8	-51.90 %	
TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Teno	0.0	0.0	-	
TER Teno Gas GLP	10.8	0.0	-100.00 %	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	LF, DF
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	MM, DF
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	13.6	GNP	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	449.0	930.5	+107.25 %	
TER Viñales	310.2	349.2	+12.55 %	
TER Yungay U1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U1 Gas Arg	0.0	0.0	-	RO
TER Yungay U2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	**212417.1**	**216628.6**	**+1.98 %**	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	56.5	63.6	+12.61 %
PMGD HP Alto Hospicio	21.6	23.0	+6.55 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	70.6	70.6	-0.00 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	21.1	17.6	-16.74 %
PMGD HP Calíboro	23.3	24.4	+4.90 %
PMGD HP Cavancha	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	49.3	17.3	-64.93 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	2.8	0.0	-100.00 %
PMGD HP Cumpeo	101.7	81.0	-20.40 %
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	70.8	70.3	-0.66 %
PMGD HP Dongo	37.3	19.1	-48.87 %
PMGD HP Donguil	3.8	3.9	+3.00 %
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	11.6	9.1	-21.75 %
PMGD HP El Agrio	52.2	51.6	-1.10 %
PMGD HP El Arrayán	-	27.6	-
PMGD HP El Atajo	22.8	23.0	+1.15 %
PMGD HP El Brinco	3.1	2.9	-5.32 %
PMGD HP El Canelo	71.4	68.7	-3.85 %
PMGD HP El Colorado	23.9	18.6	-22.00 %
PMGD HP El Diuto	56.4	63.3	+12.29 %
PMGD HP El Galpón	11.6	11.6	-
PMGD HP El Llano	19.6	26.2	+33.35 %
PMGD HP El Manzano	0.0	0.0	-
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	0.0	16.4	-
PMGD HP El Toro Nº2	22.2	23.2	+4.64 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.0	25.8	+7.92 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	74.0	25.5	-65.57 %
PMGD HP La Bifurcada	4.6	4.8	+4.80 %
PMGD HP La Compañía II	44.7	45.0	+0.74 %
PMGD HP La Montaña	21.5	20.5	-4.77 %
PMGD HP La Montaña II	35.2	35.9	+1.75 %
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	7.1	7.1	+0.09 %
PMGD HP Las Flores	31.6	38.8	+22.82 %
PMGD HP Las Vertientes	12.1	34.3	+183.76 %
PMGD HP Los Bajos	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	20.3	9.7	-52.17 %
PMGD HP Los Corrales II	20.4	21.5	+5.24 %
PMGD HP Los Morros	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miguel	36.5	35.6	-2.33 %
PMGD PFV Lo Miranda	25.1	36.0	+43.27 %
PMGD PFV Lo Sierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lockma	90.4	88.3	-2.32 %
PMGD PFV Loica	29.0	25.3	-12.84 %
PMGD PFV Loma Tendida	23.3	27.3	+17.07 %
PMGD PFV Lomas Coloradas	16.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loncura	64.2	52.5	-18.18 %
PMGD PFV Loreto	23.9	18.4	-23.05 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.7	50.1	-22.55 %
PMGD PFV Los Gorriones	27.6	30.5	+10.33 %
PMGD PFV Los Jotes	26.3	19.4	-26.12 %
PMGD PFV Los Lagos	19.0	16.0	-15.86 %
PMGD PFV Los Libertadores	32.9	43.0	+30.70 %
PMGD PFV Los Lirios	53.8	55.0	+2.19 %
PMGD PFV Los Magnolios	29.1	21.0	-27.76 %
PMGD PFV Los Molinos	55.2	76.4	+38.37 %
PMGD PFV Los Nogales	24.4	51.6	+111.56 %
PMGD PFV Los Paltos	14.5	10.1	-30.34 %
PMGD PFV Los Patos	22.8	28.5	+24.96 %
PMGD PFV Los Perales	20.4	15.4	-24.53 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	14.0	13.3	-4.65 %
PMGD PFV Los Tauretes	27.8	27.6	-0.90 %
PMGD PFV Los Tilos	34.8	25.4	-27.12 %
PMGD PFV Los Tordos	55.0	48.6	-11.70 %
PMGD PFV Luce Solar	13.3	20.3	+52.48 %
PMGD PFV Luders	14.2	20.0	+41.13 %
PMGD PFV Lumbreras	30.3	24.6	-18.92 %
PMGD PFV Luna	13.7	17.4	+26.79 %
PMGD PFV Luna del Norte	25.9	21.2	-18.14 %
PMGD PFV Macao	73.3	71.8	-2.05 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.7	1.8	-32.10 %
PMGD PFV Maikono	21.0	17.1	-18.38 %
PMGD PFV Maimalicán	71.6	49.5	-30.81 %
PMGD PFV Maitenlahue	27.6	21.6	-21.52 %
PMGD PFV Malaquita II	99.5	100.9	+1.47 %
PMGD PFV Malinke	15.2	13.8	-9.53 %
PMGD PFV Malloco	24.4	15.6	-36.09 %
PMGD PFV Malvilla	22.8	20.1	-11.93 %
PMGD PFV Manao	29.4	19.7	-33.04 %
PMGD PFV Mandinga	47.6	43.9	-7.88 %
PMGD PFV Marambio	20.7	17.1	-17.33 %
PMGD PFV Marañon	101.2	70.4	-30.42 %
PMGD PFV Marchigue II	63.5	73.5	+15.78 %
PMGD PFV Marchigue VII	26.1	20.0	-23.42 %
PMGD PFV Marin	26.6	17.8	-33.25 %
PMGD PFV María Dolores	69.4	51.9	-25.19 %
PMGD PFV María Pinto	25.4	19.2	-24.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	12.3	10.5	-14.40 %
PMGD HP Los Portones	15.0	13.6	-9.04 %
PMGD HP MSA-I	45.2	29.5	-34.71 %
PMGD HP Maisán	4.3	4.1	-5.92 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	0.0	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	2.7	-
PMGD HP Melo	47.1	47.4	+0.56 %
PMGD HP Molinera Villarrica	0.4	6.7	+1432.32 %
PMGD HP Muchi	4.8	4.5	-6.42 %
PMGD HP Munilque	8.1	8.6	+6.51 %
PMGD HP Munilque II	0.0	0.0	-
PMGD HP Palmar	62.4	62.3	-0.19 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	17.0	12.1	-28.83 %
PMGD HP Pichilonco	20.2	10.0	-50.38 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	21.8	24.4	+11.88 %
PMGD HP Purísima	0.0	0.0	-
PMGD HP Quillaileo	11.0	11.5	+4.40 %
PMGD HP Reca	0.0	0.0	-
PMGD HP Robleria	42.1	48.4	+14.94 %
PMGD HP Río Mulchén	19.5	17.4	-10.90 %
PMGD HP Río Trueno	56.5	50.7	-10.37 %
PMGD HP Santa Elena	25.6	20.9	-18.29 %
PMGD HP Santa Isabel	12.5	13.0	+4.07 %
PMGD HP Santa Rosa	11.9	12.0	+1.01 %
PMGD HP Sauce Andes	10.7	13.2	+23.94 %
PMGD HP Trailelfú	25.4	19.6	-22.82 %
PMGD HP Tranca del Toro	0.0	0.0	-
PMGD HP Tranquil	58.0	47.6	-17.87 %
PMGD HP Truful Truful	18.4	18.4	-
PMGD PE El Arrebol	52.2	26.7	-48.79 %
PMGD PE El Nogal	47.7	36.1	-24.40 %
PMGD PE Huajache	18.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	29.5	81.5	+175.96 %
PMGD PE Lebu III	19.4	0.0	-100.00 %
PMGD PE Raki	28.0	0.0	-100.00 %
PMGD PE Ucuquer	24.1	11.1	-53.92 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	61.8	53.4	-13.67 %
PMGD PFV Albatros	12.7	11.1	-12.85 %
PMGD PFV Albor Solar	57.0	52.0	-8.85 %
PMGD PFV Alcaldesa	64.9	49.2	-24.18 %
PMGD PFV Alcon Solar	97.5	75.1	-22.94 %
PMGD PFV Aldebaran	3.3	45.4	+1284.76 %
PMGD PFV Alhué	49.5	44.2	-10.74 %
PMGD PFV Alianza	0.0	39.8	-
PMGD PFV Alicahue	21.1	18.9	-10.43 %
PMGD PFV Alto Bellavista	14.6	14.3	-1.78 %
PMGD PFV Alto Solar	14.8	19.6	+32.36 %
PMGD PFV Altos de Til Til	7.4	8.9	+19.73 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Meco Chillan	66.2	56.0	-15.35 %
PMGD PFV Meli	0.0	0.0	-
PMGD PFV Membrillo	23.1	19.5	-15.44 %
PMGD PFV Mercurio Sur	21.9	16.2	-26.17 %
PMGD PFV Milán A	30.3	22.3	-26.38 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	16.7	19.3	+15.51 %
PMGD PFV Mostazal	43.3	59.1	+36.42 %
PMGD PFV Moya	87.3	81.3	-6.90 %
PMGD PFV Mutupín	64.4	47.2	-26.73 %
PMGD PFV Nahuén	54.3	59.4	+9.32 %
PMGD PFV Nan	17.8	65.1	+266.81 %
PMGD PFV Nazarino Verano	25.5	24.9	-2.52 %
PMGD PFV Newentun	64.9	49.5	-23.76 %
PMGD PFV Nihue	23.3	20.6	-11.38 %
PMGD PFV Norte Chico	13.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	17.3	19.2	+10.75 %
PMGD PFV Olivia	27.5	27.5	-0.18 %
PMGD PFV Olivier	23.3	9.2	-60.62 %
PMGD PFV Olivillo	60.1	62.4	+3.77 %
PMGD PFV Orion	27.2	23.2	-14.80 %
PMGD PFV Orquidea Solar	25.7	24.9	-3.12 %
PMGD PFV Ovalle Norte	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovejería	49.1	51.3	+4.54 %
PMGD PFV PAS1	46.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV PSF El Peral	91.4	57.9	-36.64 %
PMGD PFV PSF Horizonte	55.5	41.0	-26.16 %
PMGD PFV PVP La Rosa	0.0	0.0	-
PMGD PFV PVP Unihue	25.6	26.1	+1.84 %
PMGD PFV Pachira	96.6	91.9	-4.77 %
PMGD PFV Paillihue	86.0	80.0	-6.98 %
PMGD PFV Paine	83.5	87.4	+4.62 %
PMGD PFV Palto Sunlight	69.2	52.8	-23.60 %
PMGD PFV Pama	16.1	7.6	-53.04 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	44.2	38.9	-11.87 %
PMGD PFV Panquehue II	31.6	27.5	-13.00 %
PMGD PFV Paraguay	49.7	70.6	+41.95 %
PMGD PFV Paranal	37.7	38.3	+1.57 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	27.6	25.5	-7.59 %
PMGD PFV Parque Curicura	87.0	72.3	-16.91 %
PMGD PFV Parque El Olivar	82.3	78.5	-4.70 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	8.6	11.5	+33.26 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	31.1	26.3	-15.47 %
PMGD PFV Parque La Colonia	86.5	67.1	-22.43 %
PMGD PFV Parque La Travesía	16.7	78.6	+371.57 %
PMGD PFV Parque Nancagua	62.3	47.4	-23.97 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	90.5	79.4	-12.23 %
PMGD PFV Parque PVP Mayos	21.1	7.2	-66.17 %
PMGD PFV Parque San Javier	57.2	54.4	-4.94 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	77.1	80.0	+3.70 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	61.9	43.3	-29.98 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	47.5	28.2	-40.62 %
PMGD PFV Amparo del Sol	31.5	18.7	-40.63 %
PMGD PFV Anakena	79.7	80.6	+1.10 %
PMGD PFV Ancahual	92.5	29.0	-68.60 %
PMGD PFV Antonia	25.2	15.2	-39.55 %
PMGD PFV Argomedo	75.5	74.9	-0.80 %
PMGD PFV Arica	44.5	53.0	+18.98 %
PMGD PFV Ariztía	12.0	10.6	-11.21 %
PMGD PFV Armazones	48.8	49.5	+1.50 %
PMGD PFV Aromo del Verano	23.2	17.4	-25.12 %
PMGD PFV Astillas	97.4	96.9	-0.48 %
PMGD PFV Avel Solar	84.8	85.0	+0.19 %
PMGD PFV Avellano	41.1	30.1	-26.66 %
PMGD PFV Aviles	68.0	56.7	-16.67 %
PMGD PFV Axel Solar	10.4	22.2	+111.99 %
PMGD PFV Ayla	62.1	47.8	-23.16 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	24.5	18.7	-23.59 %
PMGD PFV Barcelona	-	0.0	-
PMGD PFV Belenos Til Til	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	96.8	47.3	-51.11 %
PMGD PFV Bellavista	25.4	16.3	-35.95 %
PMGD PFV Belén	0.0	58.7	-
PMGD PFV Berrueco	98.0	82.6	-15.72 %
PMGD PFV Blu	27.0	23.8	-11.91 %
PMGD PFV Buenas Yerbas	74.5	64.5	-13.43 %
PMGD PFV Bulnes	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	26.9	24.5	-8.86 %
PMGD PFV Bérgamo	26.5	21.5	-19.18 %
PMGD PFV CE Caldera	35.1	61.4	+75.02 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	98.7	75.4	-23.58 %
PMGD PFV Cabilsol	18.3	13.3	-26.96 %
PMGD PFV Cabimas	0.8	0.7	-15.58 %
PMGD PFV Cabrero	45.7	81.4	+78.18 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	98.3	35.4	-64.04 %
PMGD PFV Caimi	0.6	0.2	-72.73 %
PMGD PFV Calama	60.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calle Larga	15.3	20.3	+32.55 %
PMGD PFV Candelaria Solar	26.4	19.3	-26.84 %
PMGD PFV Canelillo	20.9	18.5	-11.33 %
PMGD PFV Canesa	20.5	15.1	-26.49 %
PMGD PFV Cantera	28.2	21.5	-23.79 %
PMGD PFV Cantillana	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cara De Gallo	6.5	6.3	-2.16 %
PMGD PFV Caracoles	28.6	25.7	-10.12 %
PMGD PFV Caranca	0.0	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	66.3	42.5	-36.00 %
PMGD PFV Casuto	13.5	16.1	+19.33 %
PMGD PFV Catemu	9.4	19.4	+106.06 %
PMGD PFV Catán	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pastrán	79.1	76.7	-3.00 %
PMGD PFV Patagua	73.0	30.5	-58.25 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	63.2	63.2	+0.07 %
PMGD PFV Pedreros	14.4	19.9	+38.19 %
PMGD PFV Pegasus	30.2	24.8	-18.06 %
PMGD PFV Pellin	78.2	81.7	+4.50 %
PMGD PFV Pelumpen	25.8	19.1	-25.97 %
PMGD PFV Penaflor	87.4	69.4	-20.56 %
PMGD PFV Pencahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	24.4	23.2	-4.68 %
PMGD PFV Pepa	47.5	59.8	+25.89 %
PMGD PFV Pequen	27.8	16.6	-40.21 %
PMGD PFV Peralillo	17.4	22.8	+31.15 %
PMGD PFV Pesaro	0.0	0.0	-
PMGD PFV Pica	2.5	2.4	-2.83 %
PMGD PFV Pichon	15.7	17.8	+13.37 %
PMGD PFV Picunche	70.5	57.9	-17.97 %
PMGD PFV Piduco	32.5	28.7	-11.74 %
PMGD PFV Pilpilen	14.6	19.7	+35.07 %
PMGD PFV Piquero	92.2	76.1	-17.45 %
PMGD PFV Pirque	10.6	15.7	+48.02 %
PMGD PFV Pitotoy	24.9	20.1	-19.48 %
PMGD PFV Pitra	26.2	23.4	-10.86 %
PMGD PFV Placilla	53.1	62.4	+17.55 %
PMGD PFV Playerito	32.0	31.0	-3.19 %
PMGD PFV Playero	32.1	31.4	-2.03 %
PMGD PFV Playeron	32.2	31.4	-2.55 %
PMGD PFV Plaza Sunlight	44.1	62.2	+41.10 %
PMGD PFV Plomo Verano	23.6	11.3	-52.20 %
PMGD PFV Población	15.7	12.0	-23.50 %
PMGD PFV Pocillas	19.4	29.2	+50.62 %
PMGD PFV Pomuyeto	25.8	22.8	-11.46 %
PMGD PFV Portezuelo	21.2	19.1	-9.93 %
PMGD PFV Pretty Field	19.3	18.2	-5.64 %
PMGD PFV Puangue	41.2	33.8	-17.93 %
PMGD PFV Pueblo Hundido	21.6	18.8	-12.83 %
PMGD PFV Pueblo Seco	94.7	81.3	-14.24 %
PMGD PFV Puelche	27.3	25.4	-6.97 %
PMGD PFV Puente Solar	23.5	14.9	-36.58 %
PMGD PFV Pullalli	14.2	8.5	-40.07 %
PMGD PFV Punta Baja	17.3	20.9	+20.58 %
PMGD PFV Quebrada de Talca	44.0	94.6	+115.14 %
PMGD PFV Queltehue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Quemados	56.9	46.6	-18.10 %
PMGD PFV Quetena	82.1	90.0	+9.61 %
PMGD PFV Quillay	19.2	16.6	-13.84 %
PMGD PFV Quilmo Solar	36.6	41.1	+12.32 %
PMGD PFV Quinantu	71.3	82.4	+15.57 %
PMGD PFV Quinta	16.3	19.2	+17.77 %
PMGD PFV RDCL SAN	74.7	55.2	-26.01 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cauquenes	14.6	16.7	+14.40 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	89.6	60.1	-32.92 %
PMGD PFV Cefalu Solar	0.0	6.8	-
PMGD PFV Centauro Solar	87.3	73.4	-15.92 %
PMGD PFV Chacabuco	50.7	62.5	+23.27 %
PMGD PFV Chalinga	28.0	26.5	-5.60 %
PMGD PFV Champa	21.9	57.7	+163.85 %
PMGD PFV Chancon	15.4	15.0	-2.86 %
PMGD PFV Chañar del Verano	14.4	18.4	+28.09 %
PMGD PFV Chequen Solar	54.5	39.5	-27.45 %
PMGD PFV Chicauma Verano	45.8	34.8	-24.11 %
PMGD PFV Chilener	0.0	17.3	-
PMGD PFV Chimbarongo	17.1	14.2	-17.08 %
PMGD PFV Chuchiñi	22.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cintac	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cipres	47.5	44.0	-7.29 %
PMGD PFV Citrino	12.0	6.2	-48.67 %
PMGD PFV Ckilir	92.0	92.5	+0.57 %
PMGD PFV Clementina	35.3	19.8	-43.97 %
PMGD PFV Cocharcas	26.3	22.7	-13.74 %
PMGD PFV Cocinillas	21.2	21.2	-0.19 %
PMGD PFV Coinco	23.0	17.7	-23.10 %
PMGD PFV Colchagua	15.1	11.3	-25.12 %
PMGD PFV Colina	99.3	63.6	-35.91 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	24.5	14.3	-41.61 %
PMGD PFV Condor Chepica	32.1	24.3	-24.36 %
PMGD PFV Condor Pelvin	25.6	16.8	-34.22 %
PMGD PFV Condor Petorca	10.4	21.2	+103.84 %
PMGD PFV Cordillerilla	10.1	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	20.1	31.1	+54.75 %
PMGD PFV Cortijo	69.8	68.5	-1.81 %
PMGD PFV Covadonga	79.0	81.3	+2.89 %
PMGD PFV Coyunche	27.4	25.6	-6.64 %
PMGD PFV Crucero	18.9	19.2	+1.59 %
PMGD PFV Cruz	32.4	22.2	-31.70 %
PMGD PFV Curacavi	27.0	18.9	-30.02 %
PMGD PFV Curaco	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cuz Cuz	23.7	21.9	-7.59 %
PMGD PFV Dadinco	30.6	26.2	-14.51 %
PMGD PFV Darlin	38.2	58.8	+53.80 %
PMGD PFV Diego de Almagro	77.0	82.5	+7.20 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.0	18.0	-14.26 %
PMGD PFV Don Enrique	88.0	82.8	-6.00 %
PMGD PFV Don Eugenio	16.3	20.7	+26.53 %
PMGD PFV Don Jorge	32.1	24.3	-24.26 %
PMGD PFV Don Mariano	20.3	18.5	-8.68 %
PMGD PFV Don Martín	28.5	25.5	-10.41 %
PMGD PFV Don Matías	22.8	19.6	-13.93 %
PMGD PFV Don Rodrigo	49.0	38.5	-21.51 %
PMGD PFV Don Simón	52.3	41.2	-21.27 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV REN	31.3	58.5	+86.62 %
PMGD PFV RLA	13.2	12.9	-2.35 %
PMGD PFV Ranguil	29.0	21.9	-24.68 %
PMGD PFV Ratulemus	29.7	28.2	-4.95 %
PMGD PFV Rauquen	83.2	67.8	-18.50 %
PMGD PFV Rcu	48.8	42.8	-12.34 %
PMGD PFV Recoleta	49.5	40.2	-18.90 %
PMGD PFV Rengo	62.3	53.6	-13.94 %
PMGD PFV Rexner	25.1	17.9	-28.50 %
PMGD PFV Rimini	60.6	69.2	+14.09 %
PMGD PFV Rinconada	62.8	48.4	-22.92 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	103.2	79.6	-22.90 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.5	25.0	-20.69 %
PMGD PFV Rodeo	20.5	20.5	-0.06 %
PMGD PFV Roma	24.0	20.5	-14.55 %
PMGD PFV Romeria	92.4	67.7	-26.68 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	33.8	37.6	+11.15 %
PMGD PFV Rucapaine	82.3	66.1	-19.62 %
PMGD PFV Río Peuco	10.1	10.1	+0.08 %
PMGD PFV S. Antonio Monte	0.0	0.0	-
PMGD PFV S. Francisco Parral	19.8	19.6	-1.09 %
PMGD PFV SDSI	27.8	26.0	-6.45 %
PMGD PFV SF Fortuna 15	0.0	28.1	-
PMGD PFV SGT Catapilco	84.0	57.8	-31.23 %
PMGD PFV SGT Tucapel	-	0.0	-
PMGD PFV SLK CB Nueve	26.7	21.3	-20.04 %
PMGD PFV SP Malloa	19.8	2.8	-85.95 %
PMGD PFV SP Villa Alemana	19.5	14.9	-23.46 %
PMGD PFV Salerno Solar	25.3	20.8	-17.84 %
PMGD PFV Samo Bajo	18.1	18.0	-0.55 %
PMGD PFV San Alberto	35.7	31.8	-11.01 %
PMGD PFV San Antonio	46.2	44.9	-2.79 %
PMGD PFV San Camilo	29.4	24.2	-17.58 %
PMGD PFV San Carlos	11.4	24.2	+112.55 %
PMGD PFV San Eduardo	2.3	2.2	-4.21 %
PMGD PFV San Emilio I	24.1	19.9	-17.45 %
PMGD PFV San Eugenio	84.6	90.7	+7.21 %
PMGD PFV San Francisco	16.3	18.9	+16.07 %
PMGD PFV San Isidro	11.9	16.6	+39.33 %
PMGD PFV San José II	34.4	29.6	-14.05 %
PMGD PFV San Pedro	14.4	14.7	+2.15 %
PMGD PFV San Rafael	27.9	25.7	-7.94 %
PMGD PFV San Ramiro	51.1	13.2	-74.13 %
PMGD PFV Santa Adriana	12.8	15.4	+20.16 %
PMGD PFV Santa Amelia	29.5	23.9	-18.96 %
PMGD PFV Santa Blanca	18.1	20.1	+11.40 %
PMGD PFV Santa Carolina	25.9	21.3	-17.67 %
PMGD PFV Santa Cecilia	26.1	6.7	-74.41 %
PMGD PFV Santa Clara	17.7	17.8	+0.17 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	23.5	18.3	-22.09 %
PMGD PFV Doña Regina	25.9	17.4	-32.89 %
PMGD PFV Doñihue	32.5	56.6	+74.03 %
PMGD PFV Duqueco Solar	95.9	88.0	-8.28 %
PMGD PFV EA SF Graneros	23.3	17.6	-24.32 %
PMGD PFV EA SF Pichilemu	27.7	22.9	-17.49 %
PMGD PFV Ea Maiten	25.1	20.2	-19.35 %
PMGD PFV Eclipse	53.1	43.4	-18.29 %
PMGD PFV El Boco	14.3	41.7	+191.47 %
PMGD PFV El Caiquén	41.1	38.4	-6.62 %
PMGD PFV El Cardenal	11.1	11.7	+5.68 %
PMGD PFV El Carpintero	72.8	11.5	-84.26 %
PMGD PFV El Castaño	45.5	32.5	-28.55 %
PMGD PFV El Cernicalo	13.8	15.2	+10.30 %
PMGD PFV El Cernicalo II	13.8	14.2	+3.19 %
PMGD PFV El Chercan	96.8	77.2	-20.25 %
PMGD PFV El Chincol	28.2	24.2	-14.33 %
PMGD PFV El Chucao	24.8	24.1	-2.66 %
PMGD PFV El Cuervo	20.2	19.3	-4.75 %
PMGD PFV El Cóndor	11.9	9.0	-23.97 %
PMGD PFV El Divisadero	25.4	20.1	-20.67 %
PMGD PFV El Estero	17.9	14.4	-19.16 %
PMGD PFV El Flamenco	86.1	75.4	-12.42 %
PMGD PFV El Gaviotin	40.7	46.9	+15.07 %
PMGD PFV El Huaso	22.9	11.3	-50.44 %
PMGD PFV El Ingenio	26.1	55.0	+110.77 %
PMGD PFV El Interlocutor	1.3	1.3	-1.52 %
PMGD PFV El Laurel	66.7	49.6	-25.62 %
PMGD PFV El Litre	91.9	54.4	-40.77 %
PMGD PFV El Loro Choroy	86.6	74.3	-14.22 %
PMGD PFV El Mirlo	51.3	51.3	-0.18 %
PMGD PFV El Monte	25.9	18.5	-28.47 %
PMGD PFV El Palqui	13.7	28.1	+105.07 %
PMGD PFV El Picurio	17.3	23.0	+32.89 %
PMGD PFV El Pilpen	18.5	23.2	+25.62 %
PMGD PFV El Pitio	25.5	29.2	+14.67 %
PMGD PFV El Piuquen	25.5	23.2	-9.28 %
PMGD PFV El Queltehue	18.5	22.8	+22.97 %
PMGD PFV El Quemado	19.7	21.0	+6.40 %
PMGD PFV El Queule	31.7	27.8	-12.21 %
PMGD PFV El Rayador	43.1	35.4	-17.79 %
PMGD PFV El Reconquistador	27.7	27.5	-0.87 %
PMGD PFV El Resplandor	25.0	27.3	+9.13 %
PMGD PFV El Roble	86.5	60.2	-30.44 %
PMGD PFV El Romeral	57.5	62.9	+9.40 %
PMGD PFV El Salitral	32.5	33.0	+1.42 %
PMGD PFV El Sauce	29.3	19.8	-32.59 %
PMGD PFV El Sharon	26.5	22.2	-16.51 %
PMGD PFV El Tiuque	10.7	10.5	-2.24 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Santa Cruz	89.4	67.4	-24.58 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	81.8	64.3	-21.38 %
PMGD PFV Santa Emilia	82.8	63.6	-23.16 %
PMGD PFV Santa Ester	29.8	25.4	-14.54 %
PMGD PFV Santa Francisca	42.5	43.7	+2.78 %
PMGD PFV Santa Inés	27.3	16.5	-39.77 %
PMGD PFV Santa Julia	18.3	21.4	+17.10 %
PMGD PFV Santa Laura	20.1	17.3	-13.93 %
PMGD PFV Santa Lucía	45.1	35.3	-21.76 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.3	22.0	-22.10 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.7	21.8	-23.94 %
PMGD PFV Santa Pamela	69.8	75.7	+8.43 %
PMGD PFV Santa Rita	29.9	24.9	-16.72 %
PMGD PFV Santa Teresita	82.4	59.8	-27.37 %
PMGD PFV Santuario	18.2	18.6	+2.20 %
PMGD PFV Saturno Norte	24.5	16.7	-32.01 %
PMGD PFV Siete Colores	57.4	56.1	-2.30 %
PMGD PFV Sofia	21.7	21.6	-0.21 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	62.4	62.4	+0.00 %
PMGD PFV Sol del Maule	19.7	19.2	-2.58 %
PMGD PFV Sol del Norte	25.9	21.4	-17.36 %
PMGD PFV Solar Del Bueno	23.5	24.1	+2.41 %
PMGD PFV Soy Solar	22.3	25.2	+13.12 %
PMGD PFV Sunhunter	82.2	78.9	-4.02 %
PMGD PFV Tabolango	49.3	26.0	-47.25 %
PMGD PFV Talagante	46.7	39.3	-15.89 %
PMGD PFV Talca	60.3	51.7	-14.23 %
PMGD PFV Talhuén	32.0	14.1	-56.03 %
PMGD PFV Tallado	76.2	72.3	-5.12 %
PMGD PFV Tamarama	45.9	56.1	+22.09 %
PMGD PFV Tamarugo	24.6	24.2	-1.62 %
PMGD PFV Tambo Real	25.6	20.9	-18.22 %
PMGD PFV Taranto	0.0	0.0	-
PMGD PFV Techos de Altamira	0.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	35.6	35.8	+0.53 %
PMGD PFV Tijeral	26.9	21.3	-21.03 %
PMGD PFV Til Til	15.8	7.4	-53.01 %
PMGD PFV Torino	71.8	58.4	-18.61 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	25.0	25.2	+0.48 %
PMGD PFV Tortuga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tranque del Sol	87.4	63.2	-27.67 %
PMGD PFV Trebal	17.1	11.6	-32.28 %
PMGD PFV Trebo	27.8	21.6	-22.29 %
PMGD PFV Trica-Dos	19.1	20.9	+9.32 %
PMGD PFV Tricahue II	49.0	55.7	+13.59 %
PMGD PFV Trinidad	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tucuquere	14.0	14.1	+0.57 %
PMGD PFV Turquia	12.9	8.7	-32.64 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.4	0.1	-85.00 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Trigal	47.5	81.2	+70.88 %
PMGD PFV El Trile	52.3	50.3	-3.77 %
PMGD PFV El Turpial	14.6	20.9	+43.72 %
PMGD PFV El Zorzal	28.2	24.2	-13.99 %
PMGD PFV Enami Solar	54.7	16.4	-70.03 %
PMGD PFV Encino	19.3	14.2	-26.46 %
PMGD PFV Encon	45.5	62.0	+36.35 %
PMGD PFV Erinome	26.8	24.6	-8.09 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.2	27.2	-0.05 %
PMGD PFV Esfena	46.8	31.1	-33.52 %
PMGD PFV Esperanza	10.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	6.7	6.1	-8.08 %
PMGD PFV Fardela Negra	20.5	19.8	-3.56 %
PMGD PFV Filomena	25.6	11.0	-57.14 %
PMGD PFV Flor del Llano	0.0	0.1	-
PMGD PFV Florencia Solar	80.3	61.8	-23.13 %
PMGD PFV Foster	21.5	14.8	-31.19 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	44.6	42.4	-4.89 %
PMGD PFV Francisco	14.6	18.0	+23.22 %
PMGD PFV Fulgor	23.1	27.7	+19.72 %
PMGD PFV Fuster del Verano	88.9	47.4	-46.69 %
PMGD PFV GR Lemu	53.0	43.9	-17.10 %
PMGD PFV GR Peumo	84.3	66.0	-21.66 %
PMGD PFV GR Pitao	55.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV GR Rauli	84.2	84.2	+0.06 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	70.4	46.6	-33.86 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	4.2	13.2	+214.77 %
PMGD PFV Gabriela	100.9	101.5	+0.57 %
PMGD PFV Girasoles	25.7	16.4	-36.09 %
PMGD PFV Granada	76.4	83.7	+9.49 %
PMGD PFV Granate	78.7	76.8	-2.39 %
PMGD PFV Guadalao	15.3	24.8	+62.22 %
PMGD PFV Guadalupe	55.8	39.9	-28.56 %
PMGD PFV Guanaco Solar	81.2	53.9	-33.59 %
PMGD PFV Guarana	13.6	12.2	-10.17 %
PMGD PFV Helios	29.3	20.1	-31.49 %
PMGD PFV Hijuela 4	30.7	27.0	-12.08 %
PMGD PFV Homero	14.7	17.8	+21.02 %
PMGD PFV Hormiga	14.3	9.9	-30.93 %
PMGD PFV Hornitos	2.0	0.4	-78.79 %
PMGD PFV Huape	26.7	24.4	-8.51 %
PMGD PFV Huaquelon	87.6	83.1	-5.09 %
PMGD PFV Huigan	80.8	59.4	-26.53 %
PMGD PFV Hurtado	25.2	26.6	+5.51 %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	23.2	18.7	-19.31 %
PMGD PFV Illapel 5X	26.3	21.4	-18.59 %
PMGD PFV Independencia	24.0	14.5	-39.49 %
PMGD PFV Itahue Solar	26.0	23.6	-9.32 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV UTFSM Viña	1.5	0.9	-42.00 %
PMGD PFV Valle Este II	75.6	78.3	+3.46 %
PMGD PFV Valle Oeste II	73.6	78.5	+6.72 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	15.0	25.0	+66.92 %
PMGD PFV Ventisquero	72.2	67.8	-6.06 %
PMGD PFV Venturada	97.8	82.2	-15.94 %
PMGD PFV Verona	0.0	0.0	-
PMGD PFV Vicente	16.6	12.0	-27.51 %
PMGD PFV Victoria	28.1	30.2	+7.47 %
PMGD PFV Villa Alegre	66.4	62.0	-6.66 %
PMGD PFV Villa Cruz	21.6	23.8	+10.37 %
PMGD PFV Villa Moscoso	25.7	19.0	-25.87 %
PMGD PFV Villa Prat	27.6	8.6	-68.96 %
PMGD PFV Villa Seca	22.2	25.3	+13.83 %
PMGD PFV Villa Solar	25.1	20.9	-16.44 %
PMGD PFV Violeta	70.5	72.8	+3.32 %
PMGD PFV Vituco 2B	28.3	21.2	-25.05 %
PMGD PFV Viñas del Sol	60.7	17.1	-71.91 %
PMGD PFV Yahutela	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ñilhue	6.2	5.0	-19.87 %
PMGD PFV Ñiquén	27.4	23.4	-14.45 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Bellet	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	36.8	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	4.6	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Jahuel	56.5	37.9	-32.95 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	64.1	64.1	+0.03 %
PMGD PFV Jaururo	12.9	15.2	+17.60 %
PMGD PFV Javiera Carrera	82.5	56.7	-31.24 %
PMGD PFV Jilguero	17.6	18.0	+1.99 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.3	11.6	-19.29 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	15.8	15.8	+0.13 %
PMGD PFV La Acacia	45.4	38.4	-15.53 %
PMGD PFV La Blanquina	77.9	53.3	-31.60 %
PMGD PFV La Chapeana	22.1	1.9	-91.23 %
PMGD PFV La Chimba Bis	19.1	18.7	-1.99 %
PMGD PFV La Esperanza II	63.5	65.0	+2.38 %
PMGD PFV La Estancia	22.1	15.8	-28.62 %
PMGD PFV La Foresta	27.4	23.4	-14.71 %
PMGD PFV La Frontera	33.9	31.2	-7.97 %
PMGD PFV La Gamboina	46.7	34.2	-26.77 %
PMGD PFV La Huerta	26.8	20.9	-21.99 %
PMGD PFV La Lajuela	36.4	41.6	+14.31 %
PMGD PFV La Ligua	15.0	9.0	-39.73 %
PMGD PFV La Manga	24.7	14.7	-40.25 %
PMGD PFV La Muralla	22.9	18.5	-19.32 %
PMGD PFV La Palma Solar	100.5	84.5	-15.86 %
PMGD PFV La Paz	67.7	50.5	-25.33 %
PMGD PFV La Vendimia	94.6	83.5	-11.76 %
PMGD PFV La Victoria	93.6	76.7	-18.07 %
PMGD PFV Lagunilla	23.4	12.6	-46.11 %
PMGD PFV Laja Andino	87.8	98.3	+12.02 %
PMGD PFV Las Arboledas	20.0	17.2	-14.20 %
PMGD PFV Las Bandurrias	6.4	5.2	-18.82 %
PMGD PFV Las Cabras	24.8	19.9	-19.60 %
PMGD PFV Las Cachañas	66.2	56.4	-14.72 %
PMGD PFV Las Catitas	30.1	40.7	+35.44 %
PMGD PFV Las Chacras	14.1	18.7	+32.48 %
PMGD PFV Las Chilcas	42.0	39.4	-6.19 %
PMGD PFV Las Codornices	23.4	27.1	+15.60 %
PMGD PFV Las Golondrinas	56.9	51.6	-9.40 %
PMGD PFV Las Lechuzas	23.3	25.6	+9.83 %
PMGD PFV Las Majadas	87.4	98.4	+12.57 %
PMGD PFV Las Mercedes	26.9	26.9	+0.07 %
PMGD PFV Las Mollacas	22.1	3.5	-84.00 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	14.9	18.4	+22.94 %
PMGD PFV Las Palomas	28.6	27.0	-5.70 %
PMGD PFV Las Perdices	18.9	21.2	+12.28 %
PMGD PFV Las Rojas	25.4	18.1	-28.94 %
PMGD PFV Las Taguas	43.5	51.7	+18.77 %
PMGD PFV Las Tencas	59.1	50.5	-14.63 %
PMGD PFV Las Terrazas	26.0	9.5	-63.58 %
PMGD PFV Las Torcazas	28.8	20.6	-28.59 %
PMGD PFV Las Tortolas	27.7	27.1	-2.13 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	2.9	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	23.4	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.5	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD TER Los Pinos	-	33.8	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	11.8	-
PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD TER PRP Las Quemas	-	0.0	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	1.0	-
PMGD TER Quitralman	-	1.5	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	0.0	-
PMGD TER Raso Power	-	2.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	17.9	6.9	-61.34 %
PMGD PFV Lenga	7.8	6.2	-21.05 %
PMGD PFV Lima	32.1	25.1	-21.69 %
PMGD PFV Linares	48.4	45.8	-5.49 %
PMGD PFV Lingue	20.6	16.7	-19.00 %
PMGD PFV Lipangue	12.1	14.2	+17.52 %
PMGD PFV Liquidambar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lirio del Campo	20.0	16.0	-20.25 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	78.5	69.8	-11.03 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	51.3	46.8	-8.70 %
PMGD PFV Llay Llay	70.6	42.1	-40.42 %
PMGD PFV Lloica	13.7	20.9	+52.46 %
PMGD PFV Lluta Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lo Boza	2.5	2.6	+3.66 %
PMGD PFV Lo Chacón	14.9	18.3	+23.15 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	5.9	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	**21708.6**	**19581.8**	**-9.80 %**

Abreviaturas:

CSE: Conectada a Sistema Externo
DF: Desconexión Forzada
ERE: Estado de Reserva Estratégica
FE: Falla Externa
LF: Limitación Forzada
MM: Mantenimiento Mayor
P:Prueba de Puesta en Servicio
RO: Restricción Operativa
SI: Sin información

JUSTIFICACIÓN DE PRINCIPALES DESVIACIONES (*)	
HE Canutillar	Mayor generación real por control de transferencia línea de 220 kV Lastarria - Ciruelos.
TER Nehuenco II Gas Arg	Menor generación real por pruebas de Mantenimiento Mayor.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HP Alfalfal 2	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas, según SDCF 2023012245 . 2023012246.
HP Las Lajas	0.0	U-1 y U-2 indisponibles. Causa informada: Realizar monitoreos de condición túnel por variaciones anormales de presión, según SDCF 202312242 - 2023012244.
PFV Gran Teno	0.0	Indisponible. Causa informada: Falla transformador de poder por daño en aisladores, según IF 2024004680.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TV sale de servicio de forma intempestiva con 55 MW. Causa informada: Falla en sistema de control, según IF 2024004949.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Cipreses	65.0	U-2 limitada a 20 MW y U-3 limitada a 15 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Intervenciones técnicas en el bobinado estatórico de ambas unidades generadoras, según IL 2024001465 y IL 2024001147
PE Los Cururos	96.7	Limitado a 105.8 MW. Causa informada: Indisponibilidad total de WTG C02, según IL 2024001724.
PFV CEME 1	48.7	Limitada a 200 MW de inyección. Causa informada: Falla en ATR N°1 de 220/33/33 kV de 250 MW IF 2024005144, según IL 2024001793.
PFV Huatacondo	55.6	Limitada a 49 MW. Causa informada: No responde a consignas ingresadas de forma remota desde el Centro de Control, no responde a consignas ingresadas de forma local en planta y queda inhabilitada para control de tensión y para prestar control terciario de frecuencia, según IL 2024001806.
PFV Luz del Norte	78.0	Limitada a 110 MW. Causa informada: Investigación de estado de estación meteorológica. Según IL2024001771.
PFV Santa Isabel	82.0	Limitado a 147,0 MW. Causa informada: Falla en mufa de media tensión asociada al circuito 11, correspondiente a la celda E12, según IL 2024001729.
PFV Sol de los Andes	87.0	Limitada a 71.9 MW. Causa informada: Circuito 1 fuera de servicio y desconectado debido a falla en celda de media tensión F1 por fuga de gas SF6, según IL 2024001673.
TER Angamos-ANG1	95.7	Limitada a 265 MW. Causa informada: Bajo vacío del condensador, según IL 2024001706.
TER Atacama 1 GNL	80.8	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000440.
TER Atacama 2 GNL	83.1	Ciclo limitado a generar como potencia máxima 320 MW, debido a indisponibilidad de 2da Bomba de refrigeración principal, lo cual limita la generación de unidad TV solamente hasta 110 MW, según IL 2024000445 y TG2B_diesel se limita a 31 MW. Causa informada: Falla en el encendido en zona secundaria de combustión, según IL 2024001562.
TER Guacolda 1	90.9	Limitada a 140 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000769,
TER Guacolda 2	93.1	Limitada a 135 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2024000772.
TER Nehuenco 9B Gas Arg	88.0	Limitada a una generación máxima de 95 MW. Causa informada: Por degradación de la unidad, según IL 2024000905.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-5 Mantenimiento Mayor.
HP Rucue	50.0	U-1 Mantenimiento Mayor.
PFV Nuevo Quillagua	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 4	0.0	Mantenimiento Mayor.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Nueva Renca GNL	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	TG Mantenimiento Mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Horizonte	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PE Kallpa	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Andes Solar IV	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Taira	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Tamarico Etapa 2	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 debe respetar las restricciones de caudal ecológico impuesto en las resoluciones dirección general de aguas (DGA) y en la Resolución de calificación ambiental (RCA) se requiere limitar la unidad generadora N°3 a un valor de potencia mínima de 40 MW, según IL 2024000017.
HE Pangue	100.0	U-1 con limitación. Causa informada: Operación excepcional y transitoriamente por debajo de su límite técnico declarado, a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m3/s. Las tasas de toma de carga son las siguientes: 20 MW a 467 MW: subir 180 MW cada una hora, equivalentes a 30 MW cada 10 minutos, según IL 2024000840.
HE Ralco	100.0	U-1 limitada a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371. U-2 no puede operar en modo AGC debido a falla en la comunicación desde Scada Bio Bio y controlador de la unidad, según IL 2024001217.
HE Rapel	100.0	U-3 tiene nuevo mínimo técnico. Causa informada: Con mínimo técnico provisorio de 50 MW y en AGC con un mínimo técnico de 58 MW por garantía de post mantenimiento, según IL 2024000924.
HP Abanico	100.0	No se puede retirar completamente de servicio, para alimentar cliente externo Frontel, que alimenta la zona de Antuco, Abanico y lago Laja, como también alimenta los SS/AA de central El Toro y respalda SS/AA de la central Antuco, según IL 2020002320.
HP Alfalfal	100.0	Limitada las Unidades de Central Alfalfal no pueden ser sujetas a reducción de generación (curtailment) y no podrán participar de la prestación de SSCC, debido a que dichas acciones provocan movimientos de caudales y golpes de agua no planificados que pueden afectar a otros usuarios del río, según IL 2024000725.
HP La Confluencia	100.0	Mínimo técnico operacional por unidad de 100 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes, el desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45.Alto transito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45, según IL 2024001632.
HP La Higuera	100.0	Mínimo técnico operacional a 140 MW en la central mientras dure la prorrata. Disminución de carga por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento en los reservorios Tinguiririca y Tricahue por altos caudales entrantes. El desbordamiento puede poner en peligro la vida y seguridad de terceros que transitan por la ruta I-45. Alto tránsito de turistas. Exceso de caudal vertido puede socavar puentes y badenes de la ruta I-45., según IL 2024001676.
PE San Juan	100.0	Limitado a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001792.
PFV Granja Solar	100.0	C. PFV Granja Solar limitada e inyectar o absorber 17 MVar, según IL 2024000700.
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
TER Angamos-ANG1	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2023001864.
TER Angamos-ANG2	100.0	Limitada para prestar servicios complementarios de CPF debido a la necesidad de mejoras en los sistemas de control, según IL 2024000416.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
TER Atacama 1 GNL	100.0	TG1A limitada. Causa informada: Indisponible con combustible líquido por alta presión diferencial en circuito primario, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Cochrane-CCH1	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0074-2022, según IL 2024000732.
TER Cochrane-CCH2	100.0	Limitada. para prestar servicios complementarios de CPF. Causa informada: debido a que los ensayos de verificación de SSCC dan cuenta que la unidad no puede asegurar la adecuada entrega de CPF en modo "Coordinado" y "Caldera sigue" afectando la seguridad del SEN, acorde con lo descrito en la comunicación COC 0085-2022, según IL 2023001949.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 5 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 5 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas, según IL 2024001681.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 4 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 4 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 4 horas. según IL 2024001690.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 35 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 35 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 20 horas., según IL 2024001682.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 26 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 26 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001683.
TER Guacolda 5	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U5, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 13 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 13 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 13 horas. según IL 2024001684.
TER Kelar GNL	100.0	C. Kelar TG1 y TG2 Las turbinas a gas están supeditadas al control operacional indicado por el fabricante del equipo General Electric. Dentro de esta información, se solicita que después del retiro, el virador debe estar en servicio 6 horas como mínimo para evitar vibraciones en el proceso de arranque siguiente, según IL 2024000778 - 2024000780.
TER Los Vientos GNL	100.0	Limitada. Causa informada: Con mínimo técnico de 68 MW operando con diésel y 70 MW operando con gas para mantener las emisiones de contaminantes por debajo de los límites establecidos por la resolución de calificación, según IL 2024001199.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a participar del CSF. Causa informada: Unidad no responde a las consignas del AGC, según IL 2024001791.
TER Nueva Renca GNL	100.0	Limitada a dar CTF de bajada en forma parcial. Causa informada: Con "Fuegos adicionales" sólo puede prestar servicios con valores mayores y/o iguales a 40 MW, según IL 2024000680.
TER San Isidro I GNL	100.0	Limitación en ciclo combinado, es posible prestar servicios complementarios de AGC sólo en cargas inferiores a 260 MW (Ciclo) y superiores a 200 MW (Ciclo), con una pendiente de carga de 6 MW/min, según IL 2024000720.
TER Taltal 2 GNL	100.0	Indisponible para el AGC. Causa informada: No se puede modificar la consigna de generación, según IL 2024001635.

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE Horizonte Norte, PE Horizonte Sur, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, PFV Tamarico, PFV Taira, PE Kallpa, PE Punta de Talca, PFV Don Humberto, Cogeneradora Mapa y HP Los Cóndores continúan en período de puesta en servicio.
00:08	STM	S/E Buín transformador N° 1 de 220/110 kV, 400 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corrección de punto con temperatura en el desconectador monofásico de 220 kV de la unidad 3 (fase roja) del transformador, según SDCF 2024119271.
00:30	Enor Chile	C. PFV Sol de Los Andes cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024119291 - 2024119292.
03:30	Enel Generación	C. Ralco se declara en condición de vertimiento con una cota de 724.86 m.s.n.m. y un gasto de 500 MWh.
05:45	STM	S/E Buin transformador N° 1 de 220/110 kV, 400 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024119271.
09:42	Scotta	C. Picoiquén U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Inspección de celda principal por zumbido interno, según SDCF 2024119446.
10:24	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Punitaqui - El Sauce con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por alta contaminación se requiere lavado de aislación, según SDCF 2024119476.
10:36	Scotta	C. Mocho con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2024119534.
11:29	Transelec	Línea de 220 kV Cautín - Río Toltén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Roce de vegetación en franja de servidumbre, según SICF 2024118854 - 2024118855.
11:37	Transelec	S/E Quillota paño JS cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024119303.
11:48	STS	S/E Antillanca transformador de 220/110 kV, 180 MVA interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.2 MW de consumos correspondientes a S/E Antillanca, Aihuapi, Copihue, Los Negros, Rio Bonito, Chirre y Mantilhue, según IF 2024005173.
11:49	Innergex	C. Licán sale del servicio en forma intempestiva con 0 MW. Causa informada: Falla en S/E Antillanca, según IF 2024005168.
11:49	Capullo	Cs. Capullo y Pulelfu salen del servicio en forma intempestiva con 14 MW. Causa informada: Falla en S/E Antillanca.
11:49	Scotta	Cs. Cumbres, Palmar, Correntoso, MC1, MC2, MC3, Nalcas y Callao salen del servicio en forma intempestiva con 42.5 MW. Causa informada: Falla en S/E Antillanca, según IF 2024005160, 2024005161, 2024005162, 2024005163, 2024005164, 2024005165, 2024005166 y 2024005167.
12:07	Scotta	C. Picoiquén U-1 disponible y en servicio, cancelada SDCF 2024119446.
12:08	Enor Chile	C. PFV María Elena sin limitación y cancelada IL 2024001780.
12:15	Enel Generación	C. Loma Alta limitada a prestar SSCC de control de tensión. Causa informada: No puede absorber ni generar reactivos, la unidad tiene su sistema de excitación limitado a solo un banco de tiristores, según IL 2024001818.
12:35	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento con una cota de 436.82 m.s.n.m. y un gasto de 651 MWh.
12:52	STS	S/E Antillanca transformador de 220/110 kV, 180 MVA en servicio y se recuperan todos los consumos de SS/EE Chirre, Aihuapi, Los Negros y Río Bonito, cancelado IF 2024005173.
12:55	Innergex	C. Licán disponible y cancelado IF 2024005168.
13:20	Tinguiririca Energía	C. La Higuera U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de aceite en bushing de transformador de poder, según SDCF 2024119678 - 2024119706.
13:45	Scotta	Cs. Cumbres, Palmar, Correntoso, MC1, MC2, MC3, Nalcas y Callao disponibles y en servicio, cancelados IF 2024005160, 2024005161, 2024005162, 2024005163, 2024005164, 2024005165, 2024005166 y 2024005167.
14:37	Scotta	C. Mocho cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024119534.
14:54	CGE - Transmisión	Línea de 66 kV Punitaqui - El Sauce cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024119476.
16:03	Tinguiririca Energía	C. La Higuera U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024119678 - 2024119706.
16:22	CGE - Transmisión	S/E El Monte paño C2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere atender punto con sobre temperatura en el bushing central lado línea del interruptor 52C2, según SDCF 2024119789.
16:54	Engie Generación	C. Laja 1 U-1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Revisión de lógica de control por problemas en consignas de carga de la unidad, según SDCF 2024119938

Hora	Centro de Control	Observación
17:50	AES Andes	C. Angamos 1 limitada a 80 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Realizar cambio de atomizador por altas vibraciones, según SICF 2024119954.
17:56	Celeoredes	S/E Quilleco 52J1 de la línea de 220 kV Rucúe - Quilleco cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso SDCF 2024119251.
18:12	Engie Generación	C. Laja 1 U-1 disponible, en servicio y cancelada SDCF 2024119938.
18:38	CGE - Transmisión	S/E El Monte paño C2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024119789.
18:44	Enel Generación	C. El Toro U-1 en servicio en pruebas, según SDCF 2024118343.
18:50	Transelec	Línea de 220 kV Cautín - Río Toltén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso SICF 2024118854 - 2024118855.
19:40	Celeoredes	S/E Minero paño H11 El Cobre 2 con limitación. Causa informada: Indisponible función 87L del paño H11. En el sistema 2 de protecciones permanece operativa la función 21, mientras que en el sistema 1 está disponible la función 51E, según IL 2024001820.
19:47	Colbún	C. La Mina U-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024005174.
20:14	Enel Generación	C. El Toro U-1 disponible y cancelada SDCF 2024118343.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
03:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -292,4 [MW].
03:40	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -16,8 [MW/m].
08:47	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:48	Chilquinta	CDC solicita reducir 4 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:14	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 20 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
14:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
15:00	CGE - Transmisión	CDC solicita reducir 2 MW de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 567,9 [MW].
19:12	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia transformador Nº 1 de 110/23 kV, 13 MVA de S/E Quereo.
19:12	CGE - Transmisión	CDC finaliza redución de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de prorrata máxima por control transferencia de la línea de 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñón.
19:30	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Panimávida por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:30	CGE - Transmisión	CDC finaliza reducicón de inyección de centrales PMGD de acuerdo al criterio de potencia máxima en S/E Chacahuín por control de transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:30	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 26,7 [MW/m].

4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

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 Constitución	Cs. Constitución y Maule datos SCADA F/S	07/11/2017	08:00		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos SCADA F/S	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos SCADA F/S	25/10/2022	06:50		
Potencia	C. Espinos datos SCADA F/S.	31/10/2023	20:00		
Enel Generación	C. Atacama datos SCADA congelados (Parcial).	09/05/2024	00:00		
Enor Chile	S/E Bolero datos SCADA F/S	17/07/2024	10:42		
ENAP BíoBío	C. Enap BioBio datos SCADA F/S.	09/08/2024	14:30		
Potencia	C. Alto Renaico datos SCADA F/S.	23/08/2024	23:35		
San Andrés	C. San Andrés datos SCADA F/S.	18/09/2024	17:51		
Transelec	Líneas de 220 kV Changos - Kapatur 1 y 2 datos SCADA con error.	16/10/2024	12:00		
AES Andes	PFV-ANDES4, sin señal de generación actual y generación diponible.	27/10/2024	07:30		
AES Andes	PE-San Matías, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PE-CANELA- 1y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enel Green Power	PFV-LALACKAMA 1 y 2, señal de generación disponible F/S.	28/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV-JAMA, señal de disponibilidad de generación F/S.	28/10/2024	07:30		
Scotta	C. Rio Picoiquén, sin señal de generación y estado de interruptores de S/E.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-San Andrés, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
Innergex	PE-Sarco, sin señal de generación actual y generación diponible.	28/10/2024	07:30		
AES Andes	PFV Andes-2A y PFV Andes-2B, señal de disponibilidad de generación F/S.	30/10/2024	07:30		
Enor Chile	PFV JAMA señal de disponibilidad de generación y potencia activa F/S.	31/10/2024	07:30		
CGE - Transmisión	S/E Cabildo 110 y 23 kV datos SCADA congelados.	10/11/2024	14:40		
Besalco	C. Los Hierros Datos SCADA F/S.	16/11/2024	18:05		
Engie Generación	C. PE San Pedro 1 y 2 datos scada.	19/11/2024	00:00		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Santa Marta	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	01/04/2024	00:00		
STM	Hot Line Principal - Respaldo comunica al Hot Line de STS.	06/11/2024	00:00		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE - Transmisión	S/E Escuadrón transfiere 2 MW de consumos a S/E Loma Colorada a través de redes de MT por control de transferencias del Interruptor B2 de S/E Coronel.	19/07/2024	08:43		
CGE - Transmisión	S/E Coronel interruptor 52B8 abierto y S/E Guindo interruptor 52B2 abierto para disminuir profundidad de falla en zona de Concepción.	25/08/2024	10:29		
Celeoredes	S/E Aconcagua 52B3 de la línea de 66 kV Aconcagua - Los Quilos abierto para control de transferencia de la línea de 110 kV Aconcagua - Totoralillo - Los Villares	12/11/2024	13:50	20/11/2024	16:34
CGE - Transmisión	S/E Illapel H3 cerrado y S/E Ovallle 52 H1 abierto por control de transferencias líneas 110 kV Ovalle - La Ruca y La Ruca - El Peñon 1 y 2.	14/11/2024	19:57		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	19/11/2024	21:16	20/11/2024	03:30
CGE - Transmisión	S/E Collipulli 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	19/11/2024	21:17	20/11/2024	03:30
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	19/11/2024	23:16	20/11/2024	07:52
Gen. Metropolitana	S/E Central Los Vientos 52HR abierto por control de transferencia Transformadores 220/110 kV de S/E Cerro Navia	19/11/2024	23:39	20/11/2024	02:45
CGE - Transmisión	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	20/11/2024	01:12	20/11/2024	06:34
CGE - Transmisión	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	20/11/2024	01:12	20/11/2024	06:35
CGE - Transmisión	S/E Collipulli 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	20/11/2024	20:03		
STS	S/E Negrete 52B2 cerrado por control de transferencias del 52B1 de S/E Llaima.	20/11/2024	20:03		
Celeoredes	S/E Mulchén línea de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertos por control transferencia línea de 220 kV Charrúa - Santa Clara.	20/11/2024	20:49		

SISTEMA ELÉCTRICO NACIONAL

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Ferrovial	Línea de 220 kV Punta Sierra - Centella 1.	02/09/2024	10:42		
TEN	Línea de 220 kV Roncacho - Nueva Pozo Almonte.	06/10/2024	17:59		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 (Radial).	16/11/2024	00:00	20/11/2024	09:10
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrúa - Santa Maria 2	17/11/2024	09:04		
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	19/11/2024	06:16	20/11/2024	00:30
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	19/11/2024	17:32	20/11/2024	11:10
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	19/11/2024	23:41	20/11/2024	08:17
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°2.	20/11/2024	00:40	20/11/2024	05:12
TEN	S/E Cumbre CCSS de línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	20/11/2024	07:20	20/11/2024	19:50
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1.	20/11/2024	07:36	20/11/2024	19:20
TEN	S/E Los Changos CCSS de línea de 500 kV Changos - Parinas 1 y 2.	20/11/2024	12:00	20/11/2024	15:02
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	20/11/2024	17:48		
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°2.	20/11/2024	20:35		
Transelec	S/E Parinas Reactor 500 kV N°1.	20/11/2024	20:37		

ANEXO Nº4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 20 de noviembre de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha eeneración reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024117913	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	2713	S/E QUILLOTA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño J1 -Nogales 1 y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B REB500 (NUP 3748).	Medio	Actividades: S/E Quillota: Transferencia efectiva del paño J1 -Nogales 1 y verificación de activación de zona BT, balanceo de corrientes y réplica de barras de nueva protección 87B REB500 (NUP 3748). Restricciones: Interruptor transferido. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Quillota - Nogales circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Protección 87B se mantendrá bloqueada durante el proceso de transferencia.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 23:00	20-11-24 23:59	20-11-24 23:09	21-11-24 00:43
2024117965	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Interno	Programada	2286	S/E SOL DEL DESIERTO	443	SOL DEL DESIERTO 220/33/33KV 250/125/125MVA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de trasformador de poder de S/E SDD y equipos primarios, se contempla: Extracción de muestra de aceite, pruebas eléctricas en el TR (resistencia de aislamiento, FP, relación de transformación, corriente de excitación, etc.), limpieza y pruebas en los bushing's, pruebas de factor de potencia.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Los trabajos se realizarán en horario de cero generación del PFV Sol Del desierto	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 20:00	21-11-24 03:00	20-11-24 20:03	21-11-24 00:40
2024117687	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	288	BC S/E AGUA SANTA BC1 60kV 20MVAr	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar mantenimiento preventivo al interruptor 60 kV [52BC1] asociado al BBCC N°1, en la actividad se contempla realizar pruebas electricas y mecanicas. Ademas aprovechando la desconexión se ejecutará desmalizado alrededor del paño.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada.	Se requiere ejecutar mantenimiento preventivo al interruptor 60 kV [52BC1] asociado al BBCC N°1, en la actividad se contempla realizar pruebas electricas y mecanicas. Ademas aprovechando la desconexión se ejecutará desmalizado alrededor del paño.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 19:00	21-11-24 17:30	21-11-24 08:58	21-11-24 17:15
2024117690	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	289	BC S/E AGUA SANTA BC2 60kV 20MVAr	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar mantenimiento preventivo al interruptor 60 kV [52BC2] asociado al BBCC N°2, en la actividad se contempla realizar pruebas electricas y mecanicas. Ademas aprovechando la desconexión se ejecutará desmalizado alrededor del paño.	Nivel de riesgo controlado, actividad programada.	Se requiere ejecutar mantenimiento preventivo al interruptor 60 kV [52BC2] asociado al BBCC N°2, en la actividad se contempla realizar pruebas electricas y mecanicas. Ademas aprovechando la desconexión se ejecutará desmalizado alrededor del paño. Trabajo se ejectará de manera alternada entre BBCC N°1 y N°2, solicitud coordina con SD 2024117687	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 19:00	21-11-24 17:30	21-11-24 08:58	21-11-24 17:15
2024117989	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1634	S/E MARISCAL	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en mantenimiento sala TI de Oficina CGE Puente Alto, donde eventualmente se puede producir interrupción temporal de comunicaciones SCADA y SITR CEN para SS/EE Mariscal, Pirque, Padre Hurtado y Santa Marta. De oficina Puente Alto depende comunicación de respaldo a las 3 primeras y comunicación principal de la última, que cuenta con 2° respaldo 3G/4G.	Riesgo bajo, a nivel de comunicaciones.	Debido a trabajos del proveedor del sistema de comunicaciones que consisten en mantenimiento sala TI de Oficina CGE Puente Alto, donde eventualmente se puede producir interrupción temporal de comunicaciones SCADA y SITR CEN para SS/EE Mariscal, Pirque, Padre Hurtado y Santa Marta. De oficina Puente Alto depende comunicación de respaldo a las 3 primeras y comunicación principal de la última, que cuenta con 2° respaldo 3G/4G.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 18:00	20-11-24 20:00	20-11-24 17:59	21-11-24 08:22
2024117107	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	17027	S/E POLPAICO K23	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Polpaico 500 kV: Desconexión de Reactor K23 por 30 minutos para normalizar la Fase 2 asociados a la solicitud 2024117102.	Siguiendo el procedimiento de trabajo, no hay riesgos para la actividad.	Para realizar los trabajos de forma segura, se requieren las siguientes condiciones en S/E Polpaico: Reactor K23 desenergizado para normalizar Fase 2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 17:30	20-11-24 18:00	20-11-24 20:14	20-11-24 20:37
2024119789	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	634	S/E EL MONTE	2943	S/E EL MONTE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere atender punto con sobre temperatura en el bushing central lado línea del interruptor 52C2 Cto. Naltagua de S/E El Monte, consumos seran tranferidos por red MT.	Riesgo medio controlado según procedimientos establecidos por CGE Transmisión.	No hay clientes afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 15:22	20-11-24 19:00	20-11-24 16:22	20-11-24 18:38
2024117088	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	32766	S/E PALAFITOS C9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C9 asociado al circuito 21 de Mayo de S/E Palafito, por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C9 asociado al circuito 21 de Mayo de S/E Palafito, por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 14:00	20-11-24 19:00	20-11-24 11:47	20-11-24 13:59
2024117163	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	280	S/E ACONCAGUA	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento reducido software SCADA de S/E Aconcagua (extracción eventos, limpieza archivos, se eliminarán los excesos de archivos en el Desktop de los servidores SCADA).	Trabajos sin riesgos operacionales.	Trabajos de forma remota.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 14:00	20-11-24 18:00	20-11-24 15:13	20-11-24 18:12
2024116305	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	29932	S/E AGUA SANTA H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño H4 para mejorar la condición del flexible de caja de agrupamiento del paño.	Riesgo bajo programado y controlado.	Coordina con: 2024116304	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 13:30	20-11-24 18:45	20-11-24 11:21	20-11-24 13:08
2024119678	Subestacion	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	2239	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	292	S/E CENTRAL LA HIGUERA	33	T2D S/E CENTRAL LA HIGUERA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de bushing de transformador de poder por fuga considerable de aceite.	Riesgo bajo. Se realizará inspección de fuga de aceite en el Transformador de poder con equipo desenergizado.	Se inspeccionará y dependiendo de la evaluación se procederá a reparar la fuga para reponer durante el dia.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 13:20	20-11-24 20:00	20-11-24 13:20	20-11-24 16:03
2024116505	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	26	CS S/E LOS CHANGOS K6	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento ordinario en compensación serie CSK6. Incluye lavado de condensadores en plataforma.	Riesgos asociados: Riesgo de operación no deseada de equipos, acortamiento de distancia, descarga eléctrica. Medidas de control: conocer y aplicar guía de maniobras, mantener distancias seguras de equipos energizados. Aplicar sistema de bloqueo de acuerdo a estándares TEN. Doble chequeo de equipos a intervenir. Aplicar 5 reglas de oro para trabajos en AT. Detector de tensión y elementos operacionales en buen estado.	Se requieren las siguientes condiciones operacionales: Interruptor 52 CSK6 cerrado. Desconectadores 89CSK6-1, 89CSK6-2 abiertos y bloqueados. Desconectadores 89CSK6-1T, 89CSK6-2T cerrados y bloqueados. Desconectadores 89CSK6-3 cerrado y en modo local.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 12:00	20-11-24 18:00	20-11-24 11:57	20-11-24 15:01
2024117839	Subestacion	Ejecución Exitosa	IBERENÓLICA CABO LEONES II S.A.	1831	Intervención	Origen Interno	Programada	2228	S/E CABO LEONES II	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de SCADA en S/E Cabo Leones II. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Actualización de SCADA en S/E Cabo Leones II. Posibles intermitencias breves en las comunicaciones durante la ejecución de los trabajos. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 11:00	20-11-24 16:00	20-11-24 11:10	20-11-24 13:36
2024115690	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	791	S/E PLAYA ANCHA	1023	BA S/E PLAYA ANCHA 12kV BP2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaran actividades de mantenimiento preventivo y mediciones electricas al transformador de SSAA asociado a la barra seleccionada.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizaran actividades de mantenimiento preventivo y mediciones electricas al transformador de SSAA asociado a la barra seleccionada.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 10:00	20-11-24 17:00	20-11-24 11:11	20-11-24 17:30
2024116935	Subestacion	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	235	S/E CENTRAL SANTA MARIA	1170 1171	BA S/E SANTA MARIA 220KV BP1 BA S/E SANTA MARIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Los movimientos serán realizados entre las 09:00 y las 16:00 hrs. Se informará previamente al Centro de Operaciones antes de realizar los movimientos de equipos.	BAJO: Las pruebas se realizan cada año para revisar la respuesta de los equipos. Las pruebas se realizan con baja carga en la SSEE GIS de forma controlada.	Se solicita la realización de movimientos de equipos primarios para pruebas de apertura y cierre (interruptor linea 52J2, interruptor acoplador 52JR, desconectadores de barra 89JT1-1; 89JT1-2; 89J2-1; 89JR-1; 89JR-2 y las tierras 89B1-T)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 16:00	20-11-24 09:15	20-11-24 10:13
2024114595	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	191	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE1 13.2KV 5.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, delimitar la zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 14:00	20-11-24 11:10	20-11-24 16:00
2024114596	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	2942	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 13.8KV BC	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, delimitar la zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 14:00	20-11-24 11:10	20-11-24 16:00
2024114597	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	192	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE2 13.2KV 5.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, delimitar la zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 14:00	20-11-24 11:10	20-11-24 16:00
2024114598	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	193	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE3 13.2KV 5.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, delimitar la zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 14:00	20-11-24 11:10	20-11-24 16:00
2024114599	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	194	BC S/E DIEGO DE ALMAGRO CCE4 13.2KV 5.5 MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación desenergizada (Transformador), S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación con instalación desconectada patio Barras de 13,2 kV sección 1 y 2 y Bancos de Condensadores 1, 2, 3 y 4. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Tr. Trifásico 03, 220/110kV-D. Almagro. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación D. Almagro, delimitar la zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 14:00	20-11-24 11:10	20-11-24 16:00
2024115342	Subestacion	Ejecución Exitosa	JAVIERA SPA	307	Intervención	Origen Externo	Programada	1742	S/E CENTRAL JAVIERA	15766	S/E CENTRAL JAVIERA H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de Transelec en S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Taltal; Paño H6 Manto Verde; Paño; Paño H8 Emelda; Paño H9 Salado; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño H5, Paño HR, Paño H10 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y linea.	El riesgo es bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E Javiera: Condición de No reconectar interruptor 52H2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 17:30	20-11-24 06:15	20-11-24 16:13

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024115577	Subestacion	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	12711	S/E DIEGO DE ALMAGRO H6	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec SODI 12554: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Taltal; Paño H6 Manto Verde; Paño; Paño H8 Emelda; Paño H9 Salado; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño H5, Paño HR, Paño H10 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea. SE NORMALIZARÁ BLOQUEO A LA RECONEXIÓN DIARIAMENTE AL FINALIZAR LA JORNADA DE TRABAJO.	El riesgo del trabajo es bajo. Actividades programadas en instalaciones de terceros.	A solicitud de Transelec SODI 12554: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Taltal; Paño H6 Manto Verde; Paño; Paño H8 Emelda; Paño H9 Salado; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño H5, Paño HR, Paño H10 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y línea. Condicion requerida: No reconectar 52H6 de S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 17:30	20-11-24 06:07	20-11-24 14:05
2024116437	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE UNO SPA	1871	Intervención	Origen Externo	Programada	2299	S/E RIO SALADO	30155	S/E RIO SALADO H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos en S/E Diego de Almagro. Trabajos solicitados por Codelco y realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52H2 en S/E Rio Salado.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a equipos en S/E Diego de Almagro. Trabajos solicitados por Codelco y realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52H2 en S/E Rio Salado.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 17:30	20-11-24 06:32	20-11-24 14:33
2024117906	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	456 1702 1703	BA S/E ALTO JAHUEL 154KV BP BA S/E ALTO JAHUEL 66KV BARRA COMPENSACION REACTIVA 1 BA S/E ALTO JAHUEL 66KV BARRA COMPENSACION REACTIVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Inspección de termografía en patio de 154 kV y en patio de 66 kV (CR).		Actividades: S/E Alto Jahuel: Inspección de termografía en patio de 154 kV y en patio de 66 kV (CR). Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 15:00	20-11-24 19:36	20-11-24 21:15
2024117043	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Configuración de Switch Cisco y carga de configuración en RTU Talca para adición de protección NR - pruebas de conectividad con protección.	Riesgo: Pérdida de supervisión y control de Paño B6 de subestación Talca (no más de 5 minutos) durante reinicio de RTU.	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva seccionadora S/E El Rull.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:19	20-11-24 12:35
2024117493	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2003	S/E DON HECTOR	17393	S/E DON HECTOR J9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de El Pelicano por S/E Don Héctor: Se realizará procedimiento de "Calibracion y Auditoria de Medidores trifasicos" a Medidor S/E Don Hector 220 Kv J9-J8 P - SEL 735 - 3163270362.	Bajo.	Actividad: A solicitud de El Pelicano según SODI 08 2024 por S/E Don Héctor: Se realizará procedimiento de "Calibracion y Auditoria de Medidores trifasicos" a Medidor S/E Don Hector 220 Kv J9-J8 P - SEL 735 - 3163270362. Este procedimiento sera realizado por personal subcontratista de la empresa TECNORED. Restricción: No aplica. Instalación con riesgo: Paño Linea LI09, DHE-El Pelicano 1 o Paño Cent. Diag. 3 - DJ08-Don Héctor. Temporalidad del riesgo: Durante la faena	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 19:00	20-11-24 10:32	20-11-24 17:59
2024117649	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	1569 1571 1572 1574 1576 1577 1578 1581 1582 23479 32891	S/E TALCA BT2 S/E TALCA B5 S/E TALCA B1 S/E TALCA B4 S/E TALCA BT1 S/E TALCA B2 S/E TALCA B7 S/E TALCA B3 S/E TALCA B5 S/E TALCA BT4 S/E TALCA BT3	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Celeo Redes por motivo de trabajos asociados a alambrado entre equipos del paño B6 y la protección 87B ,más algunas pruebas End to End a realizar, solicita en SODI 4761 el bloqueo de la protección diferencial de barra de 66 Kv de la S.E Talca	Bajo, según procedimiento CGE Transmision	SE llevaría la protección diferencial de barras 66 kV 87B a la condición de prueba y además como medida adicional de seguridad se abrirán las borneras seccionables que conducen las señales de apertura de cada uno de los interruptores que convergen en la barra de 66 Kv. Por otro lado podemos señalar que cada paño que converge a la barra de 66 KV mantiene en servicio sus respectivas protecciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 19:00	20-11-24 08:30	20-11-24 08:31
2024117115	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	301	S/E TOTORALILLO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Totoralillo: Mantenimiento reducido RTU560 de la Subestación.	Posible intermitencia en comunicaciones de SCADA, no mayor a 15 minutos.	Se consideran estos trabajos de forma remota con redundancia de SCADA por cualquier evento.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 16:59	20-11-24 18:35
2024117923	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	15793 15794	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J2 S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales a equipos GIS de los paños de 220 kV J1, J2, J3 y J4.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales a equipos GIS de los paños de 220 kV J1, J2, J3 y J4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 17:00	20-11-24 08:58	20-11-24 12:00
2024117976	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	461	S/E PIRQUE	26443 26444	S/E PIRQUE H3 S/E PIRQUE H4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento normal de comunicaciones y SCADA a paño H3 y H4 en S/E Pirque interviniendo sistemas de protección y controladores asociados	Desconexión de paño H3 o H4, el que se mitiga pasando controlador de paño a intervenir en modo TEST	Trabajos serán realizados interviniendo cada equipo y cada paño de forma alternada	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 11:06	20-11-24 13:04
2024117141	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	586	S/E QUILLOTA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará renovación tecnológica de enlace satelital de comunicaciones Scada. Considera reemplazo de modem satelital, mantenimiento de antena parabólica y pruebas de comunicaciones de enlace satelital.	Bajo, sólo se interviene enlace de comunicaciones	Durante la intervención se producirán interrupciones de las comunicaciones del Scada de CGE Transmisión en S/E Quillota.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 17:00	20-11-24 10:54	20-11-24 13:10
2024117372	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RE Lastarria: Inspección Técnica de equipos Micro ondas y Torre Telecomunicaciones por niveles bajos de Recepción en enlace Lastarria dirección Canelo		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	22-11-24 18:00	22-11-24 17:32	22-11-24 21:15
2024117373	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	614	S/E CIRUELOS	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	RE Canelo: Inspección Técnica de equipos Micro ondas y Torre Telecomunicaciones por niveles bajos de Recepción en enlace Canelo dirección Lastarria.-		Restricciones: No hay.- Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	22-11-24 18:00	22-11-24 11:12	22-11-24 17:00
2024115310	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Reemplazo de flexibles de los TC H9.	Bajo	Actividades: S/E Cardones: Reemplazo de flexibles de los TC H9. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Cardones o Paño Línea LH09, CAR-Travesia. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Se instalarán tierras provisionales de bloqueo en ambos lados del TCH9.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 17:30	20-11-24 09:44	21-11-24 00:43
2024118144	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	405	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL	1478	S/E SAN FRANCISCO DE MOSTAZAL C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Energía Pacífico S.A. Segun SODI 001 por faenas en sus instalaciones, Se requiere apertura del interruptor 52C2, DOCC 89C2-2 y DDCC 89C2-3 correspondiente a Cto. Padelpa de S/E San Francisco de Mostazal.	Riesgo no inherente a CGE Transmisión. Trabajos programados por terceros en sus instalaciones.	A solicitud de Energía Pacífico S.A. Segun SODI 001 por faenas en sus instalaciones, Se requiere apertura del interruptor 52C2, DOCC 89C2-2 y DDCC 89C2-3 correspondiente a Cto. Padelpa de S/E San Francisco de Mostazal.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:30	20-11-24 21:00	20-11-24 08:13	20-11-24 21:45
2024116834	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1922	S/E PURI	2620	T2D S/E PURI JT3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Cambio de terminal y reapriete paño T3	riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	SubEstación Puri: no reconectar: 52JT3	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:07	20-11-24 20:07	20-11-24 14:40	20-11-24 18:48
2024116833	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1922	S/E PURI	2561	T2D S/E PURI JT2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Cambio de terminal y reapriete paño T2	riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	SubEstación Puri: no reconectar: 52JT2	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:05	20-11-24 20:05	20-11-24 14:40	20-11-24 18:48
2024116832	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1922	S/E PURI	1612	T2D S/E PURI JT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Cambio de terminal y reapriete paño T1	riesgo bajo, el trabajo se realizara con procedimiento.	SubEstación Puri: no reconectar: 52JT1	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:03	20-11-24 20:03	20-11-24 14:40	20-11-24 18:48
2024111297	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.2., Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024106031	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	431	S/E PUNITAQUI	46	BC S/E PUNITAQUI CE 13.2KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Limpieza sector de emplazo BBCC	Existe bajo riesgos en esta faena, el cual se aminora con procedimiento de trabajo	Mantenimiento desmalezado terreno BBCC SE Punitaqui.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 12:12	20-11-24 13:12
2024117124	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	314	S/E CENTRAL HORNITOS	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento reducido software SCADA de S/E Hornitos (extracción eventos, limpieza archivos, se eliminarán los excesos de archivos en el Desktop de los servidores SCADA).	Trabajos sin riesgos operacionales.	Trabajos de forma remota.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 13:00	20-11-24 09:40	20-11-24 10:55
2024107458	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	2733	BA S/E ENTRE RIOS 500KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: SE Entre Rios: Tendido y tensado conductor de BP N°2 proyectada, conductor de línea y malla puesta a tierra aérea nueva diagonal N°7. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Barra 500 kV, Sección 2-Entre Rios. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Rios NUP 3885.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:18	20-11-24 20:45
2024108538	Subestacion	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA CONTRACTUAL MINERA CANDELARIA	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	562	S/E CARDONES	15367	PA S/E CARDONES H9	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará maniobras de desconexión a solicitud de transelec por mantenimiento en pruebas de control y medidas de aislación protección S2 paño H9.	Se requiere realizar corte de energía por programa de mantenimiento protecciones paño H9, mantenimiento lo realizará Transelec.	solicitud se realiza en base a requerimiento por orden de mantenimiento por parte de Transelec.	No tiene consumo afectado		protocolos_de_pruebas		20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:28	20-11-24 20:55
2024114315	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1868	S/E ENCUENTRO	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E ENCUENTRO: Revisión de pruebas en OPLAT 01 Y teleprotecciones TPMO-201, TPMO-202	Bajo	Actividades: S/E ENCUENTRO: Revisión de pruebas en OPLAT 01 Y teleprotecciones TPMO-201, TPMO-202 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 o SCADA Local SE Encuentro Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Encuentro, SWITCH DE MANTENIMIENTO TPMO-201 Y TPMO-202 BLOQUEADO ANTES DEL INICIO DE LAS PRUEBAS Y MIENTRAS DUREN LAS MISMAS	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	23-11-24 18:00	20-11-24 14:30	22-11-24 21:15
2024117785	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 32064	PA S/E PARINAS J4 PA S/E PARINAS J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: NUP 1146, SE Parinas 220 kV, Cambio de Ajustes y protocolización Protecciones sistema 1 y 2 paño J4 (Linea Parinas-Montemina CZ)	Bajo	Actividades: NUP 1146, SE Parinas 220 kV, Cambio de Ajustes y protocolización Protecciones sistema 1 y 2 paño J4 (Linea Parinas-Montemina CZ) Condiciones: Instalaciones a intervenir indisponibles Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 kV, Principal 1-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Al término y Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, F1J04 y F2J04 Bloqueados según minuta de bloqueo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:18	20-11-24 20:45

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024110557	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32053	PA S/E PARINAS K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6),- Montaje equipos primarios (89K6-1, 89K6-2, 89K6-3 y 3T; 52K6; PRK6, TPK6-2 F2; Aisladores Fase 1 APK6-1, Fase 2 APK6-2, fase 3 APK6-3),- Trabajos generales de obras civiles (remates).	Bajo	Actividades: S/E Parinas Trabajos Proyecto NUP 1794 Etapa 1 (Futuro Paño K6),- Montaje equipos primarios (89K6-1, 89K6-2, 89K6-3 y 3T; 52K6; PRK6, TPK6-2 F2; Aisladores Fase 1 APK6-1, Fase 2 APK6-2, fase 3 APK6-3),- Trabajos generales de obras civiles (remates). Construcción de canaletas y canalizaciones de patio (remates). Reparación y conexionado de malla a Tierra existente. Restricciones: Parinas, 52K5 No reconectar Instalaciones en Riesgo: Reactor 02, 500 kV-Parinas o Paño Cent. Diag. DK05-Parinas o Barra 2 500 kV, Principal 2-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Parinas, Delimitación de la zona de trabajo. Respetar distancia de seguridad eléctrica a puntos energizados. Inspección permanente y acceso solo a personal autorizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 07:20	20-11-24 22:50
2024117673	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LABERINTO	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a RTU.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Posible intermitencia de datos.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 23:00	20-11-24 10:45	20-11-24 12:10
2024111650	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22344	PA S/E CONDORES J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1682)Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paño J1 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 1682)Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 89BJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chicoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: 52J1 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:41	20-11-24 17:59
2024111681	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	S/E CONDORES	22345	PA S/E CONDORES J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Saesa (Sodi 1682) Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, NUP 878.	Instalaciones en Riesgo: Paño J2 S/E Cóndores. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Saesa (Sodi 1682)Se realizará el cambio de topología del Paño JT1. Para ello se procederá a desmontar los TCJT1 existentes, Desarme y desmontaje del 89JT1-1 existente, reubicación Aisladores de Pedestal existentes, Montaje de nuevos Aisladores de Pedestal y Armado- Montaje de nuevos desconectadores 89BJT1-2 y 89JT1-1A y se realizarán los chicoteos entre equipos correspondientes, de acuerdo al Proyecto de Ampliación SE Cóndores DS 418, NUP 878. Restricciones: Cóndores: 52J2 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:41	20-11-24 17:59
2024117959	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO EL MAITÉN SPA	620	Intervención	Origen Externo	Programada	2167	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN	25092	S/E PARQUE EOLICO EL MAITEN BT1	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec: Roce bajo la linea en L 066kV Charrua-Laja, C1	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	S/E El Maiten: No reconectar interruptor 52BT1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 06:00	20-11-24 19:22
2024112365	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	221	S/E CANDELARIA	26	BA S/E CANDELARIA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará trabajos de obra civiles bajo 220 kV BP2 en S/E Candelaria, en el que se pone en riesgo la barra dado que los trabajos serán bajo esta	Desconexión de 220 kV BP2	Trabajos serán realizados durante días hábiles y se mantiene distancia de seguridad, como así, se considera excavadora aterrizada a malla mediante puesta a tierra	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:01	20-11-24 18:06
2024118145	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	2371	S/E LAS SALINAS	31630	S/E LAS SALINAS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar 52J1 de S/E Las Salinas, por trabajos programados de Red Electrica del Norte 2 S.A. En S/E Centinela. Trabajos relacionados con construcción de obra civil para futura diagonal 5 y 6. Estas actividades incluyen las actividades Electromecanicas relacionadas, tales como: - Montaje de Vigas V1.2 de diagonal 5.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	No reconectar 52J1 de S/E Las Salinas, por trabajos programados de Red Electrica del Norte 2 S.A. En S/E Centinela. Trabajos relacionados con construcción de obra civil para futura diagonal 5 y 6. Estas actividades incluyen las actividades Electromecanicas relacionadas, tales como: - Montaje de Vigas V1.2 de diagonal 5.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	23-11-24 20:00	20-11-24 09:28	21-11-24 20:36
2024113234	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MEUPEUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en L 220 kV Rio Toltén-Lastarria C1 y C2.	Por requerimiento de Transelec quien debe especificar los riesgos asociados.	Se solicita en caso de apertura la no reconexión del interruptor 52J1. Interruptor 52J1 posee reconexión automática inmovilizada.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:20	20-11-24 12:55
2024113670	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2239	S/E GEOGLIFOS	3272	BA S/E GEOGLIFOS 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10.	Bajo	Actividades: S/E Geoglifos: Trabajos previos NUP 2144, A solicitud de Collahuasi la Construcción de Obras civiles, excavaciones manuales, reposición de grava en paño J7 y J10. Turno A Restricciones: Geoglifos, 52J1, 52J4, 52J8, 52J11 No reconectar. Instalaciones en Riesgo: SS.GG. SE Geoglifos o Barra Principal N°1 220 kV - Geoglifos Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Conos, cadenas y barreras duras Zona segregada y señalizada Se utilizaran vias de acceso autorizadas por transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 15:49	20-11-24 17:59
2024117179	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1771	S/E NAHUELBUTA	16588	PA S/E NAHUELBUTA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita Bloquear disparos de relé S1 y S2 del paño B1 (Uno a la vez), para realizar pruebas sobre relés de protección paño B1 de S/E Nahuelbuta. -Verificar funciones de impedancia. -Verificar funciones de sobrecorriente de fase y residual. -Verificar función reconexión. -Verificar función SOBF.	Riesgo bajo y controlado, se realizara bloqueo de trip.	PT 11324, control interno STS. El bloqueo de los rele S1 y S2 se realizara 1 a la vez, quedando siempre uno protegiendo el paño B1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	22-11-24 18:00	21-11-24 17:16	22-11-24 01:14
2024114502	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequen.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B1 y 52B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del 52B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del 52B4 de Malloa Nueva.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:30	20-11-24 20:33
2024111317	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.2., Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024117113	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la actualización de estrategia de control asociada al sistema Scada de S/E Talcahuano, esto asociado al futuro reemplazo de DDCC 89BS1 y 89B2 de la S/E ya mencionada.	Riesgos controlados, trabajos se realizaran por personal calificado.	No tiene consumo afectado	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 11:30	20-11-24 18:13
2024115441	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén. Lo anterior por faenas de obras civiles cercanas a redes MT, por proyecto ampliación de S/E Pelequén. Se envía SODI informativa 365 a Compañía General de Electricidad S.A	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor 52CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15kV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:30	20-11-24 20:30
2024115500	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	1625 480	BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-2 BA S/E DIEGO DE ALMAGRO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación patio 110 kV.	Bajo	Actividades: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación, Paño H1 Salvador; Paño H2 Llanta 1; Paño H3 Llanta 3; Paño H5 Taltal; Paño H6 Manto Verde; Paño; Paño H8 Emelda; Paño H9 Salado; Paño HT1 Turbina 1; Paño HT2 Turbina 2; Paño HT3 Autotransformador 3; Paño HT4 Autotransformador 4; Paño HT5 transformador 5; Paño H5, Paño HR, Paño H10 Andes generación, equipos primarios barra 110kV, incluye marcos de barra y linea. Restricciones: Subestación D. Almagro, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52H9 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52HR con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52H5 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52HT2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52HT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52HT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52ETS con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52JT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52CT3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52CT4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52H6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación D. Almagro, 52H7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Salvador, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Llanta, 52D1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Llanta, 52D2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap Off Chañares, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación El Estado, 52HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024117112	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	412	S/E TALCAHUANO	1592 1595	S/E TALCAHUANO B2 S/E TALCAHUANO B5	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de alambrado de control por el futuro reemplazo de DDCC 89BS1 y 89B2 de S/E Talcahuano.	Riesgos controlados, trabajos se realizaran por personal calificado.	Trabajos se realizarán con instalaciones en servicio.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 11:30	20-11-24 18:30
2024114316	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2043	S/E MIRAJE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E MIRAJE: Revisión y pruebas en teleprotecciones TPMO-201, TPMO-202	Bajo	Actividades: S/E MIRAJE: Revisión y pruebas en teleprotecciones TPMO-201, TPMO-202 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220kV Miraje-Encuentro, C1 o L 220kV Miraje-Encuentro, C2 o SCADA Local SE Encuentro Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Miraje, SWITCH DE MANTIMIENTO TPMO-201 Y TPMO-202 BLOQUEADO ANTES DEL INICIO DE LAS PRUEBAS Y MIENTRAS DUREN LAS MISMAS	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	23-11-24 18:00	21-11-24 10:17	22-11-24 17:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024116140	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158 23159	S/E TARAPACA JT1 S/E TARAPACA JT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555,Tendido y engrampado de conductores, cable de guardia y OPGW entre Marco de linea SE Tarapaca y Torre 1N LT 2 x 220 kV Tarapaca - Puerto Collahuasi.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: A solicitud de Collahuasi NUP 3555,Tendido y engrampado de conductores, cable de guardia y OPGW entre Marco de linea SE Tarapaca y Torre 1N LT 2 x 220 kV Tarapaca - Puerto Collahuasi. Restricciones: Subestación Tarapacá, 52JT2 No Reconectar. Instalación con Riesgo: Paño Transformación JT02-Tarapacá Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, barreras duras señaletica Delimitacion y señalizacion zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13 y 23 kV	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024116429	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	672 13223	S/E CHUMAQUITO CT S/E CHUMAQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e Interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Rancagua y el bloqueo de reconexión del 52B1 de SE Rosario además de la precaución operación de no reconectar el 52CT y 52BT de SE Chumaquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:44	20-11-24 18:11
2024116504	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	7496	S/E TALCA B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará alambrado y conexionado SSAA en 48 vol CC, para energizar el gabinete de teleprotección y circuitos de los relés de protección incorporados al Paño B6. Pruebas de continuidad para las señales alambradas.	Se declara riesgo por posible actuación de barras esenciales del ITM general Circuito N°1 de SSAA de 48 V en CC. de S/E Talca.	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva seccionadora El Ruil.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:19	20-11-24 18:26
2024116506	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPRICORNIO	1913	BA S/E CAPRICORNIO 110KV BP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	preparativos remplazo B78, NUP 4045. Condición bloqueo B78, no afecta protecciones.	Riesgo bajo, se consideran las medidas necesarias para un trabajo seguro	B78 Bloqueada	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 21:00	20-11-24 10:40	21-11-24 08:00
2024116545	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1965	S/E TAP OFF LA CRUZ JS [En_Revision]	32165	S/E TAP OFF LA CRUZ JS [En_Revision]	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en SE La Cruz, portal y torres de acometida.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con supervisión y procedimientos.	S/E Norgener: Señalizar y Reconexión F/S 52J1 y 52J2. S/E Crucero: Señalizar y Reconexión F/S 52J12 y 52J13. S/E La Cruz: Señalizar y NR 52J1 - 52J2 - 52J-T1 - 52J-T2. S/E Barriles: Señalizar y NR 52J1 , 52J2 , 52H-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 17:00	20-11-24 08:18	20-11-24 12:30
2024116576	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	411	S/E TALCA	7496	S/E TALCA B6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos pendientes para la energización del segundo esquema de protección del paño B6 asociado al NUP 2413 (nueva S/E El Ruil). Pruebas de continuidad para las señales alambradas. Ejecución de pruebas funcionales con RTU 4AB56D de ALFA sobre la recepción de las señales y alarmas generadas por el nuevo relé NR PCS-9315 del paño B6 (Equipo no actúa sobre 52B6). Ejecución de pruebas END-to-END entre relé NR PCS-931 del paño B6 SE Talca y del relé NR PCS931-S del paño B4 de la S/E El Ruil (Equipo no actúa sobre 52B6). Pruebas funcionales de teleproteccion (Equipo no actúa sobre 52B6). Sincronización de relé NR mediante Irig-B.	Riesgo: Apertura indeseada de equipo 52B6 (LT 66kV Talca - San Ignacio)	Trabajos asociados a Proyecto NUP 2413, nueva S/E seccionadora El Ruil. Se realizarán pruebas de señales y alarmas con RTU de ALFA en la SE Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:19	20-11-24 18:26
2024116693	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	2370	Intervención	Origen Externo	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28501 28502 28504 28505	S/E ANA MARIA J1 S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J4 S/E ANA MARIA J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en LT 2x220 kV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1, 52J2, 53J4 y 52J5 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación en LT 2x220 kV Ana María - Lagunas. Trabajos realizados por Interchile. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1, 52J2, 53J4 y 52J5 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 17:00	20-11-24 06:36	20-11-24 15:05
2024116739	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de lineas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024116744	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32057	PA S/E PARINAS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de lineas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024116749	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de lineas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024116754	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32054	PA S/E PARINAS K7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de lineas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024116759	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24667	PA S/E LOS CHANGOS J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de lineas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024116764	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23416	PA S/E LOS CHANGOS J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de lineas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024116769	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23415	PA S/E LOS CHANGOS J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de lineas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha eneración reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros Generat: 302
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024116774	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23414	S/E LOS CHANGOS J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Linea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Linea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Linea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de lineas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Linea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Linea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Linea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024116779	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	23413	S/E LOS CHANGOS J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Linea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Linea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Linea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de lineas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Linea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Linea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Linea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024116784	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24672	PA S/E LOS CHANGOS K14	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Linea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Linea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Linea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de lineas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Linea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Linea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Linea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024116789	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24671	PA S/E LOS CHANGOS K13	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Linea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Linea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Linea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de lineas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Linea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Linea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Linea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024116799	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24669	PA S/E LOS CHANGOS K10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Linea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Linea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Linea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de lineas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Linea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Linea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Linea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024116804	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24668	PA S/E LOS CHANGOS K1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Linea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Linea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Linea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de lineas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CSK6 - CSK9, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Linea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Linea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Linea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024111277	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.2., Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024116938	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENERGÍA CERRO EL MORADO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17347	S/E DOÑA CARMEN J1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras LT 220 kV Nogales - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Doña Carmen.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras LT 220 kV Nogales - Doña Carmen - Los Vilos. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 06:00	20-11-24 16:49
2024116952	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Externo	Programada	2383	S/E CODEGUA [EN_REVISION]	32090	S/E CODEGUA B1 [EN_REVISION]	Roca y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de CGE Transmisión se requiere deshabilitar reconexión automática de paño B1 de S/E Codegua por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candelaria-Nueva Tuniche (de TRANSELEC), y que pasan sobre el tramo LT 66 kV Tap Off Graneros-Codegua.	Riesgos declarados por empresa CGE Transmisión	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 12:46	20-11-24 18:08
2024116961	Subestacion	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	281	S/E ESPERANZA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Esperanza: Integración en RTU de las señales de grupo electrógeno y red en funcionamiento asociado a los SSAA de CA.	Intermitencia de RTU al momento de que área SCADA cargue las nuevas señales en RTU (pérdida de control y supervisión de la Subestación Esperanza), lo cual no dura mas de 5 minutos esta intermitencia.	Se realizara la integración en RTU de las señales de grupo electrógeno y red en funcionamiento, se realizara alambrado de los estado de (en funcionamiento RED y/o Grupo electrógeno) desde Tablero transferencia automática hasta RTU de ambas señales. No se realizaran pruebas en grupo generador ni TTA(tablero de transferencia automática).	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 11:36	20-11-24 18:06
2024116993	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	2248	S/E NUEVA CHUQUICAMATA	29022 29023 29024	S/E NUEVA CHUQUICAMATA J5 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J6 S/E NUEVA CHUQUICAMATA J7	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	MPB 1 AÑO limpieza y reaprete conexionado . PCM.	RIESGO BAJO , SEGUN MATRIZ	Precaucion 52J5 - 52 J6 -52J7	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 16:00	20-11-24 10:40	20-11-24 16:30
2024118124	Subestacion	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por el proceso de incorporación de Transchile a los servidores SCADA de Ferrovial, lo que incluye que se cargarán nuevos despliegues, nuevos puntos en la BD y se cargará la BD ICCP, se conmutarán servidores y se realizarán pruebas con la nueva conexión MPLS que va hacia Cautín y Charrua.	Nivel de riesgo bajo.	Durante los trabajos se tendrá pérdida de datos por conmutación de servidores, pérdida de datos por carga de despliegues y BDs. Sin riesgos para la operación. Solución Falla ICCP. Se revicarán las configuraciones asociadas al enlace ICCP e incorporarán las señales ICCP asociadas a Transchile.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	26-11-24 18:00	21-11-24 13:05	26-11-24 16:19
2024117080	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29952	S/E LA POLVORA H2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere precaución de no reconexión sobre paño H2 en S/E La Polvora por trabajos de mantenimiento preventivo de limpieza de aislación sobre LT 110 kV La Polvora - Laguna Verde C2	Riesgos declarados por empresa Chilquinta	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:30	20-11-24 18:02
2024117085	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1916	S/E PALAFITOS	22867	S/E PALAFITOS C8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C8 asociado al circuito Orella de S/E Palafito, por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interno de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C8 asociado al circuito Orella de S/E Palafito, por auditoria de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN-CGE. La totalidad de los consumos serán transferidos vías redes de distribución.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 13:00	20-11-24 08:30	20-11-24 11:49
2024117205	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1771	S/E NAHUELBUTA	1586	BA S/E NAHUELBUTA 66KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se necesita Bloquear disparos de relé 87B, para realizar pruebas sobre relé 87B de S/E Nahuelbuta, verificar función diferencial y verificar función 50BF.	Riesgo bajo y controlado, se realizara bloqueo de trip.	PT 11323, control interno STS. Se bloquearan los disparos del relé 87B durante la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	22-11-24 18:00	21-11-24 08:46	21-11-24 17:34
2024117388	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2212	S/E ANDES SOLAR II	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	AS2A - conexionado de FO entre equipos de comunicaciones de Sala 2 y 3 hacia Sala 1	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	SALA ELECTRICA ASIA:INTERMITENCIA EN LAS COMUNICACIÓNES Y ENVIO DE DATOS AL CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 23:00	20-11-24 09:50	20-11-24 17:17
2024118097	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ana María: Modificación de Routers y switch para generar el enlace con SCADA CNOT y generar estándar Transelec de comunicación VLAN, FIREWALL, VRRP y ciberseguridad de la red. Configuración de esclavo 104 en RTUs para subir a la información a SCADA CNOT de señales existentes. Estandarización de señales SCADA Ver 0°. Comprobación de señales en IEC 61850 S/E Ana María simulando cada IED (Fuera de la red en servicio). Se perderá por unos 5 min la red SCADA al momento de realizar una carga de configuración. Condiciones requeridas: Switch L/R Controladores de paño diagonales 1, 2 y 3, local, a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	S/E Ana María: Modificación de Routers y switch para generar el enlace con SCADA CNOT y generar estándar Transelec de comunicación VLAN, FIREWALL, VRRP y ciberseguridad de la red. Configuración de esclavo 104 en RTUs para subir a la información a SCADA CNOT de señales existentes. Estandarización de señales SCADA Ver 0°. Comprobación de señales en IEC 61850 S/E Ana María simulando cada IED (Fuera de la red en servicio). Se perderá por unos 5 min la red SCADA al momento de realizar una carga de configuración. Condiciones requeridas: Switch L/R Controladores de paño diagonales 1, 2 y 3, local, a disposición de jefe de faena.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	21-11-24 18:00	20-11-24 09:28	22-11-24 20:00
2024117628	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	652	S/E PORTEZUELO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán labores de revisión de conexionados, cambio de piezas y sellado de filtraciones. En ampliación desenergizada de SE Portezuelo.	Riesgo bajo y controlado, según procedimiento de CGE Tx.	No existirá afectación a clientes finales. Los trabajos se realizarán en los patios asociados el proyecto de ampliación, donde los equipos no se encuentran en servicio. Para la realización de estos trabajos se requiere mantener abierto y bloqueado el paño BT4 de SE Portezuelo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:35	20-11-24 18:16

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha eneración reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024117656	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	24670	PA S/E LOS CHANGOS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) para lavado de aislación de sus instalaciones en SE Changos.	Inst. en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A SOLICITUD DE TEN (SODI 185) Se realizará lavado de aislación método pitón manual Paños de entrada JT1 y JT2 220 kV - Paños KT1 y KT2 500 kV - Diagonal N°1, 2 y 3 500kV - Cadenas marcos de líneas 220 kV y 500 kV - Cadenas barra auxiliar 500 kV - Parrón 66 kV - Plataformas aislantes CS66 - CS69, ATR n°1 y 2 500 / 220 kV desenergizados. Restricciones: SE Changos: Interruptores K1, K10, K11, K13, K14, J7, J8, J10, J11 Y J12 con bloqueo a la reconexión. SE Jadresic: Interruptores K7, K8, K10 y K11 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: ATR N° 3 500/220kV, barras principales N° 1 y 2 500kV, Línea 2x500 kV Los Changos-Kimal, Línea 2x220 kV Los Changos-Kapatur, Línea 2x500 kV Los Changos-Jadresic Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024111338	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 179) Lavado de aislación en tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.2., Medición de contaminación de testigo a estructura 527.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024108781	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32059	PA S/E PARINAS K12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 171) Inspección con trepado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K12 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024108802	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32058	PA S/E PARINAS K11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 171) Inspección con trepado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C1. Temporalidad de los Riesgos:Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo:Bajo.	Restricciones: Subestación parinas, 52K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024108823	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32056	PA S/E PARINAS K9	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 171) Inspección con trepado y drone tramo Cumbre - Parinas C2 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K9 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024108844	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARINAS	32055	PA S/E PARINAS K8	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN(SODI 171) Inspección con trepado y drone tramo Cumbre - Parinas C1 y C2 500 kV.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Parinas - Cumbre C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Subestación Parinas, 52K8 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024117707	Subestacion	Ejecución Exitosa	DIEGO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	2070	S/E ILLAPA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento sobre equipos de comunicación de S/E Illapa	Riesgo de intermitencia < 15 min	Trabajos serán realizados de manera remota	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 11:16	20-11-24 18:29
2024117721	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1988	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	23921	S/E VALLE DE LOS VIENTOS E3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Celdas de Media Tensión de Aerogeneradores correspondientes al circuito N° 3 (WTG 32, 34, 40, 39, 08), por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha linea de producción. Desconexión 52E3.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Celdas de Media Tensión de Aerogeneradores correspondientes al circuito N° 3 (WTG 32, 34, 40, 39, 08), por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha linea de producción. Desconexión 52E3.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:49	20-11-24 12:52
2024117767	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	5	RE S/E ANCOA KZ1 525kV 84MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por desconexiones según programa de mantenimiento Subestaciones.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Mantenimiento preventivo exhaustivo a 3 reactores desenergizados de banco de reactores N°1 500kV (UO SB720008). Restricciones: Instalación desconectada .- Instalaciones en Riesgo: Reactor 01, 500 kV-Ancoa .- Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos por tierras provisionales de bloqueo .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: S/E Ancoa: Instalación de tierras provisionales de bloqueo. Delimitación de zona de trabajo .-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 17:30	20-11-24 08:03	20-11-24 15:07
2024117784	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1972	S/E TAP OFF OESTE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Normalización de monitor DGA (análisis de gases disueltos) del Transformador N°2 220/23 kv, en SE Tap Off Oeste.	Riesgo bajo, trabajo se realizará con procedimiento aprobado y control del riesgo operacional.	Sin maniobras operacionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	22-11-24 17:00	20-11-24 11:58	21-11-24 19:22
2024117885	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	14127 14128 23267 28720	PA S/E OSORNO ET2 PA S/E OSORNO ET3 PA S/E OSORNO ET1 S/E OSORNO ES1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloquear vía software los elemento 50/50N de protecciones paños ET1, ET2, ET3 y ES1 de SE Osorno por acople de barras MT asociadas a transformadores T1, T2 y T3. faenas asociadas a SD 2024116941 Desc. TF T1.	Riesgo controlado, faenas se realizarán con elemento 50/50N de protecciones paños ET1 GE F60, ET2 SEL-351S, ET3 SEL-3515 y ES1 SEL-451 Bloqueado en SE Osorno	Se debe mantener Bloqueada 50/50N de protecciones paños ET1, ET2, ET3 y ES1 de SE Osorno debido que existe una lógica adaptiva en barras T2, T3 y acoplado ES1, las que no consideran los alimentadores de la barra 23 kV asociada a TF T1 en SE Osorno. (PT C&P registro interno STS)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 15:13	20-11-24 21:50
2024117893	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1764	S/E GALLEGUILLOS	16538 16539 16540 29118	S/E GALLEGUILLOS H1 S/E GALLEGUILLOS H2 S/E GALLEGUILLOS H3 S/E GALLEGUILLOS 110KV BP1	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Trabajos consideran pruebas a nivel de control para verificación de operatividad y correcto funcionamiento de alarmas por falla interna en sistemas de protección de los paños H1, H2, H3 y 87B de la S/E. No implica desactivar de sistemas de protección durante la intervención.	Riesgo bajo controlado, Trabajos a nivel de software. Realizado por personal competente.	No tiene consumos afectados, trabajos a nivel de control.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 20:00	20-11-24 15:57	20-11-24 17:53
2024117967	Subestacion	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1815	S/E ANDES SOLAR	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Switch SE Andes.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	Posibles perdida de datos mientras duren los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 23:59	20-11-24 19:40	20-11-24 23:59
2024118019	Subestacion	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA SAN ANDRES SPA	259	Intervención	Origen Interno	Programada	1667	S/E CENTRAL SAN ANDRES (HSA)	1198	T2D S/E CENTRAL SAN ANDRES (HSA) JT1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo al paño completo asociado a la unidad 1 de San Andres	Riesgo bajo dado que la unidad estará F/S por disponibilidad hídrica	N/A	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 20:00	20-11-24 08:09	20-11-24 19:50
2024118021	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158	S/E TARAPACA JT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá, A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de linea bajada de OPGW Paño J5.	Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: S/E Tarapacá, A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de linea bajada de OPGW Paño J5 Restricciones: No hay Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética Delimitar 2ona de trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	26-11-24 18:00	21-11-24 11:56	26-11-24 13:23
2024118102	Subestacion	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2250	S/E CENTINELA	31682	S/E CENTINELA J11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	'TRABAJOS RELACIONADOS CON CONSTRUCCION DE OBRA CIVIL PARA FUTURA DIAGONAL S Y 6 Estas actividades incluyen las actividades Electromecánicas relacionadas, tales como: - Montaje de Vigas V1.2 de diagonal 5	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE CENTINELADESAHABILITAR RECONEXION AUTOMATICA 52J11	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	23-11-24 20:00	20-11-24 09:19	21-11-24 20:27
2024118118	Subestacion	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS SPA	1924	Desconexión	Origen Interno	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	1236	CENTRAL LA CEBADA 220/33KV 120MVA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo en transformador principal y equipos asociados del PE Los Cururos.	Riesgo bajo según actividad a realizar.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 20:00	20-11-24 08:25	20-11-24 22:30
2024118167	Subestacion	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de fibra óptica entre salas de control de las diagonales 1 y 2 y sala de servicios generales.	Nivel de riesgo bajo, controlado con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados al proyecto NUP-11SB.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	27-11-24 20:00	27-11-24 12:06	28-11-24 19:00
2024118170	Subestacion	Ejecución Exitosa	CENTELLA TRANSMISION S.A.	2153	Intervención	Origen Interno	Programada	2412	S/E CENTELLA	tendido_cable	otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido de conductores BT entre salas de control para sistema de teleprotecciones.	Nivel de riesgo bajo, controlado con procedimiento de trabajo seguro.	Trabajos asociados al proyecto NUP-11SB.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	27-11-24 20:00	27-11-24 11:49	28-11-24 19:00
2024118190	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	606	Intervención	Origen Externo	Programada	2250	S/E CENTINELA	31681	S/E CENTINELA J10	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	No reconectar 52J10 de S/E Centinela, por trabajos programados de Red Electrica del Norte 2 S.A. En S/E Centinela. Trabajos relacionados con construcción de obra civil para futura diagonal 5 y 6. Estas actividades incluyen las actividades Electromecanicas relacionadas, tales como: - Montaje de Vigas V1.2 de diagonal 5.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	No reconectar 52J10 de S/E Centinela, por trabajos programados de Red Electrica del Norte 2 S.A. En S/E Centinela. Trabajos relacionados con construcción de obra civil para futura diagonal 5 y 6. Estas actividades incluyen las actividades Electromecanicas relacionadas, tales como: - Montaje de Vigas V1.2 de diagonal 5.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	23-11-24 20:00	20-11-24 09:28	21-11-24 20:36
2024118217	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	411	S/E TALCA	1505 347 2755	BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES) BA S/E TALCA 66KV BP1 BA S/E TALCA 66KV BP3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la precaución de no reconectar sobre las barras de 66 kV N°1, N°2 y N°3 de S/E Talca, por trabajos y pruebas eléctricas en el nuevo paño B6, de CELEDREDES, según su SODI N°4767/2024. Riesgo medio.	Se requiere la precaución de no reconectar sobre las barras de 66 kV N°1, N°2 y N°3 de S/E Talca, por trabajos y pruebas eléctricas en el nuevo paño B6, de CELEDREDES, según su SODI N°4767/2024. Riesgo medio.	Se requiere la precaución de no reconectar sobre las barras de 66 kV N°1, N°2 y N°3 de S/E Talca, por trabajos y pruebas eléctricas en el nuevo paño B6, de CELEDREDES, según su SODI N°4767/2024. Riesgo medio.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:30	20-11-24 18:12
2024118218	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	411	S/E TALCA	1505 347 2755	BA S/E TALCA 66KV BP2 (HACIA LINARES) BA S/E TALCA 66KV BP1 BA S/E TALCA 66KV BP3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la precaución de no reconectar sobre las barras de 66 kV N°1, N°2 y N°3 de S/E Talca, por trabajos y pruebas eléctricas en el nuevo paño B6, de CELEDREDES, según su SODI N°4770/2024. Riesgo medio.	Se requiere la precaución de no reconectar sobre las barras de 66 kV N°1, N°2 y N°3 de S/E Talca, por trabajos y pruebas eléctricas en el nuevo paño B6, de CELEDREDES, según su SODI N°4770/2024. Riesgo medio.	Se requiere la precaución de no reconectar sobre las barras de 66 kV N°1, N°2 y N°3 de S/E Talca, por trabajos y pruebas eléctricas en el nuevo paño B6, de CELEDREDES, según su SODI N°4770/2024. Riesgo medio.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:30	20-11-24 18:12
2024118238	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23162	S/E TARAPACA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) paño J1 por cambio de ajustes y pruebas. (NUP 2316).	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) paño J1 por cambio de ajustes y pruebas. (NUP 2316). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Seccion 1-Tarapacá o I. 220kV Tarapacá-Geoglifos, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Protección PS1 paño J1 Bloqueo de trips y señales análogas, con bandejas de pruebas Bloqueo alternado y área de trabajo delimitada. Tarapacá, Protección PS2 paño J1 Bloqueo de trips y señales análogas, con bandejas de pruebas Bloqueo alternado y área de trabajo delimitada.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:22	20-11-24 20:45
2024118239	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23163	S/E TARAPACA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) paño J2 por cambio de ajustes y pruebas. (NUP 2316).	Bajo	Actividades: SE Tarapacá: Bloqueo de protecciones S1 y S2 (Forma alternada) paño J2 por cambio de ajustes y pruebas. (NUP 2316). Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o I. 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Protección PS1 paño J2 Bloqueo de trips y señales análogas, con bandejas de pruebas Bloqueo alternado y area de trabajo delimitada. Tarapacá, Protección PS2 paño J2 Bloqueo de trips y señales análogas, con bandejas de pruebas Bloqueo alternado y area de trabajo delimitada.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 17:49	21-11-24 13:24
2024118365	Subestacion	Ejecución Exitosa	KDM ENERGÍA S.A.	185	Desconexión	Origen Externo	Programada	323	S/E CENTRAL LOMA LOS COLORADOS	446 447 5282	S/E CENTRAL LOMA LOS COLORADOS HT1 S/E CENTRAL LOMA LOS COLORADOS ET1 S/E CENTRAL LOMA LOS COLORADOS 23KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	La Central Loma Los Colorados N°2, realizara una detención completa, debido a trabajos Externo de la empresa Rucacol (Paque Fotovoltaico), quienes realizaran la primera energización de la subestación Rucasol y sus barras 110 kV y 23 kV asociado al proyecto NUP 1238. donde requieren la línea LT 110 kV Loma Los Colorados -Tap Punta Peuco.	Los riesgo son bajos, controlado y programadas, debido que se realizara la energización de todos los equipos y verificado tensión equipos certificados	La Central Loma Los Colorados N°2 se desconectara de las barra 110 kV, para evitar cualquier interrupción posible, tomado todos los resguardo necesarios, debido a la primera energización la primera energización de la subestación Rucasol y sus barras 110 kV y 23 kV asociado al proyecto NUP 1238	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:03	20-11-24 18:33
2024116496	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	461	S/E PIRQUE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a enlace de radio frecuencia. Se analizará el nivel de señal, limpieza de antena y revisión de variables eléctricas.	Bajo, se interviene a nivel de enlace radial de comunicaciones. Se mantienen enlaces alternativos de comunicaciones mientras dure la intervención.	Trabajos comprendidos dentro de plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 19:00	20-11-24 08:53	20-11-24 18:10

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024117376	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	592	S/E VALDIVIA	2782	S/E VALDIVIA J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Valdivia: Intervención al medidor de energía del paño J5 para dar cumplimiento a lo exigido en la NTSyCS.-	Bajo	Restricciones: No hay.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Ciruelos-Valdivia, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 11:00	20-11-24 08:50	20-11-24 12:00
2024116495	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1634	S/E MARISCAL	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a enlace de radio frecuencia. Se analizará el nivel de señal, limpieza de antena y revisión de variables eléctricas.	Bajo, se interviene a nivel de enlace radial de comunicaciones. Se mantienen enlaces alternativos de comunicaciones mientras dure la intervención.	Trabajos comprendidos dentro de plan anual de mantenimiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 19:00	20-11-24 08:53	20-11-24 18:10
2024118245	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	444	S/E MAULE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará actualización de Firmware y adecuación de algunos parámetros propios en las RTU´s SEL RTAC-2240 de la S/EE Maule. Esta actividad generará pérdidas de comunicación con la S/EE Maule por un periodo aproximado de 30-40 minutos.	Bajo riesgo para las instalaciones de CGE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:35	20-11-24 20:00
2024118020	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá, A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de línea bajada de OPGW Paño J5.	Instalaciones en Riesgo: SS.GG. Tarapacá. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Actividades: S/E Tarapacá, A solicitud de Collahuasi NUP 3555: Fusión y certificación de Fibra en mufa marco de línea bajada de OPGW Paño J5 Restricciones: No hay Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Conos, barreras duras, señalética Delimitar Zona de trabajo. Identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	26-11-24 18:00	21-11-24 11:56	26-11-24 13:23
2024110102	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara intervención SCADA e intervención de RTU, trabajos motivados por el proyecto de reemplazo de protecciones NUP4281 de SE Cachapoal.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se generara intermitencia menor a 3 minutos en SE Cachapoal y el Nodo Rancagua. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 19:00	20-11-24 08:30	20-11-24 22:01
2024117114	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E CONCEPCION	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará la actualización de estrategia de control asociada al sistema Scada del nodo Concepción, esto asociado al futuro reemplazo de DDCC 89B51 y 89B2 de S/E Talcahuano.	Riesgos controlados, trabajos se realizaran por personal calificado.	Se generaran intermitencias de comunicación por intervalos de tiempo no superiores a los 5 minutos.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 11:30	20-11-24 18:30
2024116897	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	1771	S/E NAHUELBUTA	16588 16589	PA S/E NAHUELBUTA B1 PA S/E NAHUELBUTA B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Habilitar función de oscilación de potencia en protecciones de paños B1 y B2, de acuerdo con compromiso Carta CEN DE04967-24. Durante la faena se intervendrá un relé a la vez y se bloquearan los disparos del relé que este bajo intervención.	Nivel de riesgo bajo y controlado.	PT 2024-11829 registro interno de STS.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	22-11-24 18:00	21-11-24 17:16	22-11-24 01:14
2024118028	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2587 2575	S/E MAITENCILLO HR S/E MAITENCILLO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo: Reemplazo Interruptor 52H3: NUP: 4769. Pruebas de apertura 52H3 y 52HR (Bobina #1 y #2).	Bajo	Actividades: SE Maitencillo: CAPEX Área CONTROL Reemplazo Interruptor 52H3: NUP: 4769: 1) Pruebas de apertura 52H3 y 52HR (Bobina #1 y #2). Pruebas serán realizadas de manera monopolar para verificar correcta apertura de cada polo y verificar actuación de discordancia de polos. 2) Pruebas de mando cierre y apertura del nuevo 52H3 en conjunto con 52HR desde sala de comando, según protocolo de pruebas NIT. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo o SS.AA. C.A. Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo o L 110kV Huasco-Maitencillo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Caja de mando de interruptor 52H3 e interruptor 52HR Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor de protecciones Paño H3 (BA y BB) Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del Jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor de protecciones Paño H3 (BM) Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor de protecciones Paño H3 (BG) Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor Protección Sistema 1 Paño H3/H2 Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor Protección Sistema 2 Paño H3/H2 Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Protección diferencial de barra principal Sección 1 y 2 87B1 -	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:31	20-11-24 20:17
2024118033	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	503 1637	BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo se desarrollará la corrección del circuito de control desconectador 89HT1-3 por avería en paño HT1.	Bajo	Actividades: SE Maitencillo se desarrollará la corrección del circuito de control desconectador 89HT1-3 por avería en paño HT1, en la cual se desarrollarán las siguientes actividades: - - - 1) Lectura de planos para corroborar su veracidad física en terreno, si es necesario se realizará seguimiento exhaustivo de los cables para verificar sus puntos de conexión de principio a fin dentro de tableros energizados. - - - 2) Se realizará medición con multímetro digital para verificar las polaridades de los circuitos según cada uno de los planos. - - - 3) recoger el cable de control ubicado en trinchera enrollado e ingresarlo a la caja de control 52HR en patio AT 110kV, una vez que se ingrese se debe conectar el contacto de posición que previamente debemos revisar e identificar. - - - 4) Pruebas de cierre y apertura equipos 52HR01 y 89HT1-3. ***Nota: Al cerrar 89HT1-3 se energizará la barra de trasferencia, por lo que se coordinará previamente con el CNOT***. - - - ***Avería. M2 (Baja): 10109096***. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo o Paño Seccionador HS01-Maitencillo o Tr. Trifásico 01, 220/110kV-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Sala SSGG 110kV: bastidor C&P paño HT01. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala de comando: Tablero de control N°2 paño HR01 y H01 (Fuera de servicio). Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala SSGG 110kV: bastidor C&P diferencial de barra 110kV. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:50	20-11-24 21:15
2024118026	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	503	BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo: Reemplazo Interruptor 52H3: NUP: 4769. Pruebas de apertura 52H3 y 52HR (Bobina #1 y #2).	Bajo	Actividades: SE Maitencillo: CAPEX Área CONTROL Reemplazo Interruptor 52H3: NUP: 4769: 1) Pruebas de apertura 52H3 y 52HR (Bobina #1 y #2). Pruebas serán realizadas de manera monopolar para verificar correcta apertura de cada polo y verificar actuación de discordancia de polos. 2) Pruebas de mando cierre y apertura del nuevo 52H3 en conjunto con 52HR desde sala de comando, según protocolo de pruebas NIT. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo o SS.AA. C.A. Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo o L 110kV Huasco-Maitencillo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Caja de mando de interruptor 52H3 e interruptor 52HR Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor de protecciones Paño H3 (BA y BB) Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del Jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor de protecciones Paño H3 (BM) Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor de protecciones Paño H3 (BG) Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor Protección Sistema 1 Paño H3/H2 Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor Protección Sistema 2 Paño H3/H2 Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Protección diferencial de barra principal Sección 1 y 2 87B1 -	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:31	20-11-24 20:17
2024118031	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	1638	BA S/E MAITENCILLO 110KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo se desarrollará la corrección del circuito de control desconectador 89HT1-3 por avería en paño HT1.	Bajo	Actividades: SE Maitencillo se desarrollará la corrección del circuito de control desconectador 89HT1-3 por avería en paño HT1, en la cual se desarrollarán las siguientes actividades: - - - 1) Lectura de planos para corroborar su veracidad física en terreno, si es necesario se realizará seguimiento exhaustivo de los cables para verificar sus puntos de conexión de principio a fin dentro de tableros energizados. - - - 2) Se realizará medición con multímetro digital para verificar las polaridades de los circuitos según cada uno de los planos. - - - 3) recoger el cable de control ubicado en trinchera enrollado e ingresarlo a la caja de control 52HR en patio AT 110kV, una vez que se ingrese se debe conectar el contacto de posición que previamente debemos revisar e identificar. - - - 4) Pruebas de cierre y apertura equipos 52HR01 y 89HT1-3. ***Nota: Al cerrar 89HT1-3 se energizará la barra de trasferencia, por lo que se coordinará previamente con el CNOT***. - - - ***Avería. M2 (Baja): 10109096***. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo o Paño Seccionador HS01-Maitencillo o Tr. Trifásico 01, 220/110kV-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Sala SSGG 110kV: bastidor C&P paño HT01. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala de comando: Tablero de control N°2 paño HR01 y H01 (Fuera de servicio). Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala SSGG 110kV: bastidor C&P diferencial de barra 110kV. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:50	20-11-24 21:15

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202411B027	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo: Reemplazo Interruptor 52H3: NUP: 4769. Pruebas de apertura 52H3 y 52HR (Bobina #1 y #2).	Bajo	Actividades: SE Maitencillo: CAPEX Área CONTROL Reemplazo Interruptor 52H3: NUP: 4769: 1) Pruebas de apertura 52H3 y 52HR (Bobina #1 y #2). Pruebas serán realizadas de manera monopolar para verificar correcta apertura de cada polo y verificar actuación de discordancia de polos. 2) Pruebas de mando cierre y apertura del nuevo 52H3 en conjunto con 52HR desde sala de comando, según protocolo de pruebas NIT. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo o SS.AA. C.A. Maitencillo o SS.AA. C.C. Maitencillo o L 110kV Huasco-Maitencillo, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Caja de mando de interruptor 52H3 e interruptor 52HR Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor de protecciones Paño H3 (BA y BB) Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del Jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor de protecciones Paño H3 (BM) Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor de protecciones Paño H3 (BG) Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor Protección Sistema 1 Paño H3/H2 Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Bastidor Protección Sistema 2 Paño H3/H2 Delimitar la Zona de Trabajo, A disposición del jefe de Faena. Inspección ITO. Subestación Maitencillo, Protección diferencial de barra principal Sección 1 y 2 , B7B1 –	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:31	20-11-24 20:17
202411B030	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	503 1637	BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-1 BA S/E MAITENCILLO 110KV BP1-2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B 110 KV sección N°1 y 2.	Bajo	Actividades: SE Maitencillo: Bloqueo de protección diferencial de barra 87B 110 KV sección N°1 y 2, para dar condición a los documentos AT 137424 PMTDI 68845 por trabajos de pruebas NIT del paño H3. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Protección diferencial de barra 87B sección 1 y 2 Bloquear ordenes de desenganche a interruptores sección barra 1 y 2 Solo se dejará disponible vía de desenganche del 52H3-HR por pruebas del AT 137424. Subestación Maitencillo, Sala SSGG 110KV bastidor protección 87B sección 1 y 2 Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:13	20-11-24 21:15
202411B035	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	193	MAITENCILLO TR1 220/115/13.2KV 90MVA 1U	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo se desarrollará la corrección del circuito de control desconectador 89HT1-3 por avería en paño HT1.	Bajo	Actividades: SE Maitencillo se desarrollará la corrección del circuito de control desconectador 89HT1-3 por avería en paño HT1, en la cual se desarrollarán las siguientes actividades: - - - 1) Lectura de planos para corroborar su veracidad física en terreno, si es necesario se realizará seguimiento exhaustivo de los cables para verificar sus puntos de conexión de principio a fin dentro de tableros energizados. - - - 2) Se realizará medición con multimetro digital para verificar las polaridades de los circuitos según cada uno de los planos. - - - 3) recoger el cable de control ubicado en trinchera enrollado e ingresarlo a la caja de control 52HR en patio AT 110kV, una vez que se ingrese se debe conectar el contacto de posición que previamente debemos revisar e identificar. - - - 4) Pruebas de cierre y apertura equipos 52HR01 y 89HT1-3. ***Nota: Al cerrar 89HT1-3 se energizará la barra de tradferencia, por lo que se coordinará previamente con el CNOT***. - - - ***Avería. M2 (Baja): 10109096***. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo o Paño Seccionador HS01-Maitencillo o Tr. Trifásico 01, 220/110kV-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Sala SSGG 110kV: bastidor C&P paño HT01. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala de comando: Tablero de control N°2 paño HR01 y H01 (Fuera de servicio). Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala SSGG 110kV: bastidor C&P diferencial de barra 110kV. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:50	20-11-24 21:15
202411B032	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2587	S/E MAITENCILLO HR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo se desarrollará la corrección del circuito de control desconectador 89HT1-3 por avería en paño HT1.	Bajo	Actividades: SE Maitencillo se desarrollará la corrección del circuito de control desconectador 89HT1-3 por avería en paño HT1, en la cual se desarrollarán las siguientes actividades: - - - 1) Lectura de planos para corroborar su veracidad física en terreno, si es necesario se realizará seguimiento exhaustivo de los cables para verificar sus puntos de conexión de principio a fin dentro de tableros energizados. - - - 2) Se realizará medición con multimetro digital para verificar las polaridades de los circuitos según cada uno de los planos. - - - 3) recoger el cable de control ubicado en trinchera enrollado e ingresarlo a la caja de control 52HR en patio AT 110kV, una vez que se ingrese se debe conectar el contacto de posición que previamente debemos revisar e identificar. - - - 4) Pruebas de cierre y apertura equipos 52HR01 y 89HT1-3. ***Nota: Al cerrar 89HT1-3 se energizará la barra de tradferencia, por lo que se coordinará previamente con el CNOT***. - - - ***Avería. M2 (Baja): 10109096***. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo o Paño Seccionador HS01-Maitencillo o Tr. Trifásico 01, 220/110kV-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Sala SSGG 110kV: bastidor C&P paño HT01. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala de comando: Tablero de control N°2 paño HR01 y H01 (Fuera de servicio). Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala SSGG 110kV: bastidor C&P diferencial de barra 110kV. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:50	20-11-24 21:15
202411B033	Subestacion	Ejecución Exitosa	MATAQUITO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A	1991	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	30004 30005	S/E HUALQUI J9 S/E HUALQUI J8	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de Transelec, se requiere el bloqueo de reconexión de paños J8-J9 de Subestación Hualqui, para realizar Corta y poda arboles en LT 220 kV Hualqui - Lagunillas C1.	Riesgos a controlar por Transelec.	Trabajos a solicitud de Transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:54	20-11-24 19:00
202411361	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR TCHAMMA SPA	1947	Intervención	Origen Externo	Programada	2227	S/E PALLATA	28664 28665	S/E PALLATA J1 S/E PALLATA J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación método energizado pitón remoto a estructuras de LT 220 kV Pallata - SGO. Trabajos realizados por minera Spence. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 y 52J2 en S/E Pallata.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación método energizado pitón remoto a estructuras de LT 220 kV Pallata - SGO. Trabajos realizados por minera Spence. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1 y 52J2 en S/E Pallata.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 06:56	20-11-24 16:49
202411988	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	473	S/E PARRAL	1298 1296	S/E PARRAL AT1 S/E PARRAL AT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12666 se solicita bloqueo a la reconexión innovillizado interruptores 52AT1 y 52AT2 de S/E Parral por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 06:10	20-11-24 13:09
202411660	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	28430 28431	S/E PUNTA DE CORTES A2 S/E PUNTA DE CORTES AS	Roce y poda franja servidumbre	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Sodi 12639 se solicita: bloqueo a la reconexión innovillizado interruptores 52A2 y 52AS de S/E Punta de Cortés, bloqueo a la reconexión innovillizado interruptor 52AT de S/E Paine y : bloqueo a la reconexión innovillizado interruptores 52A1 Y 52A2 de S/E Fátima por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 06:12	20-11-24 17:55
202416409	Subestacion	Ejecución Exitosa	SONNEDIX DON GOYO TRANSMISIÓN S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15567 24145	PA S/E DON GOYO J2 PA S/E DON GOYO J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras N°423 a 464, 476 a 602, LT 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 y 52J4 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se ejecutan en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras N°423 a 464, 476 a 602, LT 220 kV Don Goyo - Pan de Azúcar. Trabajos realizados por Transelec. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2 y 52J4 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:55	20-11-24 15:26
202416440	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAQUITO	671 674 677 679	S/E CHUMAQUITO C3 S/E CHUMAQUITO C2 S/E CHUMAQUITO C4 S/E CHUMAQUITO C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, las obras civiles para soporte de canalización aérea, montaje de seccionador monopolar de 17,5 kv, pararrayos y obras eléctricas en paño acoplador de MT que se alimentara desde nueva sala de celdas, trabajos motivados por el proyecto de ampliación de SE Chumaquito.	Riesgo bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del 52C1, 52C2, 52C3 y 52C4 de SE Chumaquito. Se gestiona SODI con Compañía General de Electricidad S.A (SODI N° 253). No existen clientes finales afectados. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:44	20-11-24 18:14

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion
Fecha eneración reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024118034	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MAITENCILLO	2583	S/E MAITENCILLO HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Maitencillo se desarrollará la corrección del circuito de control desconectador 89HT1-3 por avería en paño HT1.	Bajo	Actividades: SE Maitencillo se desarrollará la corrección del circuito de control desconectador 89HT1-3 por avería en paño HT1, en la cual se desarrollarán las siguientes actividades: - - - 1) Lectura de planos para corroborar su veracidad física en terreno, si es necesario se realizará seguimiento exhaustivo de los cables para verificar sus puntos de conexión de principio a fin dentro de tableros energizados. - - - 2) Se realizará medición con multímetro digital para verificar las polaridades de los circuitos según cada uno de los planos. - - - 3) recoger el cable de control ubicado en trinchera enrollado e ingresarlo a la caja de control 52HR en patio AT 110kV, una vez que se ingrese se debe conectar el contacto de posición que previamente debemos revisar e identificar. - - - 4) Pruebas de cierre y apertura equipos 52HR01 y 89HT1-3. ***Nota: Al cerrar 89HT1-3 se energizará la barra de trasferencia, por lo que se coordinará previamente con el CNDT***. - - - ***Avería. MJ (Baja): 10109096 ***. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra 110 kV, Sección 1-Maitencillo o Barra 110 kV, Sección 2-Maitencillo o Paño Seccionador HS01-Maitencillo o Tr. Trifásico 01, 220/110kV-Maitencillo. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Maitencillo, Sala SSGG 110kV: bastidor C&P paño HT01. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala de comando: Tablero de control N°2 paño HR01 y H01 (Fuera de servicio). Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo. Subestación Maitencillo, Sala SSGG 110kV: bastidor C&P diferencial de barra 110kV. Delimitar y/o señalizar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:50	20-11-24 21:15
2024117302	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	S/E CHACAYA	2015 2016	BA S/E CHACAYA 220KV BP1 BA S/E CHACAYA 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aislacion de todos los equipos asociados a las Barras de 220 y 110 kV, incluye Marcos de lineas y Barras.	Método lavado a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya, NO Reconectar: 52J1; 52J2; 52J3; 52J4; 52J5; 52J6; 52J7; 52JG1; 52JG2; 52JG3; 52JG4; 52JG5; 52JG6; 52JG; 52JR; 52HT3; 52HT4; 52HT5; 52H1; 52H2; 52HR. S/E Mejillones, No Reconectar: 52J1. S/E M. Blancos, No Reconectar: 52J02. S/E Capricornio, No Reconectar: 52JT1. S/E Crucero, No Reconectar: 52J6. S/E Molycop, No Reconectar: 52CT1. CTM3, No Reconectar: 52G3. CTA, No Reconectar: 52G5. CTH, No Reconectar 52G6.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 17:00	20-11-24 08:35	20-11-24 13:00
2024117079	Subestacion	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Desconexión	Origen Externo	Programada	2289	S/E LA POLVORA	29953	S/E LA POLVORA H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	A solicitud de Chilquinta se requiere realizar maniobras operacionales sobre paño H1 en S/E La Polvora por trabajos de mantenimiento preventivo de limpieza de aislación sobre LT 110 kV La Polvora - Laguna Verde C2	Riesgos declarados por empresa Chilquinta	No se tiene comentarios adicionales	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:30	20-11-24 18:02
2024116501	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	200	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	7921	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se requiere ejecutar el mateniemiento a los equipos de los paños seleccionados, se ejecutarán pruebas electricas y mecanicas a los equipos asociados al paño H2 (Interruptor y Desconectador lado linea), solamente al desconectador [89H2-1] se le realizará mantenimiento a distancia (no se requiere desconexión de la barra 110 kV N°2). Cabe considerar que tambien estos trabajos contemplan pruebas a los equipos de protecciones del paño que se encontrará desconectado.	Nivel de riesgo controlado, actividad considerada bajo desconexion SD2024100523	Se requiere ejecutar el mateniemiento a los equipos de los paños seleccionados, se ejecutarán pruebas electricas y mecanicas a los equipos asociados al paño H2 (Interruptor y Desconectador lado linea), solamente al desconectador [89H2-1] se le realizará mantenimiento a distancia (no se requiere desconexión de la barra 110 kV N°2). Cabe considerar que tambien estos trabajos contemplan pruebas a los equipos de protecciones del paño que se encontrará desconectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:14	20-11-24 18:14
2024116864	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Intervención	Origen Externo	Programada	684	S/E CHENA	3466 3467	S/E CHENA J1 S/E CHENA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Transelec realiza Trabajos de corte y poda de árboles bajo conductor.	Trabajos por parte de Tarnselec	Frente a una operación automática de los paños señalados STM solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 06:08	20-11-24 18:23
2024117004	Subestacion	Ejecución Exitosa	AR PAMPA SPA	1833	Intervención	Origen Interno	Programada	2317	S/E TIGRE	30428 30429 30430 30431	S/E TIGRE J1 S/E TIGRE J2 S/E TIGRE J3 S/E TIGRE JR	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores y equipos primarios en patio S/E Tigre. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1, 52J2 y 52J3 en S/E Tigre. No reconectar 52J3 S/E Farellón. No reconectar 52JT1 S/E Cerro Tigre.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	Lavado de aisladores y equipos primarios en patio S/E Tigre. Condiciones requeridas: No reconectar 52J1, 52J2 y 52J3 en S/E Tigre. No reconectar 52J3 S/E Farellón. No reconectar 52JT1 S/E Cerro Tigre.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:33	20-11-24 20:05
2024116941	Subestacion	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Interno	Programada	516	S/E OSORNO	2462	OSORNO 66/23KV 30MVA 1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T1 30MVA de SE Osorno por trabajos de vinculación corrientes y control Paño BT1 a la nueva B7B (66kV), según NUP -4043. Previamente consumos asociados al T1 serán transferidos por paño acoplador ES23 y ES1 de barra MT hacia TTFF T2 y T3 de SE Osorno.	Riesgo controlado, faenas sin perdida de suministro consumos trasferidos por Barra MT a través de paños acoplador ES23 y ES1, quedando consumos alimentados de TTFF T2 y T3 de SE Osorno.	Previo a desconexión de Transformador T1 se dejarán en paralelo Transformadores T1, T2 y T3 para luego pasar a desconectar TF T1 sin perdida de suministro. (PT 11562 registro interno de STS).	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 15:13	20-11-24 20:34
2024110106	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	567 572	S/E CACHAPOAL B5 S/E CACHAPOAL B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizara cambio de ajustes en el 52B4 y 52B5 de SE Cachapoal, cambio motivado por la PES de nuevas protecciones digitales NUP4281 por ECAP aprobado en PGP.	Riesgo Bajo y Controlado.	No existe afectación de clientes finales. Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 y 52B5 SE Punta de Cortes.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 22:00	20-11-24 08:30	20-11-24 22:01
2024112534	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23163	S/E TARAPACA J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Tarapacá, paño J2 sistema 1: Implementación de EAP 058-2023 por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316.,Revisar Bloqueo de protección Sistema #1 siemens 7SL87 según lo indicado en la minuta de bloqueo de Transelec.,	Bajo	Actividades: SE Tarapacá, paño J2 sistema 1: Implementación de EAP 058-2023 por modificaciones de acuerdo con el proyecto NUP 2316.,Revisar Bloqueo de protección Sistema #1 siemens 7SL87 según lo indicado en la minuta de bloqueo de Transelec.,Realizar cambio de ajustes a través de software en la protección sistema #1 según EAP.,Verificación de cambio de ajuste con equipo de prueba ómicron 356. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Tarapacá o L 220kV Tarapacá-Geoglifos, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Tarapacá, Protección sistema #1-Paño J2 Delimitar área de trabajo Se debe utilizar cintas, Barreras, y/o conos de delimitación de área. Tarapacá, Protección sistema #1-Paño J2 Bloqueo de ordenes de desenganche sobre 52J2 Los bloqueos deben ser realizado por personal de Transelec de acuerdo con lo indicado en la minuta. Tarapacá, Protección sistema #1-Paño J2 Bloqueo de orden 50BFEtapa #2 hacia la B7B Los bloqueos deben ser realizado por personal de Transelec de acuerdo con lo indicado en la minuta.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	21-11-24 07:30	21-11-24 13:24
2024116304	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	774	S/E AGUA SANTA	29931	S/E AGUA SANTA H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño H3 para mejorar la condición del flexible de caja de agrupamiento del paño.	Riesgo bajo programado y controlado.	Una vez realizados los trabajos y normalizado el paño se continua a realizar los mismos trabajos con el paño H4.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 07:30	20-11-24 13:30	20-11-24 08:14	20-11-24 11:20
2024116869	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1922	S/E PURI	2250	BA S/E PURI 220KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Puri.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Puri: 52J1; 52J2; 52J3; 52JT1, 52JT2; 52JT3. S/E O'Higgins: 52J5. S/E Domeyko: 52J3.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 07:30	20-11-24 18:30	20-11-24 11:27	20-11-24 13:30
2024116007	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	2248	S/E NUEVA CHUQUICAMATA	3304	BA S/E NUEVA CHUQUICAMATA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Montaje de Equipos Primarios (Desconectador, Aisladores Pedestal) Bajo Barra	Riesgo bajo segun analisis	Proyecto segun DS171 OA-05. Condiciones requeridas: Abiertos: 89J1-1; 89J1-2; 89J4-1; 89J4-2; 89J7-1; 89J7-2.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 07:30	20-11-24 18:30	20-11-24 09:26	20-11-24 17:01
2024110750	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA JT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec a solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Linea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado. revestimiento y baiada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	Tap Off Nueva Victoria: No reconectar 52JT.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 07:00	20-11-24 20:00	20-11-24 06:15	20-11-24 22:54
2024117530	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	572	S/E CACHAPOAL B4	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo al SSCC 8984-2 e interruptor 52B4 de SE Cachapoal (Pruebas eléctricas y limpieza de aislación).	Riesgo bajo y controlado según procedimiento de CGE Tx.	No existirá afectación a clientes finales. Los consumos serán transferidos por redes AT. Estos trabajos se realizarán aprovechando la desconexión solicitada en SD 2024110146.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 07:00	20-11-24 20:00	20-11-24 08:44	20-11-24 22:01
2024117860	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32063 32060	PA S/E PARINAS J4 PA S/E PARINAS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actividades: Tendido de conductores AT y OPGW de la Linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes)	Bajo	Actividades: Tendido de conductores AT y OPGW de la Linea 2x500 kV Parinas-Monte Mina desde Torre N°1 hasta marco de línea SE Parinas patio 220 kV paños J1 y J4 (Sin cierre de puentes) Restricciones: Subestación Parinas, 52J1 / 52J2 / 52J4 / 52J5 con bloqueo a la reconexión inmvalidado Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ01-Parinas o Paño Línea LJ04-Parinas Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Parinas, Conos, barreras duras, señalética, delimitar zona de trabajo, identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de las instalaciones. Respetar distancias de seguridad.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 07:00	20-11-24 18:00	20-11-24 14:30	20-11-24 17:59
2024110645	Subestacion	Ejecución Exitosa	AUSTRIANSOLAR CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON	23992 23993	PA S/E SAN SIMON J4 PA S/E SAN SIMON J5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Trabajos de transelec a solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Linea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y baiada de tubería.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas medidas de mitigación correspondientes	S/E San Simón: No reconectar Interruptores 52J4 y 52J5.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 07:00	20-11-24 20:00	20-11-24 06:13	20-11-24 22:54
2024110150	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES	1421	PA S/E PUNTA DE CORTES B5	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a SD 2024110146 Y SD 2024110281	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión del paño B4 de SE Cachapoal y desconexión del paño B5 de SE Punta de Cortes. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 06:00	20-11-24 21:00	20-11-24 06:10	20-11-24 22:01
2024110146	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	383	S/E CACHAPOAL	572	S/E CACHAPOAL B4	Alambrado de control	Sin Limitaciones	PES protecciones paño B4 asociados a NUP4281. Se realizarán pruebas y alambrado en 52B4, SP1 B4, SP2 B4 y trabajos en sala de comando (tableros del proyecto, SSAA, RTU y paneles existentes conforme ingeniería)	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión del paño B4 de SE Cachapoal y desconexión del paño B5 de Punta de Cortes. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 06:00	20-11-24 20:00	20-11-24 06:10	20-11-24 22:01
2024117059	Subestacion	Ejecución Exitosa	TSGF SPA	2370	Intervención	Origen Interno	Programada	2221	S/E ANA MARIA	28502 28503 28505 28506	S/E ANA MARIA J2 S/E ANA MARIA J3 S/E ANA MARIA J5 S/E ANA MARIA J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura 75 a 133. Cruce por abajo con LAT 2x220kV Ana María - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6 en S/E Ana María.	El riesgo del trabajo es bajo siguiendo los procedimientos respectivos.	NUP 3287: Desconexión del circuito N°2 para el mantenimiento mayor reemplazo de conductor actual por uno de alta temperatura y potencia 550MVA (ACCC Brussels), desde estructura 75 a 133. Cruce por abajo con LAT 2x220kV Ana María - Encuentro. Condiciones requeridas: No reconectar 52J2, 52J3, 52J5 y 52J6 en S/E Ana María.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 05:00	20-11-24 21:00	20-11-24 06:27	20-11-24 21:02
2024116585	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Desconexión	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	28	CS S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K7CS 500KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar, BCS K7CS: Lavado de aislación en plataforma de Banco de Compensación Serie. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azucar, se lavará un solo equipo a la vez y nunca en simultaneo.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: BCS K7CS Desenergizado y aterrizado. Para los lavados de aislación en S/E Nueva Pan de Azucar, se lavará un solo equipo a la vez y nunca en simultaneo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 05:00	20-11-24 10:00	20-11-24 05:42	20-11-24 11:00
2024117273	Subestacion	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	28	CS S/E NUEVA PAN DE AZUCAR K7CS 500KV	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	S/E Nueva Pan de Azúcar, BCS K7CS: Mantenimiento preventivo de 2 años a interruptor 52K7CS. Trabajos dependen de la aprobación de la solicitud 2024116585.	Tomando las medidas de precaución y seguridad indicadas para los trabajos, no existen riesgos asociados.	Para realizar los trabajos en forma segura, se requieren las siguientes condiciones en Subestación Nueva Pan de Azúcar: -BCS K7CS Desenergizado y aterrizado mediante solicitud 2024116585. -Bloquear protecciones Sistema 1 y 2 del BCS K7CS (Banco estará desconectado).	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 05:00	20-11-24 10:00	20-11-24 08:04	20-11-24 11:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestacion

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Subestacion: 168

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024119300	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	560	S/E ALTO JAHUEL	2303	PA S/E ALTO JAHUEL J5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de STS (SAESA), para corrección de punto con temperatura en el desconectador de 220 kV en el AT1 en S/E Buin.	Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Buin. Temporalidad de los riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de STS (SAESA), para corrección de punto con temperatura en el desconectador de 220 kV en el AT1 en S/E Buin. Restricciones: Instalación indisponible. Instalación con riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Buin. Temporalidad de los riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 00:01	20-11-24 06:00	20-11-24 00:10	20-11-24 05:45
2024108872	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	406	S/E SAN JOAQUIN (CGE)	1504	S/E SAN JOAQUIN (CGE) C7	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo de equipo	Existen bajos riesgos aminorados por procedimiento de trabajo	Los consumos serán de este circuito serán respaldados por redes MT	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 00:00	20-11-24 10:00	20-11-24 00:45	20-11-24 04:33
2024110295	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	489	S/E MACHALI	134	T2D S/E MACHALI BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Cambio de alimentación de SE Machalí	Riesgo medio solo considera maniobras de cambio de alimentación.	Por seguridad operacional debido a la desconexión del circuito 2 de la LT Punta de Cortés - Cachapoal (2024110281) se requiere transferir los consumos de SE Machalí hacia el paño B5 de SE Rancagua, condición que permanecerá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 00:00	20-11-24 23:00	20-11-24 06:10	20-11-24 22:01
2024118106	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	2697	PA S/E PUERTO MONTT J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Lubricación al mecanismo de accionamiento de los desconectadores 89J1-1 y 89J1-2, Paño 52J1 transferido, trabajos se realizarán a nivel de piso.	Bajo	Restricciones: Paño transferido.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ01, TIE-Puerto Montt 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Nota: Línea Tineo - Puerto Montt C1, permanece en servicio a través del paño acoplador.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 00:00	21-11-24 03:00	20-11-24 09:38	21-11-24 00:28
2024118105	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	2698	S/E PUERTO MONTT JR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Lubricación al mecanismo de accionamiento de los desconectadores 89J1-1 y 89J1-2, Paño 52J1 transferido, trabajos se realizarán a nivel de piso.	Bajo	Restricciones: Paño transferido.- Instalaciones en Riesgo: Paño Línea LJ01, TIE-Puerto Montt 1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Nota: Línea Tineo - Puerto Montt C1, permanece en servicio a través del paño acoplador.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 00:00	21-11-24 03:00	20-11-24 09:38	21-11-24 00:28
2024119271	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA II S.A.	2390	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	680	S/E BUIN (STM)	3412 7934 31707	S/E BUIN (ENEL TRANSMISION) AT S/E BUIN (ENEL TRANSMISION) JT S/E BUIN (ENEL TRANSMISION) CT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Buin: Corrección de punto con temperatura en el desconectador monofásico 220 kV de la unidad 3 (Fase Roja) del AT1.	Punto con temperatura en desconectador de unidad Roja de Banco ATR1	Trabajos coordinados con Transelec	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 00:00	20-11-24 06:00	20-11-24 00:08	20-11-24 05:45

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Central Generadora: 24

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024116318	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Interno	Programada	1978	TER SAN JAVIER II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas operacionales rutinarias con potencia de 25MW por 2 horas para realizar mediciones de ruido de las unidades generadoras y sus sistemas.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Prime Energía.	Central 100% disponible, en caso de requerida por el CDC.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-11-24 20:00	20-11-24 23:59	20-11-24 20:20	20-11-24 21:36
2024115211	Central Generadora	Ejecución Exitosa	VENEZIA SOLAR SPA [EN_REVISION]	2147	Intervención	Origen Interno	Programada	2081	PFV VENEZIA SOLAR [EN_REVISION]		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización del firmware del Firewall de la planta (Fortinet).	Se tomaran todas las medidas para mitigar el riesgo asociado.	Se puede presentar perdida de comunicación con la planta durante la realización de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-24 20:00	20-11-24 21:00	20-11-24 20:05	20-11-24 23:59
2024117966	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE SOLAR FOTOVOLTAICO SOL DEL DESIERTO SPA	1732	Desconexión	Origen Interno	Programada	1740	PFV SOL DEL DESIERTO		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión del PFV Sol del desierto para realizar mantenimiento preventivo de transformador de poder de S/E SDD y equipos primarios.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación necesarias.	Desconexión relacionada con la SD N° 202411796S, por mantenimiento de TR y equipos primarios de S/E SDD.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		20-11-24 20:00	21-11-24 03:00	20-11-24 20:03	21-11-24 00:40
2024118230	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	384	PFV PAMPA CAMARONES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento correctivo inversores ABB	Riesgo bajo según matriz de riesgo	Desconexión alternada de PSA y PSB. Disponibilidad del 50% de la planta en todo momento PSA: Desconexión inversores A1 y A2, apertura interruptor 52E1 y desconectador 89E1. Cierre 89E1T. PSB: Desconexión inversores B1 y B2, apertura interruptor 52E2 y desconectador 89E2. Cierre 89E2T.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		20-11-24 19:30	20-11-24 23:00	20-11-24 19:44	21-11-24 00:20
2024119954	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA ANGAMOS SPA	354	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	377	TER ANGAMOS	1965	TER ANGAMOS U1	Otro Tipo de Trabajo	80	Unidad 1 se limita en 80 MW debido a la necesidad de realizar cambio de atomizador por altas vibraciones. No afecta condición de Unidad 2, esta puede alcanzar su plena carga 281 MW.	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar los trabajos en condición segura.	Unidad 1 se limita en 80 MW debido a la necesidad de realizar cambio de atomizador por altas vibraciones. No afecta condición de Unidad 2, esta puede alcanzar su plena carga 281 MW.	No tiene consumo afectado		ninguno	LF (Unidad con limitación forzada)		20-11-24 17:50	20-11-24 23:59	20-11-24 17:50	21-11-24 00:52
2024119938	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EÓLICA MONTE REDONDO SPA	49	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	292	HP LAIA I	1758	HP LAIA I U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Revision de logica de control por problemas en consignas de carga de la unidad	Riesgo bajo trabajos controlados por especialistas	n/a	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-11-24 16:54	20-11-24 19:30	20-11-24 16:54	20-11-24 18:12
2024119706	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA HIGUERA S.A.	42	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	162	HP LA HIGUERA	57	HP LA HIGUERA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección de Transformador de poder de la unidad por fuga de aceite en Bushing. Solicitud de curso forzoso del Transformador 2024119678.	Bajo. Se inspeccionará el Transformador de poder asociado a la unidad por fuga de aceite en bushing.	Según solicitud de desconexión de curso forzoso 2024119678	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-11-24 13:20	20-11-24 20:00	20-11-24 13:20	20-11-24 16:03
2024119534	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROMOCHO S.A.	639	Desconexión	Origen Externo	Curso Forzoso	613	HP MOCHO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso para realizar limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso para realizar limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río.	Desconexión de curso forzoso para realizar limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-11-24 10:36	20-11-24 14:00	20-11-24 10:36	20-11-24 14:37
2024119446	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROANGOL SpA	289	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	293	HP RIO PICOIQUEN	1760	HP RIO PICOIQUEN U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de curso forzoso para inspección de celda principal por zumbido interno, se necesita revisar internamente la celda por lo que es necesario desconectar la central.	Desconexión de curso forzoso para inspección de celda principal por zumbido interno, se necesita revisar internamente la celda por lo que es necesario desconectar la central.	Desconexión de curso forzoso para inspección de celda principal por zumbido interno, se necesita revisar internamente la celda por lo que es necesario desconectar la central.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		20-11-24 09:42	20-11-24 12:00	20-11-24 09:42	20-11-24 12:07
2024117625	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	264	HE ANGOSTURA	1506	HE ANGOSTURA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de la GIP, se realizara intervención, diagnostico y carga en controladores principales de la unidad N°2 (DCS), a motivo de fallas reiterativas que han provocado la salida de servicio de la unidad Generadora, al finalizar se realizaran pruebas funcionales con arranque y sincronización.	A solicitud de la GIP, se realizara intervención, diagnostico y carga en controladores principales de la unidad N°2 (DCS), a motivo de fallas reiterativas que han provocado la salida de servicio de la unidad Generadora, al finalizar se realizaran pruebas funcionales con arranque y sincronización.	A solicitud de la GIP, se realizara intervención, diagnostico y carga en controladores principales de la unidad N°2 (DCS), a motivo de fallas reiterativas que han provocado la salida de servicio de la unidad Generadora, al finalizar se realizaran pruebas funcionales con arranque y sincronización.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-11-24 09:00	20-11-24 19:00	20-11-24 10:33	20-11-24 18:58
2024117018	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	1833	TER GUACOLDA U5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo a RTU AGC Guacolda US principalmente: respaldo, configuración/parámetros/eventos, reinicialización, revisión física/alarmas/sincronización/comunicaciones.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento Preventivo a RTU AGC Guacolda US principalmente: respaldo, configuración/parámetros/eventos, reinicialización, revisión física/alarmas/sincronización/comunicaciones. Sin condiciones requeridas. NOTA: AGC/SITR de Guacolda U5 indisponible durante la ejecución de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno	RO (Unidad con Restricción Operativa)		20-11-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:55	20-11-24 16:57
2024118227	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL. SOCIEDAD DEL CANAL DE MAIPO	12	Intervención	Origen Interno	Programada	192	HP FLORIDA II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de SSCC de control secundario de frecuencia.	riesgo bajo, pruebas se realizaran bajo procedimientos establecidos.	.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-24 08:00	20-11-24 12:00	20-11-24 08:08	20-11-24 11:40
2024114252	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EL PELÍCANO SOLAR COMPANY SPA	448	Intervención	Origen Interno	Programada	426	PFV EL PELICANO		CENTRAL COMPLETA	Verificación medidor de energía	105	Calibración y auditoría a Medidores de Facturación trifásicos de El Pelicano	Riesgo de shock/arco eléctrico, golpeado con/contra herramientas, estructurar cercanas a lugar a intervenir, sobre-esfuerzo y daño a los equipos cerca de equipos a intervenir.	Los medidores de facturación serán intervenidos para conectar medidor patrón y paralelamente con el fin de comparar las mediciones reales que registra, de ser necesario se realizará calibración a medidores.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		20-11-24 08:00	20-11-24 19:00	20-11-24 10:34	20-11-24 16:12
2024117219	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	74	HP QUELTEHUES	5284	HP QUELTEHUES U3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Unidad fuera de servicio para realizar Inspección general de Unidad post 12 meses desde puesta en marcha. Generación afectada: 80 (MWh)	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con unidad fuera de servicio	Unidad fuera de servicio para realizar Inspección general de Unidad post 12 meses desde puesta en marcha. Generación afectada: 80 (MWh)	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-11-24 08:00	20-11-24 20:00	20-11-24 10:29	20-11-24 16:37
2024117221	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	157	HP BLANCO	260	HP BLANCO U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	MPB inspección rodete, componentes turbina y anillos rozantes	Bajo, Unidad desconectada	MPB inspección rodete, componentes turbina y anillos rozantes	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-11-24 08:00	20-11-24 20:00	20-11-24 06:05	20-11-24 22:30
2024117720	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÚN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	198	TER NEHUENCO II		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	411,23	Pruebas con carga en Turbina de Gas, puesta en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	Pruebas con carga en Turbina de Gas, puesta en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	Pruebas con carga en Turbina de Gas, puesta en servicio en Modo Ciclo Abierto, Modo operación bypass y Modo Ciclo Combinado debido a cambio de sistema de control de DCS a T3000.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-11-24 08:00	20-11-24 20:00	20-11-24 08:45	21-11-24 09:57
2024117722	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Intervención	Origen Interno	Programada	406	PE VALLE DE LOS VIENTOS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	80	Trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Celdas de Media Tensión de Aerogeneradores correspondientes al circuito N° 3 (WTG 32, 34, 40, 39, 08), por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha línea de producción. Desconexión 52E3.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a normas de seguridad.	Trabajos programados de Enel Green Power. Mantenimiento menor en Celdas de Media Tensión de Aerogeneradores correspondientes al circuito N° 3 (WTG 32, 34, 40, 39, 08), por lo que requiere la desconexión y puesta a tierra de dicha línea de producción. Desconexión 52E3.	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con limitación de programada)		20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:49	20-11-24 12:52
2024118119	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PARQUE EÓLICO LOS CURUROS SPA	1923	Desconexión	Origen Interno	Programada	318	PE LOS CURUROS		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo a transformador principal del PE Los Cururos.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Unidad fuera de servicio por trabajos programados en Transformador principal según SD202411811S.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		20-11-24 08:00	20-11-24 20:00	20-11-24 08:25	20-11-24 22:30
2024118063	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHRANE	1968	TER COCHRANE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de válvula de turbina (cierre total), pruebas de sobre velocidad al 110%, pruebas de válvulas no retorno y pruebas de funcionamiento de bombas de aceite control y lubricación turbina. La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular. Sin CPF ni CSF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-11-24 06:00	20-11-24 07:00	20-11-24 06:02	20-11-24 06:44
2024118062	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA COCHRANE SPA	356	Intervención	Origen Interno	Programada	379	TER COCHRANE	1967	TER COCHRANE U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Pruebas de válvula de turbina (cierre total), pruebas de sobre velocidad al 110%, pruebas de válvulas no retorno y pruebas de funcionamiento de bombas de aceite control y lubricación turbina. La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	La carga de la unidad en prueba debe estar sobre 150 MW, sobre este valor no se requiere una carga en particular. Sin CPF ni CSF.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		20-11-24 05:00	20-11-24 06:00	20-11-24 05:01	20-11-24 05:43
2024112960	Central Generadora	Ejecución Exitosa	STATKRAFT EOLICO S.A.	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2023	PE CARDONAL		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran ensayos de verificación de instalaciones para la prestación de SSCC de Control de tensión (CT), Control primario de frecuencia (CPF) y Control terciario de frecuencia (CTF) de acuerdo a carta DE 05443-24. La inyección de energía sera de acuerdo a curvas de cargas asociadas a las pruebas y variara desde mínimo técnico hasta plena carga de acuerdo con la disponibilidad de recurso y en cordinación con el CEN.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Statkraft.	Pruebas solicitadas por Dirección de Operación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		20-11-24 00:00	20-11-24 23:59	20-11-24 18:21	21-11-24 00:22
2024112970	Central Generadora	Ejecución Exitosa	STATKRAFT EOLICO S.A.	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2042	PE MANANTIALES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran ensayos de verificación de instalaciones para la prestación de SSCC de Control de tensión (CT), Control primario de frecuencia (CPF) y Control terciario de frecuencia (CTF) de acuerdo a carta DE 05443-24. La inyección de energía sera de acuerdo a curvas de cargas asociadas a las pruebas y variara desde mínimo técnico hasta plena carga de acuerdo con la disponibilidad de recurso y en cordinación con el CEN.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Statkraft.	Pruebas solicitadas por Dirección de Operación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		20-11-24 00:00	20-11-24 23:59	20-11-24 18:21	21-11-24 00:22
2024112978	Central Generadora	Ejecución Exitosa	STATKRAFT EOLICO S.A.	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2161	PE LOS CERRILLOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran ensayos de verificación de instalaciones para la prestación de SSCC de Control de tensión (CT), Control primario de frecuencia (CPF) y Control terciario de frecuencia (CTF) de acuerdo a carta DE 05443-24. La inyección de energía sera de acuerdo a curvas de cargas asociadas a las pruebas y variara desde mínimo técnico hasta plena carga de acuerdo con la disponibilidad de recurso y en cordinación con el CEN.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Statkraft.	Pruebas solicitadas por Dirección de Operación.	No tiene consumo afectado		ninguno	PDO (Unidad en prueba operacional solicitada por la DO)		20-11-24 00:00	20-11-24 23:59	20-11-24 18:17	21-11-24 00:22
2024117101	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA PEHUENCHE S.A.	17	Desconexión	Origen Interno	Programada	181	HE PEHUENCHE	75	HE PEHUENCHE U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará limpieza a los enfriadores agua-aceite del transformador de poder de la unidad.	Trabajos con unidad fuera de servicio. Riesgo bajo para el SEN.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DP (Desconexión Programada)		20-11-24 00:00	20-11-24 08:00	20-11-24 00:00	20-11-24 05:38

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha aeneración reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Linea: 110

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024119476	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Curso Forzoso	1701	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV	245	PUNITAQUI - EL SAUCE 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por alta contaminación se requiere la desconexión de LT 66kV Punitaqui-El Sauce, para efectuar lavado de aislación. Los consumos de S/E EL Sauce y S/E Combarbalá serán transferidos en 66kV hacia S/E Illapel.	Riesgo controlado según procedimiento interno CGE Transmisión.	.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 10:18	20-11-24 18:00	20-11-24 10:24	20-11-24 14:54
2024118204	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1450	CARAMPANGUE - CURANILAHUE NORTE 66KV	3352 3353 3354 3350 3351	TAP OFF CARAMPANGUE – EST. 223 66KV C1 EST. 223 – EST. 233-A 66KV C1 EST. 233-A – CURANILAHUE NORTE 66KV C1 CARAMPANGUE – EST. 190 66KV C1 EST. 190 – TAP OFF CARAMPANGUE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará la desconexión de la linea LT 66 kV Carampangue-Curanilahue Norte N° 1, esto por reemplazo de PC dañados.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	No existen transferencias de cargas a realizar, actualmente la linea LT 66 kV Carampangue-Curanilahue Norte N° 1 se encuentra energizada en vacio.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:31	20-11-24 18:00	20-11-24 09:22	20-11-24 17:28
2024115460	Linea	Ejecución Exitosa	EMPRESA ELÉCTRICA DIEGO DE ALMAGRO SPA	60	Intervención	Origen Externo	Programada	117	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV	105	CENTRAL EMELDA - DIEGO DE ALMAGRO 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52H8 en S/E Diego de Almagro y 52H1 y 52H2 en S/E Emelda a solicitud de transelec debido a trabajos de lavados de aislación con equipo primarios de 110kV energizado e incluye marco de barra y de linea.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos de Transelec.	Documento gestionado a solicitud de transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 17:30	20-11-24 06:20	20-11-24 14:10
2024115464	Linea	Ejecución Exitosa	ANDES GENERACIÓN SPA	283	Intervención	Origen Externo	Programada	883	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACION 110KV	1733	DIEGO DE ALMAGRO - CENTRAL ANDES GENERACION 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 52H10 en S/E Diego de Almagro y 52HT en S/E Central Andes Generación a solicitud de transelec debido a trabajos de lavados de aislación con equipo primarios de 110kV energizado e incluye marco de barra y de linea.	Riesgo bajo y controlado según procedimientos Transelec.	Documento gestionado a solicitud de transelec.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 17:30	20-11-24 06:20	20-11-24 14:10
2024117103	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	294	CORONEL - BOCAMINA 66KV	549	CORONEL - BOCAMINA 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riego controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B2 de S/E Coronel y orden de precaución (no reconectar) 52B1 de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:45	20-11-24 12:50
2024117661	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	970	TRES PINOS - LEBU 66KV	491	TRES PINOS - LEBU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará reemplazo de aislación de estructuras en linea 66 kV Tres Pinos-Lebu con linea energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del 52B1 de S/E Tres Pinos.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:50	20-11-24 20:01
2024116345	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	338	ESCUADRON - ARENAS BLANCAS 66KV	466 468	ESCUADRON - TAP POLPAICO 66KV C1 TAP POLPAICO - ARENAS BLANCAS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión de S2B2 y S2B3 de S/E Escuadrón, S2B1 de S/E Arenas Blancas y S2B1 de S/E Loma Colorada.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 12:52	20-11-24 17:25
2024116346	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	293	CORONEL - ARENAS BLANCAS 66KV	479	CORONEL - ARENAS BLANCAS 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riego controlado, trabajos con personal y equipamiento calificado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S2B2 de S/E Coronel, S2B1 de S/E Arenas Blancas y S2B3 de S/E Escuadrón. Además, orden de precaución (no reconectar) S2B1 de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:45	20-11-24 12:50
2024116654	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1007	CAPRICORNIO - ANTOFAGASTA 110KV	1854 1855 3253 3255	CAPRICORNIO - EST N° S4 110KV C1 EST N° S4 - EST. 67 (TAP URIBE) 110KV C1 EST. 67 (TAP URIBE) - EST N°128 110KV C1 EST N°128 - ANTOFAGASTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Siliconado Paño H1 en SE Antofagasta (excepto 89H1-1)	Riesgo bajo se toman las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Capricornio: Abierto 52H1; Abierto y Bloqueado 89H1-1; Abierto y Bloqueado 89H1-2; Cerrado y Bloqueado 89H1-2T. SE Antofagasta: Abierto 52H1; Abierto y Bloqueado 89H1-1; Abierto y Bloqueado 89H1-2; Cerrado y Bloqueado 89H1-2T. SE Tao Off Uriba: Abierto 52H1.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:07	20-11-24 17:47
2024117921	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1989	Intervención	Origen Interno	Programada	1550	SECCIONADORA ALTO MELIPILLA - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV	4081	EST. 139A - SECCIONADORA LO AGUIRRE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales a equipos GIS de los paños de 220 kV J1, J2, J3 y J4.		Actividades: S/E Lo Aguirre: Medición de descargas parciales a equipos GIS de los paños de 220 kV J1, J2, J3 y J4. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Lo Aguirre: Barra 1 o 2 de 220 kV. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio o al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: S/E Lo Aguirre: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 17:00	20-11-24 08:58	20-11-24 12:00
2024116666	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1655	GUINDO - CORONEL 66 KV	3555 3956 3957 3558	TAP LOMA COLORADA - CORONEL 66KV C1 EST. 87 - TAP OFF LOMA COLORADA 66KV C2 EST. 87 - TAP OFF LOMA COLORADA 66KV C1 TAP LOMA COLORADA – CORONEL 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tala de árboles cercanos a las LT 66 kV Guindo - Coronel N°1 y 2.	Riesgo bajo, según procedimientos internos de CGE.	Se requiere bloqueo de reconexión de S2B1 y S2B2 de S/E Guindo y S2B8 y S2B9 de S/E Coronel.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 09:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:50	20-11-24 20:02
2024117806	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1763	SAN GREGORIO - PARRAL 66KV	4847 4848 4849 4850 4851	ESTRUCTURA 291 - PARRAL 66KV C1 ESTRUCTURA 278 - ESTRUCTURA 291 66KV C1 ESTRUCTURA 246 - ESTRUCTURA 278 66KV C1 ESTRUCTURA 245 - ESTRUCTURA 246 66KV C1 SAN GREGORIO - ESTRUCTURA 245 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Bloquear reconexión del interruptor 52B3 de S/E Parral y 52B2 en S/E San Gregorio por trabajos de poda y roce en la LT 66kV Parral-San Gregorio.	Riesgo medio con bloqueo	Poda.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:03	20-11-24 18:00	20-11-24 09:44	20-11-24 18:57
2024100523	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1622	LA POLVORA – LAGUNA VERDE 110KV	3849	EST. LA9 – LAGUNA VERDE 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán actividades de limpieza manual de aislación a la linea seleccionada. Requiere orden de no reconexion para la LT 110 kV La Polvora-Laguna Verde cto N°1.-	Riesgo bajo, programado y controlado.-	Se realizarán actividades de limpieza manual de aislación a la linea seleccionada. Requiere orden de no reconexion para la LT 110 kV La Polvora-Laguna Verde cto N°1.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:14	20-11-24 18:14
2024105850	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E112-E129, Total: 114 CAD, Fecha de ejecución: 20-22.11.2024, Plazo Entrega informe: 29.11.2024, OM: 8257243	Bajo	Actividades: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E112-E129, Total: 114 CAD, Fecha de ejecución: 20-22.11.2024, Plazo Entrega informe: 29.11.2024, OM: 8257243 Restricciones: Geoglifos, 52J2; 52J3; 52J5; 52J6 No reconectar Lagunas, 52J5; 52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Tramo E112 - E129 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:50	20-11-24 16:00
2024105851	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E112-E129, Total: 114 CAD, Fecha de ejecución: 20-22.11.2024, Plazo Entrega informe: 29.11.2024, OM: 8257243	Bajo	Actividades: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 y C2, Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), Estructura(s): E112-E129, Total: 114 CAD, Fecha de ejecución: 20-22.11.2024, Plazo Entrega informe: 29.11.2024, OM: 8257243 Restricciones: Geoglifos, 52J2; 52J3; 52J5; 52J6 No reconectar Lagunas, 52J5; 52J6 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220kV Geoglifos-Lagunas, C1 o L 220kV Geoglifos-Lagunas, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Geoglifos, Tramo E112 - E129 Bloqueo jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:50	20-11-24 16:00
2024112259	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de elementos viales: pasarela peatonal, vigas, placas, rellenos, losa y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durant los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024107494	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV	2968	ENTRE RIOS - CHARRUA 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo. - Proyecto Nuevo equipo de compensación reactiva en S/E Entre Ríos NUP 3885.	Medio	Actividades: SE Entre Rios : Obras civiles para fundación foso separador agua - aceite, fundaciones MT, caminos, cerco delimitador y montaje de canaletas prefabricadas. Trabajos dentro de la franja de servidumbre LT 500 kV Charrúa - Entre Ríos, C2. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 500 kV Charrúa-Entre Ríos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024114736	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, Sn Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, Sn Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 20:45
2024109266	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1542	LAGUNAS - PUQUIOS 220KV	3592 4256 4257 4258 4259	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – EST. 255 220kV C1 EST. 255 – EST. 345 220kV C1 EST. 345 – PUQUIOS 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción.	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Lagunas-Puquios C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 y C2 L 220 KV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfile de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 52J12, 52J13 No reconectar Puquios (Terceros) 52J1 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 22:50
2024109296	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3601	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34 E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Tarapacá-Geoglifos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34 E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: 52J2 No reconectar Geoglifos: 52J4, 52J5 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 22:50
2024109326	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV	3600	TARAPACA – GEOGLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura	Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Tarapacá-Geoglifos C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de obra Collahuasi C20* (Sodis 415 y 414) en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Paralelismo entre vanos E33-E78, Cruce entre vanos E34 E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja y tapada. Restricciones: Tarapacá: 52J1 No reconectar Geoglifos: 52J1, 52J2 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 22:50

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha aeneración reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Exitosa, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Linea: 110

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024109356	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3603	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Geoglifos-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de linea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 52J6 No reconectar Geoglifos: 52J5, 52J6 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 22:50
2024109386	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV	3602	GEOGLIFOS – LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Geoglifos-Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de oba Collahuasi C20+ (Sodi 416) L220 kV Geoglifos-Lagunas C1 y C2 en apoyo a los trabajos de contrucción de acueducto. Para Cruce de Linea entre vanos E85-E86 (PK31 Acueducto), Cruce entre vanos E112-E113, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanosE138-E139 y Paralelismo de linea entre vanos E114-E169 (PK41-PK59 Acueducto) se contemplan Trabajos de Apertura de Pista. Restricciones: Lagunas: 52J5 No reconectar Geoglifos: 52J2, 52J3 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 22:50
2024110523	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1454	SAN SIMON - LAGUNAS 220KV	3044 3045	SAN SIMON - TAP NUEVA VICTORIA 220 kV C1 TAP NUEVA VICTORIA - LAGUNAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1.en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sodi412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV San Simán-Lagunas. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 52J2 No reconectar San Simón: 52J4 y 52J5 No reconectar (Sodi RNE) Tap-Off N. Victoria: 52JT No reconectar (Sodi RNE) Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 22:50
2024110976	Linea	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA DOÑA INÉS DE COLLAHUASI SCM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	3691 3692 3693 2008 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAHUASI 220KV C2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Trabajos de apertura de pista que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EIA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de accesos y mantención de caminos. Paralelismo entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489- E490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se deshabilitará la reconexión automática En S/E Encuentro 52J8 - 52J9 y en S/E Collahuasi: 52L3 - 52J4	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 20:00	20-11-24 08:00	20-11-24 19:35
2024111409	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1.en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto.Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura (Sodi412)	Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Frontera-Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Collahuasi, proyecto C20+ Línea 220 kV San Simón-Lagunas 1 TRANSELEC - 220 KV PK 59+771. vano entre E471 Y E472.1. en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, tapada, desfile de ducto, soldadura,curvado, revestimiento y bajada de tubería. Restricciones: Lagunas: 52J1 No reconectar Frontera: 52J4 y 52J5 No reconectar Bloqueos de jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 22:50
2024112669	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPEUCO 110KV	3048	E435A - MELIPEUCO 110kV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipeuco: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:36	20-11-24 17:10
2024112689	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPEUCO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 110KV	3047	RIO TOLTEN - E435A 110kV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce, poda, tala menor y chipeo en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: 52H1 posee reconexión automática deshabilitada. S/E Cunco: se coordinará con STS la no reconexión del interruptor 52H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:36	20-11-24 17:10
2024112828	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	379	PUNTA DE CORTES - TUNICHE 66kV	354 355	PUENTE ALTA - TUNICHE 66kV C1 PUNTA DE CORTES - PUENTE ALTA 66kV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV Punta de Cortes - Tuniche, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 de S/E Punta de Cortes. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:24	20-11-24 18:12
2024112911	Linea	Ejecución Exitosa	SAN JUAN S.A.	341	Intervención	Origen Interno	Programada	902	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV	1755	PUNTA COLORADA - PARQUE EOLICO SAN JUAN 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en línea de 220 kV San Juan - Punta Colorada.	Nivel de riesgo bajo ya que durante la ejecución de estos trabajos se mantendrá las instalaciones sin reconexión automática. No reconectar paños J13 y J14 de S/E Punta Colorada, No reconectar el paño J1 de San Juan.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:20	20-11-24 15:50
2024113040	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las lineas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024113041	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHIRROPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli C1 o Línea 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las lineas.- Nota: Trabajos coordinados con Chilquinta.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024113050	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 kV	4031 4366 4035 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN – EST. 254A 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN_REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 101 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las lineas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024113110	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	2006	BUIN (CGE)- ESTRUCTURA 103 66kV	325	BUIN (CGE)- ESTRUCTURA 103 66kV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará labores de poda y roce en LT 66kV - Buin- Est 103	Riesgo del trabajo a realizar bajo, trabajos planificados y supervisados en terreno.	Se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 66kV 52B3 de S/E Alto Jahuel. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:24	20-11-24 16:14
2024113127	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	394	SAN FERNANDO - TENO 66kV	382 383 1154 1071	ESTRUCTURA 39 - CHIMBARONGO 66KV C1 SAN FERNANDO - ESTRUCTURA 39 66KV C1 TAP QUINTA - TENO 66KV C1 CHIMBARONGO - TAP QUINTA 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizara trabajos de poda y roce	bajo riego durante todo el trabajo, faena planificada y controlada en terreno	Por trabajos de poda y roce en tramo de LT 66kV San Fernando - Chimbarongo, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B8 de S/E San Fernando como medida de precaución. Sin consumos afectados.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:29	20-11-24 18:10
2024113137	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o Linea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024113138	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o Linea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024116687	Linea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTEHUES 110 KV	188	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTEHUES 110 kV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Circuito fuera de servicio para realizar reemplazo de aislación.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con circuito fuera de servicio.	Línea Quelthues - Las Lajas circuito N°2 Desenergizada y con tierras operacionales en las S/E Las Lajas - S/E Quelthehues con bloqueo LOTO.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 06:21	20-11-24 16:10
2024113317	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	90 91	CHARRUA - EST. 70 220KV C1 EST. 70 - EST. 104 (TO MARIA DOLORES) 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará Roce manual y mecanizado en franja de servidumbre en LT 220 KV tramo Charrúa - María Dolores.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias descritas en procedimiento de trabajo.	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52J10 S/E Charrúa, 52JL1 S/E Celulosa Laja, 52JT S/E Santa Fe Energía, 52JL3 S/E Papeles Rio Vergara, 52JL2 S/E Celulosa Santa Fe.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:30	20-11-24 18:54
2024113322	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce interior franja de servidumbre tramo LT220kV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerara el bloqueo a la reconexión de los interruptores 52JL1 S/E Planta Santa Fe, 52JL4 S/E Papeles Rio Vergara y 52JL2 S/E CMPC Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:06	20-11-24 18:54
2024113327	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARRUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	1108 4891	EST. 104 (TO MARIA DOLORES) - EST. 137 220KV C1 EST. 137 - EST. 401 (TO SF ENERGIA) 220KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roce interior franja de servidumbre LT 220 KV Charrúa - Celulosa Santa Fe, tramo TO María Dolores - Nacimiento (Estr 401).	Riesgo bajo, se tomaran todas las medidas de control necesarias establecidas en procedimiento de trabajo.	Se considerara Bloqueo a la Reconexión de los interruptores 52J10 S/E Charrúa, 52JL1 S/E CMPC Laja, 52JT S/E Santa Fe Energía, 52JL2 S/E CMPC Santa Fe, 52JL3 S/E Papeles Rio Vergara.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:30	20-11-24 18:54
2024113439	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1065	CRUCERO - CONCHI 220KV	1981 1982 1983	CRUCERO - EST. 178 220KV C1 EST. 178 - EST. 274 A 220KV C1 EST. 274 A - CONCHI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de ENGIE (SODI 212), Trabajos bajo la línea: Apertura Zanja Acueducto y habilitación caminos (TECHINT)	Instalaciones en Riesgo: L 220kV Crucero-Conchi Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Crucero, 52J8 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, SE Conchi: 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 07:49	22-11-24 13:55
2024113877	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1	116 182	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Linea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J5 y 52J6 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.	Se realizará lavado de aislación en Linea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar 52J5 y 52J6 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 16:00	20-11-24 08:17	20-11-24 17:19
2024116443	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LT66kV Paine - Isla de Maipo.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B3 en S/E Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:45	20-11-24 17:12
2024115120	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA HMC S.A.	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MEJILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MEJILLONES - EL LINCE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea 110 kV , Sector Mejillones (Estructura 101 a 248).	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Condiciones Requeridas: No Reconectar : S/E Mejillones 52H2 y S/E El Lince 52HT. (trabajos con reactivación diaria)	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:06	20-11-24 21:02

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha aeneración reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Linea: 110

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024114737	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, Sn Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, Sn Pedro obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 20:45
2024114987	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MAITENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MAITENCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación tramo Estr. N°15 a 33, 35 a 46, 48 a 91 y 97 a 101.	Bajo	Actividades: Lavado de Aislación tramo Estr. N°15 a 33, 35 a 46, 48 a 91 y 97 a 101. Restricciones: Subestación Huasco, 52H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Maitencillo, 52H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 110kV Huasco-Maitencillo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 07:54	20-11-24 16:00
2024115208	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	4327 4336	E243 - HUALPEN 220KV C1 CHARRUA - E243 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo de Aislación Línea 1x220kV Charrúa - Hualpén (Tramo Concepción - Hualpén). - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de Aislación Línea 1x220kV Charrúa - Hualpén (Tramo Concepción - Hualpén). Restricciones: Bloqueo a la reconexión Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charrua-Hualpén, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024115360	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS – KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma.	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación por aislador de vidrio silconado en estructuras de suspensión y anclajes. Prioridad1: E.02 a E.18 - E228 a E289. Prioridad2: E19 a E227. Cargas y descargas con camión pluma. Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10, 52K11, 52K13, 52K14 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, 52K2, 52K3, 52K5, 52K6 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 500kV Los Changos - Kimal, C1 o L 500kV Los Changos - Kimal, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024115626	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF DOÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF DOÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024115627	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras. Coordinado con ENOR.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Nogales - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024115640	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 – E-119 220KV C1 RIO ACONCAGUA – E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024115641	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1659	RIO ACONCAGUA – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV	3970 3987 4115	RIO ACONCAGUA – E-818 220KV C2 E-818 – E-119 220KV C2 E-119 – POLPAICO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Rio Aconcagua - Polpaico circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024115919	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PARRAL - CAUQUENES 66KV	3277 2829	PARRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo con LLEE en la LT 66kV Parral-Cauquenes. Se requiere bloquear reconexión del 52B1 de SE Parral. Además, se requiere precaución en paño B1 de Tap Paso Hondo, lo cual está coordinado con Chilquinta.	Riesgo medio controlado con procedimientos internos de CGET.	Mantenimiento con LLEE	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:44	20-11-24 18:57
2024115938	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024115939	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZUCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 423 a 464, 476 a 602. Restricciones: Subestación Don Goyo, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 52J2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación P. Azúcar, 52J4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C1 o L 220kV Don Goyo-Pan De Azúcar, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024116107	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 [En_Revision]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1176 Aumento de Capacidad sobre la LT1x66Kv Rosario- San Fernando en el tramo LT 66KV TAP Rengo-Pelequén para efectuar faenas de trazados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de OOCC a nivel de piso en los paños B1 de S/E Pelequén y Paño B2 de Tap Rengo	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores 52B1 en SE Pelequén, el interruptor 52B2 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor 52B72 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:44	20-11-24 18:12
2024116112	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV	393 4807	PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precautoria por el desarrollo del proyecto NUP 1177 LT 66KV Pelequén - Malloa para efectuar faenas de trazados, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos en la Línea de transmisión y trabajos de OOCC a nivel de piso en las proximidades del paño B4 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 52B4 de Pelequén y 52B4 de SE Malloa.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:44	20-11-24 18:12
2024116524	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC MADERAS SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	89	ENLACE - BUCALEMU 66KV	110	ENLACE - BUCALEMU 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se requiere no reconectar LAT 66 kV Enlace Bucalemu, por trabajos de Corte y poda de arboles LT 66KV Enlace - Bucalemu desde estructura 72 a 127	Riesgo controlado, según procedimientos CMPC	Se solicita bloqueo a la reconexión de interruptor 52B2 de S/E Enlace y 52BL de S/E Bucalemu.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:52	20-11-24 18:54
2024116546	Linea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1041	ANDES (AES ANDES) - NUEVA ZALDIVAR 220KV	1914 1915	ANDES (AES ANDES) - NUEVA ZALDIVAR 220KV C1 ANDES (AES ANDES) - NUEVA ZALDIVAR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación LT Andes Nva. Zaldivar	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Andes: No reconectar 2S204, 2S210. S/E Nueva Zaldivar: No reconectar 52J-01L, 52J-02L.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 17:00	20-11-24 09:40	20-11-24 13:48
2024116558	Linea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896 4897 4898 4899	CELULOSA SANTA FE - EST.412 220KV C1 EST. 412 - EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) 220KV C1 EST.411 (NACIMIENTO SANTA FE-PACIFICO) - EST. 404 220KV C1 EST. 404 - CELULOSA PACIFICO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación de medidas de mitigación de aves (peinetas), en estructuras de anclaje de la LT 220KV Celulosa Santa Fe - Celulosa Pacifico.	Riesgo controlado, de acuerdo a procedimientos CMPC.	Se considerara el bloqueo a la reconexión de las interruptores 52J10 SE Charrúa, 52J1 Planta Laja, 52JT Central Santa Fe Energía, 52JL1 y 52JL2 S/E Planta Santa Fe, 52JL3 y 52JL4 S/E Papeles Río Vergara y 52JL2 S/E CMPC Pacífico.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:05	20-11-24 18:54
2024116615	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3283 2994 3142	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C1 EST. 234 - EST. 62A 220 KV C1 EST. 62A - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024116616	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1310	SECCIONADORA LO AGUIRRE - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV	3282 3143 2995	SECCIONADORA LO AGUIRRE - EST. 234 220 KV C2 EST. 62B - CERRO NAVIA (TRANSELEC) 220KV C2 EST. 234N - EST. 62B 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Lo Aguirre - Cerro Navia circuito 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha aeneración reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Linea: 110

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024116622	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1305	NEPTUNO - CHENA 220KV	2992	NEPTUNO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Saesa (STS).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y linea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o linea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024116623	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	780	CERRO NAVIA - CHENA 220KV	1494 1643	CERRO NAVIA - ESTRUCTURA 72 220KV C2 ESTRUCTURA 72 - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Saesa (STS).	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la linea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 y linea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Linea de 220 kV Chena - Neptuno circuito 1 o linea de 220 kV Chena - Cerro Navia circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024116628	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	1623	PLAYA ANCHA – LA POLVORA 110KV	3897 3896	PLAYA ANCHA – EST. E1 110KV C2 PLAYA ANCHA – EST. E1 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Empresa Celeo Redes realizará lavado de aislación en paños de llegada de línea en S/E La Polvora. Se requiere precaución de no reconectar líneas seleccionadas.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Empresa Celeo Redes realizará lavado de aislación en paños de llegada de línea en S/E La Polvora. Se requiere precaución de no reconectar líneas seleccionadas. Trabajos en jornada diurna con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	21-11-24 18:00	20-11-24 09:18	21-11-24 12:45
2024116900	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1854	RANCAGUA - CODEGUA 66KV [En_Revision]	4545	TAP GRANEROS – EST. 126 66 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°550/2024, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas de los interruptores 5283 de S/E Rancagua y 5281 de S/E Codegua (de CELEOREDES), asociados a la LT 66 kV Rancagua-Tap Off Graneros-Codegua, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candelaria-Nueva Tuniche (de TRANSELEC), y que pasan sobre la linea de 66 kV. Riesgo alto.	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°550/2024, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas de los interruptores 5283 de S/E Rancagua y 5281 de S/E Codegua (de CELEOREDES), asociados a la LT 66 kV Rancagua-Tap Off Graneros-Codegua, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candelaria-Nueva Tuniche (de TRANSELEC), y que pasan sobre la linea de 66 kV. Riesgo alto.	A solicitud de TRANSELEC, según su SODI N°550/2024, se requiere el bloqueo de las reconexiones automáticas de los interruptores 5283 de S/E Rancagua y 5281 de S/E Codegua (de CELEOREDES), asociados a la LT 66 kV Rancagua-Tap Off Graneros-Codegua, por trabajos de tendido de conductores AT de la nueva LT 220 kV Candelaria-Nueva Tuniche (de TRANSELEC), y que pasan sobre la linea de 66 kV. Riesgo alto.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 12:40	20-11-24 18:06
2024116915	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	299	EL PENON - ANDACOLLO 66KV	237	EL PENON - ANDACOLLO 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Poda y tala de arboles cercanos a la linea.	Trabajos de riesgo controlado.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 5283 de SE El Peñon. El bloqueo de la reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:30	20-11-24 16:49
2024117033	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1295 1296	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220KV C1 TAP CANAL MELADO - ANCOA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pehuenche-C. Melado-Ancoa, C1 o L 220kV Pehuenche-Ancoa, C2 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 220kV Pehuenche - Canal Melado - Ancoa,C1 y Línea 220kV Pehuenche - Ancoa, C2 .-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024117034	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220KV	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Lineas.-	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea energizada.- Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pehuenche-C. Melado-Ancoa, C1 o L 220kV Pehuenche-Ancoa, C2 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de faena: No Reconectar interruptores que sirven a la Línea 220kV Pehuenche - Canal Melado - Ancoa,C1 y Línea 220kV Pehuenche - Ancoa, C2 .-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024117252	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	99	SANTA ROSA (CGE) - ALHUE 66KV	95	SANTA ROSA (CGE)- ALHUE 66KV C1	Roce y pode franja servidumbre	Sin Limitaciones	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo Bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.		No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:06	20-11-24 18:19
2024117308	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce bajo la linea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Hualqui-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 21:15
2024117314	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce bajo la linea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Charrua-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024117325	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	168	ERBB-2 - PETROPOWER 66KV	1342	ERBB2 - TAP ERBB 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado aislación en estructura. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado aidación en estructura. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 066 kV Petropower-Petrox, C1 o L 066kV Petropower-Petrox, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 12:00
2024117326	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	168	ERBB-2 - PETROPOWER 66KV	1403	ERBB2 - TAP ERBB 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado aislación en estructura. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado aislación en estructura. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 066 kV Petropower-Petrox, C1 o L 066kV Petropower-Petrox, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 12:00
2024117331	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionadas al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024117332	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1 o Línea 220kV Hualpén-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024117353	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	878	COPAYAPU - TIERRA AMARILLA 110KV	1725 1726	COPAYAPU - ESTRUCTURA 2 110KV C1 ESTRUCTURA 2 110KV - TIERRA AMARILLA 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con instalación en servicio.	Riesgo medio controlado. Lavado de Aislación	Se requiere bloqueo de reconexión del 52H3 de SE Copayapu, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:04	20-11-24 17:54
2024117514	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	781	MAULE - TALCA 66KV	573 686 5160 5161 574 5162	ESTRUCTURA 74 - SAN MIGUEL 66KV C2 MAULE - ESTRUCTURA 74 66KV C2 MAULE – EST. 74 66kV C1 [EN_REVISION] EST. 74 – SAN MIGUEL 66kV C1 [EN_REVISION] SAN MIGUEL - TALCA 66KV C2 SAN MIGUEL – TALCA 66kV C1 [EN_REVISION]	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Orden de precaución no reconectar interruptores 5284 en SE Talca y 5284 en SE Maule asociado a la linea 66kV Maule - Talca N°2 por trabajos cercanos a líneas energizadas, específicamente en SE San Miguel por trabajos de acuerdo a NUP 3891.	Riesgo controlado por el contratista en terreno.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 19:00	20-11-24 08:30	20-11-24 18:51
2024117518	Linea	Desconexión	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	340	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2	535	LONCOCHE - PULLINQUE 66KV L2 C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento LT. Reemplazo de Aislación Deteriorada en Estructuras N°67, N°72, N°75, y N°89. Se instalarán Tierras Provisionales por cada Punto de Trabajo	Riesgo Bajo, Trabajos con instalación Desconectada	Riesgo Bajo, de acuerdo a Protocolos de CGET. Aportes de Pullinque canalizados a través de LT Pullinque Loncoche C1 la cual se mantiene en Servicio	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:22	20-11-24 18:07
2024117580	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1500 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. -	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154kV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:55	20-11-24 17:59
2024117581	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. -	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en Estructura N°25, 26, 27, 28, 29, 30, 31, 32, 33, 34 y 35. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Concepción-San Vicente, C1 o Línea 154kV Concepción-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:55	20-11-24 17:59
2024117586	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	155	CHARRUA - LAJA 66KV	3416 3417	CHARRUA – TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN 66KV C1 TAP PARQUE EOLICO EL MAITEN – LAJA 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roce bajo la linea. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roce bajo la linea. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: L 066kV Charrua-Laja, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 21:15
2024117984	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	GUINDO - LAGUNILLAS 220 KV	3962	EST. 49A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles vano 27. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles vano 27. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024117985	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Corte y poda de arboles vano 27. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles vano 27. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220 kV Guindo-Lagunillas, C1 o Línea 154 kV Hualpén-Lagunillas, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024118010	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1765	PARRAL - MONTERRICO 154KV	4236 4237	PARRAL - EST. 517A 154KV C1 EST. 517A - MONTERRICO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Mantenimiento de vegetación bajo las líneas de alta tensión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 154 kV Parral-Monterrico, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 20:00

Reporte Desconexión/Intervención Linea

Fecha aeneración reporte: 09-12-2024 11:00:27
Estados: Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa
Total registros General: 302
Total registros Linea: 110

Número	Tipos	Estado	Empresa	Id Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Linea	ID(s)	Tramo(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024115877	Linea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	1624	VALPARAISO – LA POLVORA 110KV	3852 3853	EST. E1 – LA POLVORA 110KV C1 EST. E1 – LA POLVORA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución de No Reconectar Interruptores asociados a LT 110 kV Valparaiso - La Pólvora C1 y C2 (Uno a la vez) Por Lavados en LT 110 kV Valparaiso - La Pólvora C1 y C2 (Uno a la vez) y LT 110 kV Playa Ancha - La Pólvora C1 y C2 (Uno a la vez) . Lavados se realizan en estructuras comunes entre circuitos indicados.	Riesgo de Operación de LT 110 kV Valparaiso - La Pólvora C1 y C2 (Uno a la vez) durante el lavado de la Linea.	Lavados se realizan en estructuras comunes entre LT 110 kV Valparaiso - La Pólvora C1 y C2 y LT 110 kV Playa Ancha - La Pólvora C1 y C2	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:07	20-11-24 16:03
2024115879	Linea	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	1745	Intervención	Origen Interno	Programada	1623	PLAYA ANCHA – LA POLVORA 110KV	3851 3850	EST. E1 – LA POLVORA 110KV C2 EST. E1 – LA POLVORA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Precaución de No Reconectar Interruptores asociados a LT 110 kV Playa Ancha - La Pólvora C1 y C2 (Uno a la vez) Por Lavados en LT 110 kV Valparaiso - La Pólvora C1 y C2 (Uno a la vez) y LT 110 kV Playa Ancha - La Pólvora C1 y C2 (Uno a la vez) . Lavados se realizan en estructuras comunes entre circuitos indicados.	Riesgo de Operación de LT 110 kV Playa Ancha - La Pólvora C1 y C2 (Uno a la vez) durante el lavado de la Linea.	Lavados se realizan en estructuras comunes entre LT 110 kV Valparaiso - La Pólvora C1 y C2 y LT 110 kV Playa Ancha - La Pólvora C1 y C2	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:07	20-11-24 16:03
2024117776	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRUA - LUCERO 66kV	1210 1211 1212 4328 3674 4331 3323 4329 1213 1791 4330 3322	CHARRUA - ESTRUCTURA 24 66KV C1 ESTRUCTURA 24 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 ESTRUCTURA 47 - TAP SANTA CLARA 66KV C1 CHARRUA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION] TAP TRES ESQUINAS – EST 78BB 66KV C1 EST. 78BB - LUCERO 66KV C1 EST 157 - LOS TILOS BULNES 66KV C1 TAP SANTA CLARA - LOS TILOS BULNES 66KV C1 [EN_REVISION] ESTRUCTURA 132 - ESTRUCTURA 157 66KV C1 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 132 66KV C1 LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 [EN_REVISION] LOS TILOS BULNES - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos bajo la LT 66kV Lucero-Charrúa, con maquinaria y poda y roce. Se requiere bloquear reconexión del 52B6 de SE Charrúa. Adicionalmente se requiere la precaución en Tap Santa Clara propiedad de Eléctrica Puntilla y en 52B2 de Lucero propiedad de STS, ambas se encuentran coordinadas con las respectivas empresas.	Riesgo medio, trabajos bajo LAT	MPB	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 09:44	20-11-24 18:58
2024118854	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3486	CAUTIN - EST. 100 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C1 o Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 11:29	20-11-24 18:50
2024118855	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	1500	CAUTIN – SECCIONADORA RIO TOLTEN 220KV	3482	CAUTIN – EST. 100 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Roce de vegetación en franja de servidumbre.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C1 o Línea 220 kV Cautín - Río Toltén C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 11:29	20-11-24 18:50
2024117683	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	936 796	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2 SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo sobre el sistema de telecomunicaciones de LT 220 kV Quillota - San Luis, extremo Quillota	No presenta riesgos operacionales	Sistemas de teleprotección LT 220 kV San Luis - Quillota quedará deshabilitado mientras duren los trabajos, por lo que no tendrá su aceleración activa durante la ejecución de los trabajos. Trabajos serán realizados de forma alternada sobre cada equipo asociado al sistema telecomunicación	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:05	20-11-24 13:33
2024116626	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1745	Intervención	Origen Externo	Programada	1624	VALPARAISO – LA POLVORA 110KV	3898 3899	VALPARAISO – EST. E1 110KV C1 VALPARAISO – EST. E1 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Empresa Celeo Redes realizará lavado de aislación en paños de llegada en S/E La Polvora, propiedad de Celeo. Se requiere precaución de no reconectar líneas seleccionadas.	Riesgo bajo, controlado y programado. Coordina con SD CEN ingresadas por empresa Celeo Redes: 2024115877; 2024115878; 2024115879; 2024115880	Empresa Celeo Redes realizará lavado de aislación en paños de llegada en S/E La Polvora, propiedad de Celeo. Se requiere precaución de no reconectar líneas seleccionadas. Trabajos en jornada diurna con suspensión diaria.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	21-11-24 18:00	20-11-24 09:18	21-11-24 12:45
2024117688	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	585	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV	936 796	SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C2 SAN LUIS - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo sobre el sistema de telecomunicaciones de LT 220 kV Quillota - San Luis, extremo San Luis	No presenta riesgos operacionales	Sistemas de teleprotección LT 220 kV San Luis - Quillota quedará deshabilitado mientras duren los trabajos, por lo que no tendrá su aceleración activa durante la ejecución de los trabajos. Trabajos serán realizados de forma alternada sobre cada equipo asociado al sistema telecomunicación	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 10:05	20-11-24 13:33
2024117831	Linea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1963	CHENA - OCHAGAVIA 110 KV	1009 1010 1008	TAP LO ESPEJO - TORRE 11 110KV C2 TORRE 11 - TORRE 16 110KV C2 TAP LO ESPEJO FFCC - OCHAGAVIA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Tendido cable ADSS desde T11 a S/E Cisterna. En proximidad Cto 110 kV N°2 Chena-Ochagavía	Trabajos en cercanía a los circuito 2 Chena-Ochagavía	Frente a una operación de uno de los circuitos señalados STM solo reconectara previa coordinación con el CEN	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 08:20	20-11-24 12:15
2024113051	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 kV	4034 4036 4626 4627	EST. 101 - EST.254A 220 kV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 kV C2 EST. 101 -EST. 254A 220kV C2 [EN_REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220kV C2 [EN _REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corta y poda de árboles.-	Bajo	Restricciones: Bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Río Toltén - Lastarria, C2.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de Faena: No hay.- Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.- Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipeuco.-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 16:00
2024117023	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1299 1300 C1 1301 1302	CENTRAL CIPRESES - CENTRAL CURILLINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILLINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la linea L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2 .-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024117024	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL CIPRESES - EST.92 154KV C2 EST.162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST.92 - EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST. 128 (VARIANTE EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Roce de vegetación en franja de servidumbre.- Instalaciones en Riesgo: L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2 .- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la linea L 154kV Cipreses-Itahue, C1 o L 154kV Cipreses-Itahue, C2 .-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024117404	Linea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPRICORNIO - ALTO NORTE 110KV	4831 4832 1853	EST.54 – EST.109 110KV C1 [EN_REVISION] EST.109 - TAP EL NEGRO 110KV C1 [EN_REVISION] EST N°128 - ALTO NORTE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de línea energizada método a distancia.	Riesgo bajo, se tomaran las medidas de seguridad para realizar un trabajo seguro.	S/E Capricornio: No reconectar 52H2 S/E Altonorte: No reconectar 52H4 S/E Tap Off El Negro: No reconectar 52HT1	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 17:00	20-11-24 08:46	20-11-24 15:30
2024112986	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1313 4293 4294 4295	EST. E195 (TAP TRUPAN) - CHARRUA 220KV C1 EST. E184 - EST. E195 (TAP TRUPAN) 220KV C1 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 EST. 4 - EST. 184 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Corta y poda de arboles . -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles . Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Los Notros-Charrúa, C3 o Línea 220kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024112987	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARRUA - LOS NOTROS 220KV L2	1392 4291 4292 4296	EST. E201 (TAP CHOLGUAN) - CHARRUA 220KV C2 LOS NOTROS - EST. 4 220KV C2 EST. 4 - EST. 184 220KV C2 EST. 184 - EST. E201 (TAP CHOLGUAN) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	-Corte y poda de arboles . -No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de arboles . Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Linea 220kV Los Notros-Charrúa, C3 o Línea 220kV Los Notros-Antuco-Charrúa, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 17:59
2024113894	Linea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2	1088 1089	GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MAITENCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Linea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 52J9 y 52J0 de S/E Maitencillo.	El riesgo del trabajo es bajo	Se realizará lavado de aislación en Linea 2x220 kV Guacolda - Maitencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar 52J9 y 52J0 de S/E Maitencillo.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 16:00	20-11-24 08:17	20-11-24 17:19
2024117255	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4664 4665 4666	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C1 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada .- Instalaciones en Riesgo :L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2 .-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024117256	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1372	PUNTA DE CORTES - LOS CEREZOS 220KV [EN_REVISION]	4667 4668 4669	PUNTA DE CORTES - EST.T1 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T1 - EST.T30 220KV C2 [EN_REVISION] EST.T30 - LOS CEREZOS 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.-	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de arboles próximo a instalación energizada .- Instalaciones en Riesgo :L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos, por acortamiento de distancia con linea energizada .- Nivel de Riesgo: Bajo .- Bloqueos del Jefe de Faena: No reconectar Interruptores que sirven a la Linea L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C1 o L 154kV P. Cortés-Rancagua-A.Jahuel, C2 .-	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 18:50
2024109235	Linea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1545	LAGUNAS - CHALLACOLLO 220KV	3595 4262 4263	LAGUNAS – EST. 162 220kV C1 EST. 162 – EST. 165 220kV C1 EST. 165 – CHALLACOLLO 220kV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) (Sodi 413) L 220 kV Lagunas-Challacollo PK 60+220. vano entre E2 Y E3 en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista.	Instalaciones en Riesgo: Línea 220kV Lagunas-Challacollo C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Actividad: A solicitud de Obra Collahuasi C20+. (Sodi 413) L 220 KV Lagunas - Puquios PK 60+220. vano entre E2 Y E3 y CZ L 220 KV Lagunas - Challacollo PK 60+220, vano entre E2 Y E3, en apoyo a los trabajos de construcción de acueducto. Para Cruces entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pista, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EIA, posteriormente Apertura de Zanja, desfile de ductos, soldadura, curvado, revestimiento y bajada de tuberías. Restricciones: Lagunas: 52J14, 52J15 No reconectar Challacollo (Tercero) 52J1 No reconectar Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 08:00	20-11-24 18:00	20-11-24 05:30	20-11-24 22:50
2024116870	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1942 1943 1944 1945	ATACAMA - EST. T-202 220KV C1 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C1 ATACAMA - EST. T-202 220KV C2 EST. T-202 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kV Atacama - O'Higgins Circuitos 1 y 2.	Riesgo bajo. Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 52J3 y 52J10. S/E O'Higgins 52J8 y 52J6.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 07:32	20-11-24 18:32	20-11-24 08:14	20-11-24 13:30
2024116697	Linea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	567	AGUA SANTA - MIRAFLORES 110KV	918 919	AGUA SANTA – EST. 11 110KV C3 EST. 548 - MIRAFLORES 110KV C3	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de colocación de marcas al alambrado existente y conectar señales pendientes a la unidad remota en el paño H2 de SE Miraflores	Riesgo bajo programado y controlado	Considera precaución a la reconexión del circuito N°4.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 07:30	20-11-24 18:30	20-11-24 08:55	20-11-24 14:40
2024117148	Linea	Ejecución Exitosa	MINERA SPENCE S.A.	385	Intervención	Origen Interno	Programada	1529	SGO - PALLATA 220KV	3578 3884	EST 71 - EST 156 220KV C1 EST 156 - PALLATA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación método energizado pitón remoto a estructuras de linea 220KV SGO-PALLATA	Trabajos de lavado aislacion, linea 220KV , tramo Pallata-SGO. Dudas llamar a Pia Reyes S6 9 61188067 SUp Scada o a Sup. lineas empresa Inbosch Roberto prieto S6 942211590, se trabajará con equipo lavador. En SE Encuentro 52J10 señalizar y no reconectar. En SE SGO 52J1 señalizar y no reconectar. En SE Pallata 52J1, 52J2 y 52J3 señalizar y no reconectar	Lavado de aislación a ext. cadenas de anclaje, sustentación estructura general, nivel de riesgo bajo. Se mantendrá contacto directo con centro de control.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 07:00	20-11-24 19:00	20-11-24 06:52	20-11-24 16:38
2024110281	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	375	PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV	668	PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C2	Alambrado de control	Sin Limitaciones	Trabajos asociados a SD 2024110146	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere la desconexión del paño B5 de SE Punta de Cortes, Desconexión paño B4 de SE Cachapoal. Se requiere el bloqueo de reconexión del 52B4 de SE Punta de Cortes. No existe afectación de clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 06:00	20-11-24 21:00	20-11-24 06:10	20-11-24 22:01
2024117706	Linea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	375	PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV	668	PUNTA DE CORTES - CACHAPOAL 66KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a las estructuras de la LT66kV Punta de Cortes - Cachapoal C2	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CGE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se aprovechará la desconexión de la LT SD 2024110281 y 2024110146	No tiene consumo afectado		ninguno			20-11-24 06:00	20-11-24 21:00	20-11-24 07:55	20-11-24 22:01

ANEXO Nº5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Sistema de Transmisión del Sur S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Licán SpA, Empresa Eléctrica Capullo S.A., Hidroenersur S.A., Hidropalmar S.A., Cumbres SpA y Empresa Eléctrica La Leonera S.A.

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2024005173

Solicitante:

Ernesto Pérez A.

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ANTILLANCA

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores3d **-** ANTILLANCA 220/110/23kV 180MVA ATR T1 + UR
Nombre : ANTILLANCA 220/110/23kV 180MVA ATR T1 + UR
Fecha Perturbacion : 20-11-2024 11:48
Fecha Normaliza : 20-11-2024 12:48
Protección : 21/21T
Interruptor : 52JT1/52HT1
Consumo : 39.4
Comentario : Interrupción simultánea de interruptores 52JT1 y 52HT1. Dejando sin energía S/E Antillanca, Aihuapi, Copihue, Los Negros, Rio Bonito; Chirre y Mantilhue.

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Puyehue

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

Causas

-Fenómeno Físico: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Distancia residual
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Interrupción simultánea de interruptores 52JT1 y 52HT1. Dejando sin energía S/E Antillanca, Aihuapi, Copihue, Los Negros, Rio Bonito; Chirre y Mantilhue.
-Acciones Inmediatas: Aviso al coordinador, se da aviso a Personal de mantenimiento para acudir a la SE Antillanca, se da aviso a distribuidora SAESA para recuperación de consumos por red MT, se informa a centro de control INNERGEX, se informa a centro de control CC SCOTT.
-Hechos Sucedidos: Se reciben alarmas SCADA a las 11:48hrs de interrupción simultánea del 52JT1 y 52HT1, dejando sin energía Subestación Antillanca, Subestación Aihuapi, Subestación Copihue, Subestación Los Negros, Subestación Rio Bonito, Subestación Chirre y Subestación Mantilhue. Afectando a 14208 clientes, con una potencia perdida de 39.4 MW y se da aviso al Coordinador, 11:49 Se da aviso al personal de mantenimiento, a las 11:50hrs. se informa a SAESA la falla de la falla y se solicita recuperar consumos por red MT a las 11:51hrs. se informa de centro de control INNERGEX a las 11:51hrs. se informa a centro de control Scota a las 11:56hrs. reseteado relé maestro 86T en Subestación Antillanca. A las 12:48hrs. se cierra el interruptor 52JT1 y se energiza ATR en vacío. 11:52hrs, cierre exitoso de 52HT1, energizando barra 110kV y normalizando la topología existente.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: Revisión de instalaciones y análisis de protecciones.
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: Se analizara.

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 5.2 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 14208

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:48

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 12:48

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-11-2024 12:48

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2024005172

Solicitante:

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE OSORNO S.A

Empresa:

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE OSORNO S.A

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ANTILLANCA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 20-11-2024 11:49
Fecha Normaliza : 20-11-2024 12:52
Protección : no aplica
Interruptor : no aplica
Consumo : no aplica
Comentario : sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Ríos
Los Lagos

Comuna

Lago Ranco
Río Bueno
Osorno
Puerto Octay
Puyehue

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

sin comentarios

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: sin comentarios
-Elemento: sin comentarios
-Fenómeno Eléctrico: sin comentarios
-Operación de los interruptores: sin comentarios

Observaciones:

-Observaciones: sin comentarios
-Acciones Inmediatas: sin comentarios
-Hechos Sucedidos: 11:49hrs sin servicio SEP Antillanca, afecta a 6390 clientes luz Osorno, entre las 12:07hrs y las 12:10hrs recuperado alimentador 52E3 interlagos por traspasos en distribución hacia Alimentador 52E3 Chan Chan.12:52hrs normaliza 100% de los clientes afectados
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: sin comentarios
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: sin comentarios

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA ELÉCTRICA DE OSORNO S.A / Perd. Estm. de Potencia: 10 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 6390

Retorno Automatico:

Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 12:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-11-2024 12:52

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2024005171

Solicitante:

Alex Salas

Empresa:

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E ANTILLANCA

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros **-** tendido cable
Nombre :
Fecha Perturbacion : 20-11-2024 11:49
Fecha Normaliza : 20-11-2024 12:52
Protección : no aplica
Interruptor : no aplica
Consumo : no aplica
Comentario : sin comentarios

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Ríos
Los Lagos

Comuna

Lago Ranco
Río Bueno
Osorno
Puerto Octay
Puyehue

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

sin comentarios

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: sin comentarios
-Elemento: sin comentarios
-Fenómeno Eléctrico: sin comentarios
-Operación de los interruptores: sin comentarios

Observaciones:

-Observaciones: sin comentarios
-Acciones Inmediatas: sin comentarios
-Hechos Sucedidos: 11:49hrs sin servicio SEP Antillanca, afecta a 7075 clientes Saesa, entre las 11:56hrs y las 11:59hrs recuperado alimentador 52E1 futahunte y 52E2 chiscaihue por LZ Pilmaiquén lado Gimnasio Alimentador 52C1 Pilmaiquen, 12:52hrs normaliza 100% de los clientes afectados
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: sin comentarios
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: sin comentarios

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SOCIEDAD AUSTRAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0.5 / Región : Los Lagos / Clientes Afectados: 7075

Retorno Automatico:

Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 12:52

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-11-2024 12:52

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2024005168

Solicitante:

LICÁN SPA

Empresa:

LICÁN SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP LICAN
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Los Ríos

Comuna

Río Bueno

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Según lo informado por CCT-STS a las 11:49 Hrs se produce interrupción en Barra 220kV S/E Antillanca Operando simultaneamente Interruptor 52JT1, y interruptor 52HT1 barra de 110 KV dejando sin tensión linea hacia S/E Mantilhue, falla provocada por ave . Al momento de la falla CH Lican se encontraba con unidades 1 y 2 detenidas, en proceso de recuperación de recurso hidrico. 12:52 hrs. STS cierra Interruptor 52HT1 barra de 110 KV

Causas

-Fenómeno Físico: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).
-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Segun lo informado por STS. la falla fue provada por ave.
-Elemento: Operan segun lo esperado, falla externa.
-Fenómeno Eléctrico: Falla externa en Barra 220kV S/E Antillanca, dejando sin tensión linea 110kV hacia S/E Mantilhue.

-Operación de los interruptores: falla externa provocada por ave en intalaciones de tercero.

Observaciones:

-Observaciones: Al momento de la falla CH Lican se encontraba con unidades 1 y2 detenidas .
-Acciones Inmediatas: Comunicación con CCT-STS y CDC Coordinador.
-Hechos Sucedidos: 11:49 hrs. se produce interrupción en Barra 220kV S/E Antillanca Operando Interruptor 52JT1, afectando barra de 110 KV dejando sin tensión linea hacia S/E Mantilhue. Al momento de la falla CH Lican se encontraba con unidades 1 y 2 detenidas, en proceso de recuperación de recurso hidrico
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 12:55

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-11-2024 12:55

Resumen - **Subestación**

Resumen

Número:

2024005169

Solicitante:

LICÁN SPA

Empresa:

LICÁN SPA

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CENTRAL LICAN

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d **-** T2D S/E CENTRAL LICAN H1
Nombre : T2D S/E CENTRAL LICAN H1
Fecha Perturbacion : 20-11-2024 11:49
Fecha Normaliza : 20-11-2024 12:55
Protección : Minima tensión (27)
Interruptor : 52H1
Consumo : 0
Comentario : Perturbación por falla externa

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Los Ríos

Comuna

Río Bueno

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Según lo informado por CCT-STS a las 11:49 Hrs se produce interrupción en Barra 220kV S/E Antillanca Operando simultaneamente Interruptor 52JT1, y interruptor 52HT1 barra de 110 KV dejando sin tensión linea hacia S/E Mantilhue, falla provocada por ave . Al momento de la falla CH Lican se encontraba con unidades 1 y 2 detenidas, en proceso de recuperación de recurso hidrico. 12:52 hrs. STS cierra Interruptor 52HT1 barra de 110 KV

Causas

-Fenómeno Físico: Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro).

-Elemento: Interruptores
-Fenómeno Eléctrico: Bajo voltaje
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: Segun lo informado por STS. la falla fue provocada por ave.
-Elemento: Opera según lo esperado
-Fenómeno Eléctrico: Falla externa en Barra 220kV S/E Antillanca, dejando sin tensión linea 110kV hacia S/E Mantilhue.
-Operación de los interruptores: falla externa provocada por ave en intalaciones de tercero.

Observaciones:

-Observaciones: Al momento de la falla CH Lican se encontraba con unidades 1 y2 detenidas
-Acciones Inmediatas: Comunicación con CCT-STS y CDC Coordinador.
-Hechos Sucedidos: 11:49 hrs. se produce interrupción en Barra 220kV S/E Antillanca Operando Interruptor 52JT1, afectando barra de 110 KV dejando sin tensión linea hacia S/E Mantilhue. Al momento de la falla CH Lican se encontraba con unidades 1 y 2 detenidas, en proceso de recuperación de recurso hidrico
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 12:55

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-11-2024 12:55

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2024005183

Solicitante:

Juan Correa

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005173

Central:

HP CAPULLO
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Puyehue

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión CH Capullo . Apertura 52G debido a Falla en S/E Antillanca. Apertura Interruptor 52HT1 por relé maestro barra 110kV. Por causa de Ave.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:
-Elemento:
-Fenómeno Eléctrico: Opera Elemento 81 de sobre-frecuencia Protección Multilin G30 General Electric.
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión intempestiva Central Hidroeléctrica Capullo con 8 MW debido a falla en S/E Antillanca (propiedad de STS). Apertura Interruptor 52HT1 por relé maestro barra 110kV.
-Acciones Inmediatas: Comunicación con CCT-STS y CDC Coordinador.
-Hechos Sucedidos: Siendo las 11:49 hrs, se produce la salida de servicio intempestiva de la unidad generadora de CH Capullo con 8 MW por operación de elemento 81 de sobre-frecuencia, Protección Multilin G30 General Electric, debido a falla en S/E Antillanca (propiedad de STS). Apertura Interruptor 52HT1 por relé maestro barra 110kV. 13:07 hrs. CH Capullo ingresa en servicio previa autorización del CEN.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 13:07

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

21-11-2024 13:07

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2024005163

Solicitante:

Operaciones_scotta

Empresa:

HIDROENERSUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP MC1
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Puerto Octay

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en S/E Antillanca, propiedad de terceros.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Equipo generador
-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: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 2,647 MW y G2: 2,647 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.

-Acciones Inmediatas: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 2,647 MW y G2: 2,647 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Hechos Sucedidos: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 2,647 MW y G2: 2,647 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 15:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-11-2024 13:02

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2024005164

Solicitante:

Operaciones_scotta

Empresa:

HIDROENERSUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP MC2
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Puerto Octay

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en S/E Antillanca, propiedad de terceros.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Equipo generador
-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: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 1,224 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.

-Acciones Inmediatas: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 1,224 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Hechos Sucedidos: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 1,224 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 15:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-11-2024 13:09

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2024005165

Solicitante:

Operaciones_scotta

Empresa:

HIDROENERSUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP MC3
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Puerto Octay

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 1,960 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Equipo generador
-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: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 1,960 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de

Scotta en terreno.
-Acciones Inmediatas: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 1,960 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Hechos Sucedidos: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 1,960 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 15:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-11-2024 13:16

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2024005166

Solicitante:

Operaciones_scotta

Empresa:

HIDROENERSUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP NALCAS

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre: **HP NALCAS U2**
Potencia: 0 MW
Fecha Perturbacion: 20-11-2024 11:49
Fecha Normaliza: 20-11-2024 15:00
Protección: bajo voltaje
Interruptor: 52G2
Consumo: 0
Comentario: .

Nombre: **HP NALCAS U3 [EN_REVISION]**
Potencia: 0 MW
Fecha Perturbacion: 20-11-2024 11:49
Fecha Normaliza: 20-11-2024 15:00
Protección: bajo voltaje
Interruptor: 52G3
Consumo: 0

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Puerto Octay

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en S/E Antillanca, propiedad de terceros.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Equipo generador
-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: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G2: 1,383 MW y G3: 1,090 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Acciones Inmediatas: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G2: 1,383 MW y G3: 1,090 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Hechos Sucedidos: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G2: 1,383 MW y G3: 1,090 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 15:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-11-2024 13:08

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2024005167

Solicitante:

Operaciones_scotta

Empresa:

HIDROENERSUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP CALLAO

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre: **HP CALLAO U2**
Potencia: 0 MW
Fecha Perturbacion: 20-11-2024 11:49
Fecha Normaliza: 20-11-2024 15:00
Protección: bajo voltaje
Interruptor: 52G2
Consumo: 0
Comentario: .

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Puerto Octay

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en S/E Antillanca, propiedad de terceros.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Equipo generador
-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: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G2: 0,859 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Acciones Inmediatas: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G2: 0,859 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Hechos Sucedidos: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G2: 0,859 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 15:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-11-2024 13:45

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2024005161

Solicitante:

HIDROPALMAR S.A.

Empresa:

HIDROPALMAR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP PALMAR

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Nombre: **HP PALMAR U1**
Potencia: 0 MW
Fecha Perturbacion: 20-11-2024 11:49
Fecha Normaliza: 20-11-2024 15:00
Protección: bajo voltaje
Interruptor: 52CG1
Consumo: 0
Comentario: .

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Puyehue

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en S/E Antillanca, propiedad de terceros.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Equipo generador
-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: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 2,694 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno
-Acciones Inmediatas: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 2,694 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno
-Hechos Sucedidos: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 2,694 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 15:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-11-2024 13:06

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2024005162

Solicitante:

HIDROPALMAR S.A.

Empresa:

HIDROPALMAR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP CORRENTOSO
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Puerto Octay

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en S/E Antillanca, propiedad de terceros.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Equipo generador
-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: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 3,611 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.

-Acciones Inmediatas: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 3,611 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Hechos Sucedidos: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 3,611 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 15:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-11-2024 13:09

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2024005160

Solicitante:

Ezequiel Castillo

Empresa:

CUMBRES SPA

Tipo de Origen:

Externo

Central:

HP CUMBRES
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Puyehue

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en S/E Antillanca, propiedad de terceros.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Equipo generador
-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: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 6 MW y G2: 6 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.

-Acciones Inmediatas: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 6 MW y G2: 6 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Hechos Sucedidos: A las 11:49 hrs sale de servicio la central con G1: 6 MW y G2: 6 MW por falla en la S/E Antillanca, en instalaciones de terceros, Se informa al Coordinador y a personal de Scotta en terreno.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

FE (Falla Externa)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 15:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

20-11-2024 13:09

Resumen - **Central Generadora**

Resumen

Número:

2024005182

Solicitante:

pulelfu

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA LA LEONERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024005173

Central:

HP PULELFU
Afecta a todas las unidades

Potencia:

Desconexión de la unidad(es)

Unidades:

Zona Afectada

Los Lagos

Comuna

Puyehue

Tipo Causa

Causa Definitiva
Causa Principal
Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Desconexión CH Pulelfu. Apertura 52G1 y 52G2 debido a Falla en S/E Antillanca. Apertura Interruptor 52HT1 por relé maestro barra 110kV. Por causa de Ave.

Causas

-Fenómeno Físico: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
-Elemento: Sistema protecciones
-Fenómeno Eléctrico: Frecuencia
-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:
-Elemento:
-Fenómeno Eléctrico: Opera Elemento 81 de sobre-frecuencia Protección SEL 300G unidades 1 y 2.
-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: Desconexión intempestiva Central Hidroeléctrica Pulelfu, unidades 1 y 2 con un total de 6.1 MW debido a falla en S/E Antillanca (propiedad de STS). Apertura Interruptor 52HT1 por relé maestro barra 110kV
-Acciones Inmediatas: Comunicación con CCT-STS y CDC Coordinador.
-Hechos Sucedidos: Siendo las 11:49 hrs, se produce la salida de servicio intempestiva de las unidades generadoras 1 y 2 (apertura 52G1 y 52G2) de CH Pulelfu con un total de 6.1 MW, debido a falla en S/E Antillanca (propiedad de STS). Apertura Interruptor 52HT1 por relé maestro barra 110kV. 13:07 hrs. CH Capullo ingresa en servicio previa autorización del CEN.
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: N/A
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: N/A

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

No tiene consumo afectado

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno AutomÃ¡tico

Estado Operativo:

FE (Falla Externa)

Estado Operativo Efectivo:

DF (Desconexión Forzada)

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

20-11-2024 11:49

Fecha / Hora Estimada Retorno:

20-11-2024 13:03

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

21-11-2024 13:03

ANEXO Nº6

Otros antecedentes aportados por Sistema de Transmisión del Sur S.A., Compañía Eléctrica de Osorno S.A., Sociedad Austral de Electricidad S.A., Empresa Eléctrica Capullo S.A., Hidroenersur S.A., Hidropalmar S.A., Cumbres SpA y Empresa Eléctrica La Leonera S.A.

INFORME DE FALLA

INTERRUPCION T1 S/E ANTILLANCA

20 de noviembre 2024

N° Informe CEN	2024005173		
Fecha de envío	02/12/2024	**Hora**	18:30
Realizó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Revisó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT Propietario	77.312.201-6
Representante legal	Francisco Alliende
Dirección legal	Manuel Bulnes 441, Osorno

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Antillanca		
Ubicación instalación afectada	Osorno, región de los lagos		
Tipo de instalación	Subestación	**Tensión**	220/110 kV
Fecha inicio falla	20/11/2024	**Hora**	11:49
Fecha fin falla	20/11/2024	**Hora**	12:52
Duración	1 hora y 3 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Osorno	**ID**	10301
Fenómeno físico	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)	**Código**	ANI1
Elemento	Desconectadores	**Código**	PR4
Fenómeno eléctrico	Protección diferencial transformador	**Código**	PR87T
Modo interruptores	Opera según lo esperado	**Código**	13
Causa falla	Intervención de ave en desconectador de barra 23 kV de S/E Antillanca (Asociada a terciario del transformador N°1)		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Fuerza Mayor		

4. Estándar CIP – 014

Calificación de las instalaciones: Las Instalaciones afectadas por el evento tienen un impacto **"BAJO"**.

Riesgo: Esta falla no puso en riesgo la operación normal del SEN.

5. Instalaciones de Tx afectadas

Instalación afectada	Segmento	Tramo / Elemento	Hora desconexión	Hora normalización
S/E Antillanca	Zonal/Dedicado	Transformador N°1 220/110/23 kV (ATR)	11:49	12:52

6. Instalaciones de Gx afectadas:

Central	Subestación	Paño asociado	Perdida de Generación [MW] (*)	Hora indisponibilidad	Hora disponibilidad (**)	Empresa
HP MC1, HP MC2, HP MC3	Rio Bonito	E2	8,49	11:49	12:52	Hidroenersur SA
HP Nalcas HP Callao	Rio Bonito	E3	3,22	11:49	12:52	Hidroenersur SA
HP Lican	Mantilhue	L1	0	11:49	12:52	Licán SPA
HP Mocho HP Cumbres	Mantilhue	H2	11,96	11:49	12:52	Hidromocho SA | Cumbres spa
HP Capullo	Copihues	B2	13,48	11:49	12:52	Empresa eléctrica capullo SA
HP Pulelfu	Copihues	B1		11:49	12:52	Empresa eléctrica la leonera SA
HP Palmar HP Correntoso	Copihues	H2	6,25	11:49	12:52	Hidropalmar SA
		Total	**43,4**			

(*) Corresponde a lectura en los paños asociados | (**) Corresponde a horario en que se energiza el paño asociado

7. Protecciones operadas:

Función operada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
87T	Antillanca	52JT1 52HT1	GE T60 (Sistema 1)
87T	Antillanca	52JT1 52HT1	GE T60 (Sistema 2)

8. Consumos afectados:

Subestación	Paño / Alimentador	Perdida de consumo [MW]	Clientes afectados	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Hora normalización
Rio Bonito	El Cabrito	-0,14	593	11:49	12:52	12:52
Chirre	E1 Futahuente	0,30	4.242	11:49	12:52	11:59 (*)
Chirre	E2 Chiscaihue	-0,39	1.370	11:49	12:52	11:59 (*)
Aihuapi	E1 Lago Ranco	-1,43	564	11:49	12:52	12:52
Aihuapi	E2 Los Puentes	1,19	449	11:49	12:52	12:52
Aihuapi	E3 Ruta Interlagos	1,50	1.615	11:49	12:52	12:10 (*)
Los Negros	E1 Los Negros	0,50	998	11:49	12:52	12:24 (*)
Los Negros	E2 Los Negros - Saesa	1,83	605	11:49	12:52	12:24 (*)
		5,32 (**)	**10.436**			

(*) Horario de recuperación de los consumos a través de Dx informado por la distribuidora.
(**) No considera los valores negativos de potencia los cuales indican inyecciones desde el alimentador hacia la Subestación.
NOTA: El detalle pormenorizado de la recuperación de los consumos por red MT o la generación a través de PMGD's será entregado por la distribuidora.

9. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Perdida de consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Rio Bonito	El Cabrito	Luz Osorno	Regulado	-0,14	1,05	-0,15
Chirre	E1 Futahuente	Saesa	Regulado	0,30	0,17	0,05
Chirre	E2 Chiscaihue	Saesa	Regulado	-0,39	0,17	-0,06
Aihuapi	E1 Lago Ranco	Saesa	Regulado	-1,43	1,05	-1,50
Aihuapi	E2 Los Puentes	Luz Osorno	Regulado	1,19	1,05	1,25
Aihuapi	E3 Ruta Interlagos	Luz Osorno	Regulado	1,50	0,35	0,52
Los Negros	E1 Los Negros	Luz Osorno	Regulado	0,50	0,58	0,29
Los Negros	E2 Los Negros - Saesa	Saesa	Regulado	1,83	0,58	1,07
					Total	**3,18 (*)**

(*) No considera los valores de ENS negativos.

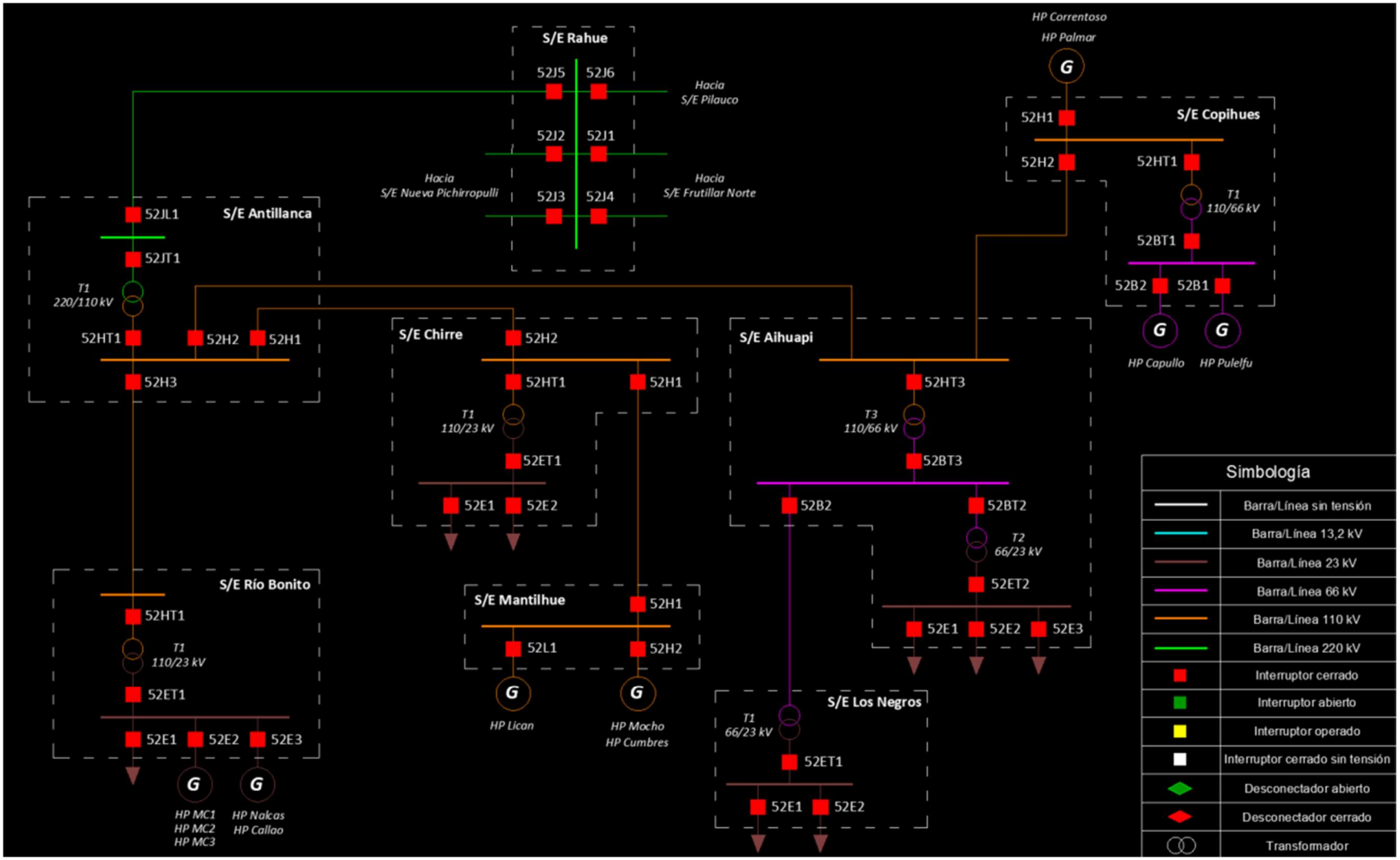
10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
11:49	Interrupcion T1 S/E Antillanca. Sin energía S/E Antillanca, Aihuapi, Copihue, Los Negros, Rio Bonito, Chirre y Mantilhue.
11:50	Se da aviso al CDC del Coordinador, a Saesa, Scotta, Innergex y Capullo. Se da aviso a personal de mantenimiento STS
11:56	Apertura del 52E1 y 52E2 de S/E Chirre a solicitud de Saesa para recuperar consumos a través de Dx.
11:59	Saesa informa recuperado el 100% de los clientes de los alimentadores E1 y E2 de S/E Chirre a través de Dx.
12:15	Apertura del 52ET1 de S/E Los Negros a solicitud de Saesa para recuperar consumos a través de Dx.
12:24	Saesa/Luz Osorno informa recuperado el 100% de los clientes de S/E Los Negros a través de Dx.
12:40	Personal de mantenimiento STS informa su llegada a S/E Antillanca.
12:44	Personal de mantenimiento STS informa intervención de ave en barra 23 kV asociada al terciario del T1, no se evidencian daños por lo que personal solicita la normalización del T1.
12:45	Se solicita autorización al CDC para normalizar el T1 de S/E Antillanca. CDC Autoriza.
12:48	Cierre con éxito del 52JT1 de S/E Antillanca.
12:52	Cierre con éxito del 52HT1 de S/E Antillanca.
15:58	Cierre del 52E1 de S/E Chirre en coordinación con Saesa.
16:00	Cierre del 52E1 de S/E Chirre en coordinación con Saesa.
16:20	Cierre del 52ET1 de S/E Los Negros en coordinación con Saesa/Luz Osorno

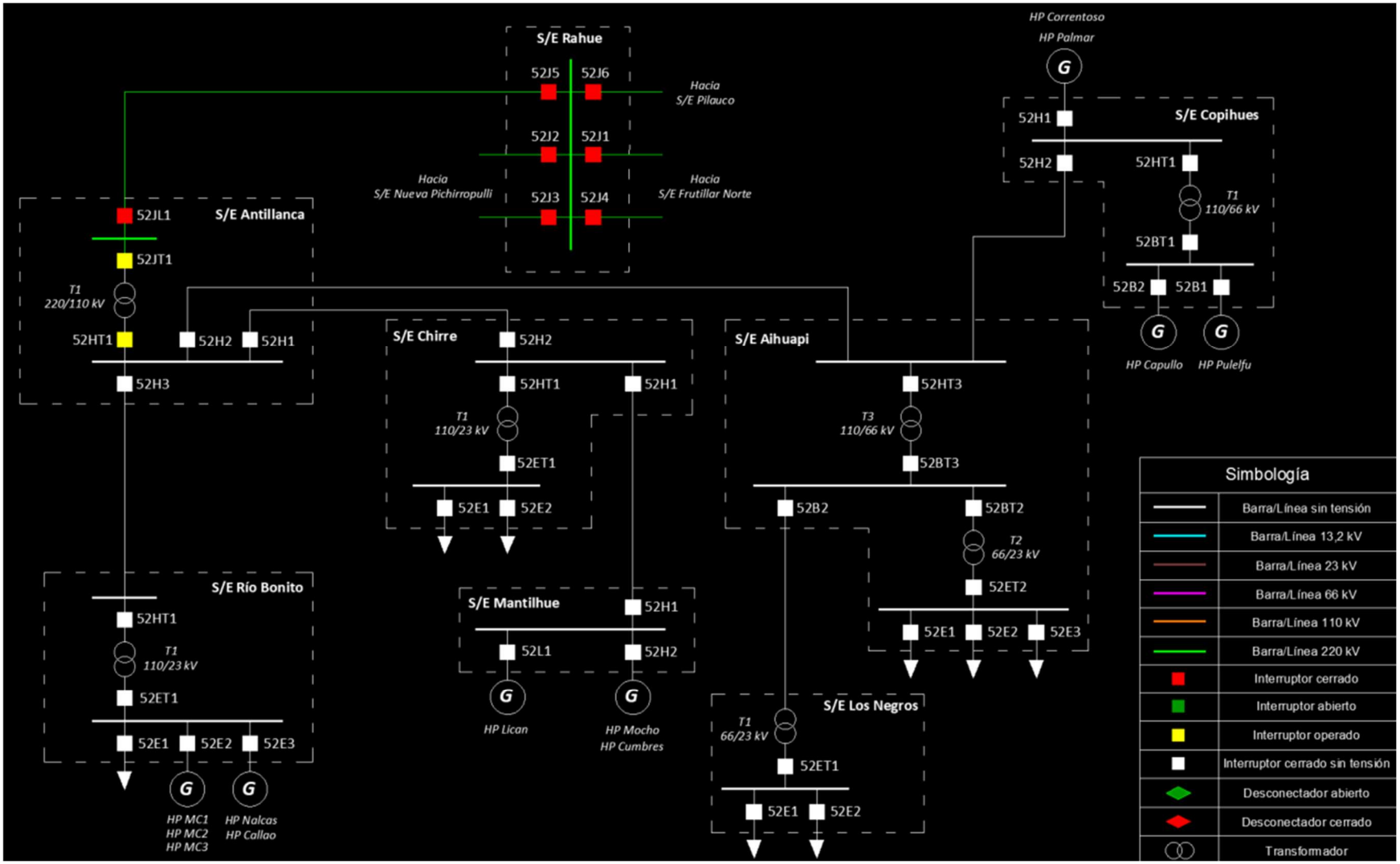
11. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
20-11-2024 11:49:29	ANTILLAN	ANTILLAN.J_T01.52JT1.EST	ANT_ESTADO 52JT1 ABIERTO
20-11-2024 11:49:29	ANTILLAN	ANTILLAN.H_T01.52HT1.EST	ANT_ESTADO 52HT1 ABIERTO
20-11-2024 11:56:12	CHIRRE	CHIRRE.E_B01.52E1.EST	52E1 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO ABIERTO By FMORA
20-11-2024 11:56:12	CHIRRE	CHIRRE.E_B02.52E2.EST	52E2 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO ABIERTO By FMORA
20-11-2024 12:15:00	LOSNEGRO	LOSNEGRO.E_T01.52ET1.EST	52ET1 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO By EPEREZ
20-11-2024 12:48:08	ANTILLAN	ANTILLAN.J_T01.52JT1.EST	ANT_ESTADO 52JT1 CERRADO By EPEREZ
20-11-2024 12:52:10	ANTILLAN	ANTILLAN.H_T01.52HT1.EST	ANT_ESTADO 52HT1 CERRADO
20-11-2024 15:58:57	CHIRRE	CHIRRE.E_B02.52E2.EST	52E2 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO CERRADO By FMORA
20-11-2024 16:00:03	CHIRRE	CHIRRE.E_B01.52E1.EST	52E1 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO CERRADO By FMORA
20-11-2024 16:20:16	LOSNEGRO	LOSNEGRO.E_T01.52ET1.EST	52ET1 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO

12. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



12.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



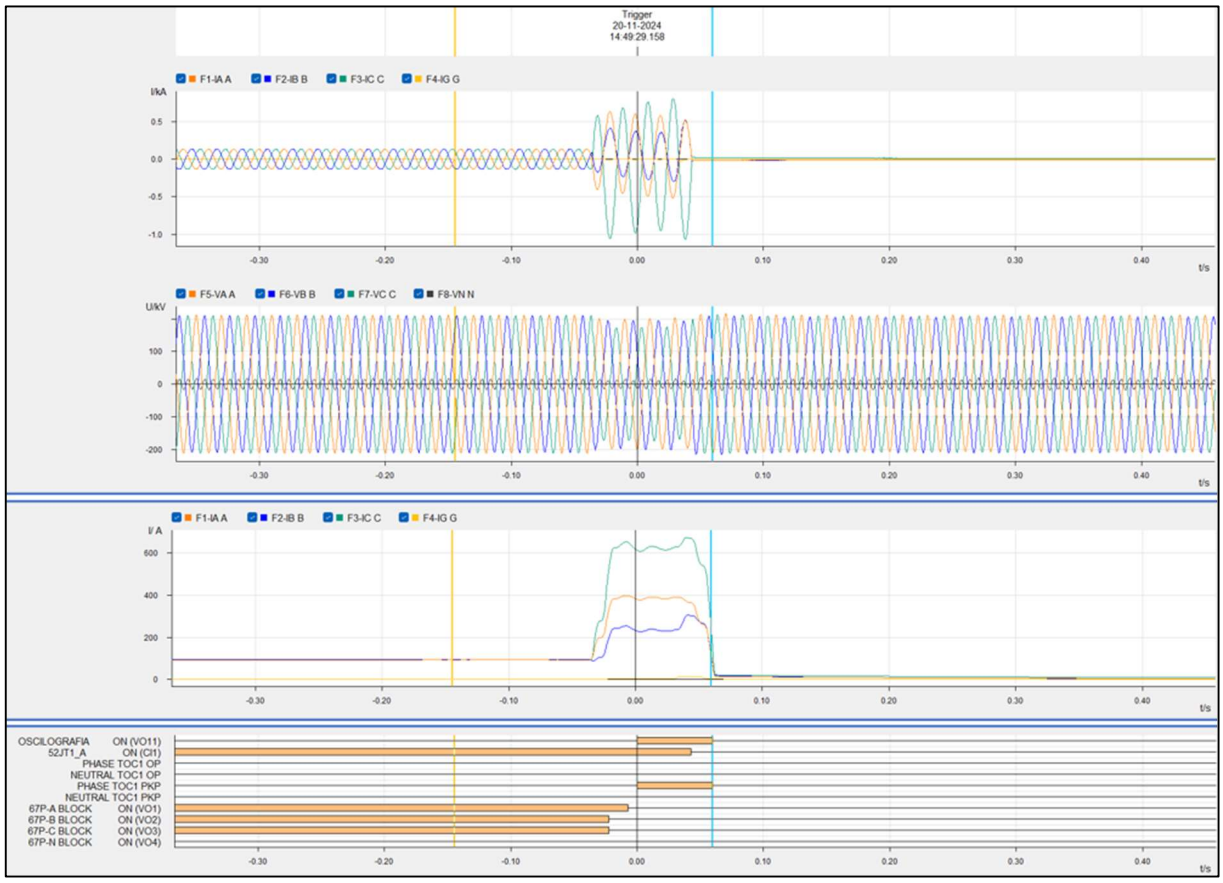
13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

13.1 Comportamiento protección sobrecorriente – paño JT1 S/E Antillanca – Modelo GE F60

Registro de eventos N°1: Relé sobrecorriente paño JT1

Event Number	Date/Time	Cause	Data
15112612	Nov 20 2024 14:49:29.217723	PHASE TOC1 DPO C	
15112611	Nov 20 2024 14:49:29.194033	52JT1_a Off (CI1)	
15112610	Nov 20 2024 14:49:29.157820	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
15112609	Nov 20 2024 14:49:29.157820	PHASE TOC1 PKP C	
15112608	Nov 20 2024 14:49:29.150329	67P-A BLOCK Off (VO1)	
15112607	Nov 20 2024 14:49:29.135387	67P-C BLOCK Off (VO3)	
15112606	Nov 20 2024 14:49:29.135387	67P-B BLOCK Off (VO2)	
15112605	Nov 18 2024 11:32:36.943297	67P-B BLOCK On (VO2)	

Registro oscilografico: N°1 Relé sobrecorriente paño JT1



Observaciones.

De acuerdo con registro de evento N°1 y oscilografía N°1, de relé protección de sobrecorriente paño JT1 51/51N-JT1, GE F60 de S/E Antillanca, a partir de las 14:49:29.135 horas (UTC-0) de fecha 20-11-2024, relé detecta una perturbación caracterizada por el aumento en mayor medida de la corriente fase C y fase A, está ultima con un aumento menor, se observa la inversión de flujo de corriente, la que se encontraba en sentido inverso y se invierte al momento del evento, lo que queda de manifiesto por la desactivación de los elementos 67P-A BLOCK, 67P-B BLOCK y 67P-C BLOCK (numerales 15112606, 15112607 y 15112608). 59 milisegundos después de iniciado el evento, relé registra la apertura de 52JT1 a través de la desactivación del elemento 52JT1_A (numeral 15112611). Las corrientes de falla detectadas por el relé son 400 [A] fase A, 200 [A] fase B y 600 [A] fase C. Se observa en la oscilografía que las corrientes fase A y B adoptan el mismo ángulo de fase, y ambas se desfasan 180° respecto a la corriente fase C. Se observa también que no hay corriente residual durante el evento.

Conclusión.

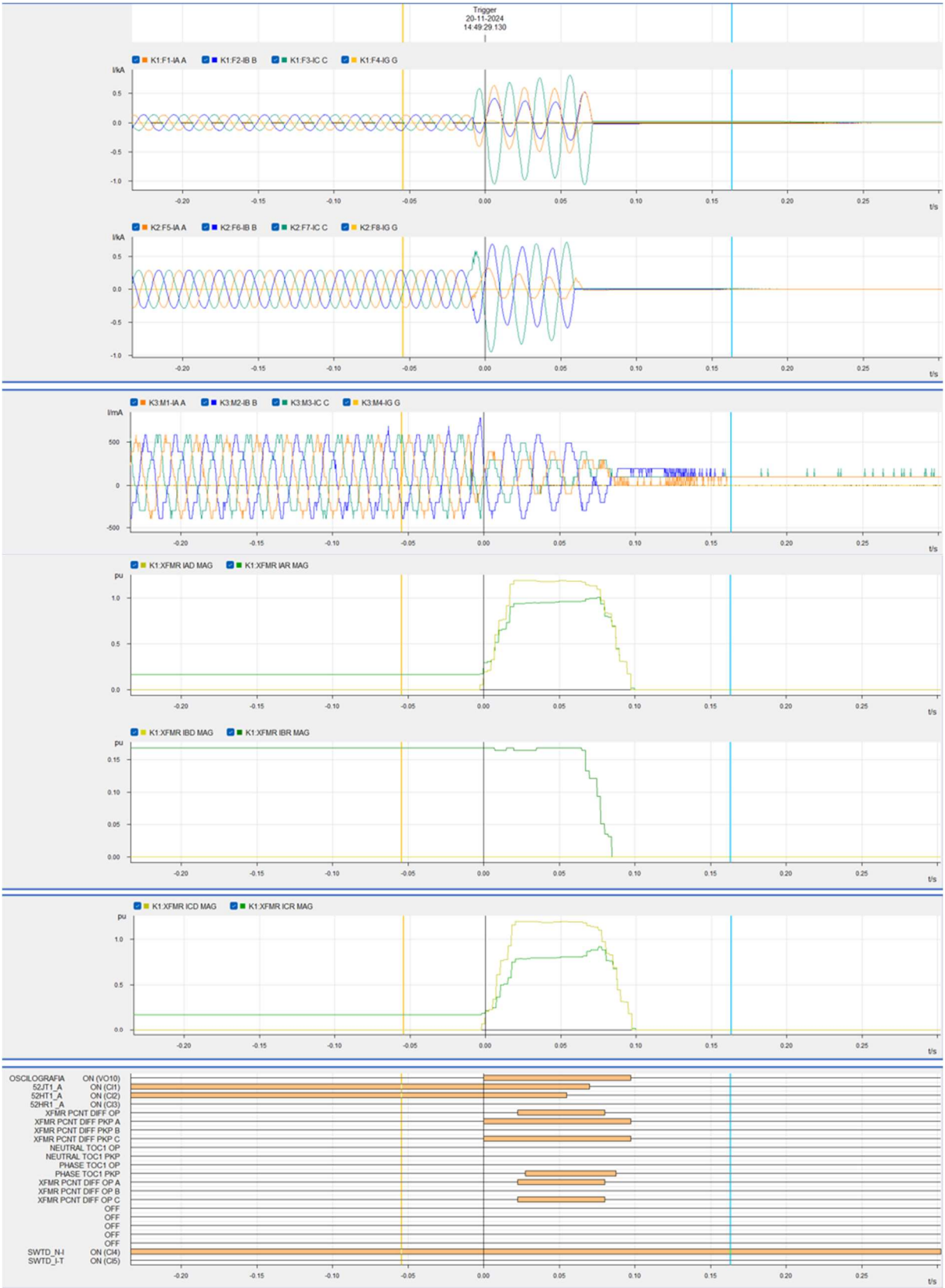
Relé protección de sobrecorriente paño JT1 51/51N-JT1, GE F60 de S/E Antillanca se comporta correctamente.

13.2 Comportamiento protección diferencial larga – Banco ATR S/E Antillanca – Sistema 1 – Modelo GE T60

Registro de eventos N°2: Relé 87T – Sistema 1

Event Number	Date/Time	Cause	Data
2249	Nov 20 2024 14:49:29.227761	OSCILOGRAFIA Off (VO10)	
2248	Nov 20 2024 14:49:29.217780	PHASE TOC1 DPO C	
2247	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_87-1 Off (CO14)	
2246	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP _87-1 Off (CO12)	
2245	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_OPERACION Off (CO11)	
2244	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_86T Off (CO10)	
2243	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP1_52JT1 Off (CO9)	
2242	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_52HT1_BOB2 Off (CO2)	
2241	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_52HT1_BOB1 Off (CO1)	
2240	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_52HT1 Off (VO3)	
2239	Nov 20 2024 14:49:29.193261	52JT1_a Off (CI1)	
2238	Nov 20 2024 14:49:29.178260	52HT1_a Off (CI2)	
2237	Nov 20 2024 14:49:29.157805	PHASE TOC1 PKP C	
2236	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_87-1 Closed (CO14)	
2235	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP _87-1 Closed (CO12)	
2234	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_OPERACION Closed (CO11)	
2233	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_86T Closed (CO10)	
2232	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP1_52JT1 Closed (CO9)	
2231	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_52HT1_BOB2 Closed (CO2)	
2230	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_52HT1_BOB1 Closed (CO1)	
2229	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_52HT1 On (VO3)	
2228	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIPBUS 1 OP	
2227	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIPBUS 1 PKP	
2226	Nov 20 2024 14:49:29.152806	XFMR PCNT DIFF OP C	
2225	Nov 20 2024 14:49:29.152806	XFMR PCNT DIFF OP A	
2224	Nov 20 2024 14:49:29.130312	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
2223	Nov 20 2024 14:49:29.130312	OSCILOGRAFIA On (VO10)	
2222	Nov 20 2024 14:49:29.130312	XFMR PCNT DIFF PKP C	
2221	Nov 20 2024 14:49:29.130312	XFMR PCNT DIFF PKP A	
2220	Nov 12 2024 14:23:33.264276	OSCILOGRAFIA Off (VO10)	

Registro oscilografico N°2: Relé 87T – Sistema 1



Observaciones.

De acuerdo con registro de evento N°2 y oscilografía N°2, de relé protección diferencial larga sistema 1 87T1-S1 GE T60 de banco de autotransformadores N°1 paños JT1 por lado 220 [kV], HT1 por lado 110 [kV] y E por el terciario de ATR de S/E Antillanca, a partir de las 14:49:29.130 horas (UTC-0) de fecha 20-11-2024, relé detecta una perturbación, el cual se caracteriza por aumento de las corrientes Fase A y C por el lado 220 kV (entradas F1, F2, F3 y F4) y entre las fases B y C lado 110 [kV] (entradas F5, F6, F7 y F8), por el lado terciario (entradas M1, M2, M3 y M4), se observa una disminución de las corrientes A y C. Con estas variables de entrada, relé mide corriente diferencial fase A y C de 1,18 pu, lo que provoca el disparo del relé de protección, relé envía orden de desenganche sobre interruptores 52HT1 (numerales 2230 y 2231) y 52JT1 (numeral 2232), junto con disparo sobre relé de bloqueo y desenganche 86T1 (numeral 2233). Relé registra la apertura de 52HT1 en 26 milisegundos (numeral 2240) y la apertura de 52JT1 en 41 milisegundos (numeral 2241).

Conclusión.

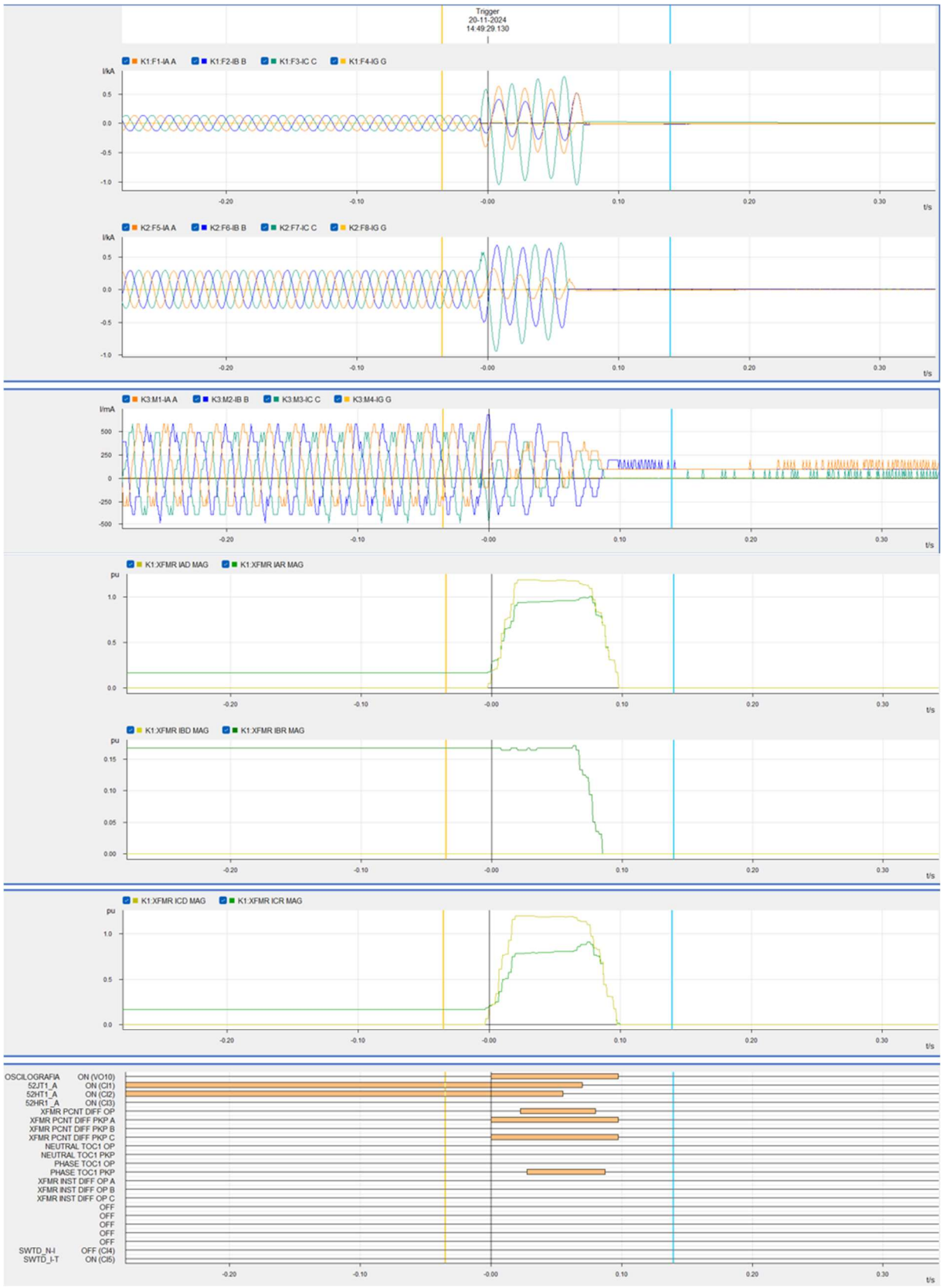
Relé protección diferencial larga sistema 1 87T1-S1 GE T60 de banco de autotransformadores N°1 paños JT1 por lado 220 [kV] y HT1 por lado 110 [kV] de S/E Antillanca opera correctamente.

13.3 Comportamiento protección diferencial corta – Banco ATR S/E Antillanca – Sistema 2 – Modelo GE T60

Registro de eventos N°3: Relé 87T – Sistema 2

Event Number	Date/Time	Cause	Data
477	Nov 20 2024 14:49:29.227692	OSCILOGRAFIA Off (VO10)	
476	Nov 20 2024 14:49:29.217697	PHASE TOC1 DPO C	
475	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP_87-1 Off (CO14)	
474	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP _87-1 Off (CO12)	
473	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP_OPERACION Off (CO11)	
472	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP_86T Off (CO10)	
471	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP2_52JT1 Off (CO9)	
470	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP_52HT1_BOB2 Off (CO2)	
469	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP_52HT1_BOB1 Off (CO1)	
468	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP_52HT1 Off (VO3)	
467	Nov 20 2024 14:49:29.193042	52JT1_a Off (CI1)	
466	Nov 20 2024 14:49:29.178540	52HT1_a Off (CI2)	
465	Nov 20 2024 14:49:29.157741	PHASE TOC1 PKP C	
464	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP_87-1 Closed (CO14)	
463	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP _87-1 Closed (CO12)	
462	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP_OPERACION Closed (CO11)	
461	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP_86T Closed (CO10)	
460	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP2_52JT1 Closed (CO9)	
459	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP_52HT1_BOB2 Closed (CO2)	
458	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP_52HT1_BOB1 Closed (CO1)	
457	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP_52HT1 On (VO3)	
456	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIPBUS 1 OP	
455	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIPBUS 1 PKP	
454	Nov 20 2024 14:49:29.152736	XFMR PCNT DIFF OP C	
453	Nov 20 2024 14:49:29.152736	XFMR PCNT DIFF OP A	
452	Nov 20 2024 14:49:29.130324	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
451	Nov 20 2024 14:49:29.130324	OSCILOGRAFIA On (VO10)	
450	Nov 20 2024 14:49:29.130324	XFMR PCNT DIFF PKP C	
449	Nov 20 2024 14:49:29.130324	XFMR PCNT DIFF PKP A	

Registro oscilografico N°3: Relé 87T – Sistema 2



Observaciones.

De acuerdo con registro de evento N°3 y oscilografía N°3, de relé protección diferencial corta sistema 2 87T1-S2 GE T60 de banco de autotransformadores N°1 paños [JT1] por lado 220 kV, HT1 por lado 110 [kV] y E por el terciario de ATR de S/E Antillanca, a partir de las 14:49:29.130 horas (UTC-0) de fecha 20-11-2024, relé detecta una perturbación, el cual se caracteriza por aumento de las corrientes Fase A y C por el lado 220 kV (entradas F1, F2, F3 y F4) y entre las fases B y C lado 110 [kV] (entradas F5, F6, F7 y F8), por el lado terciario (entradas M1, M2, M3 y M4), se observa una disminución de las corrientes A y C. Con estas variables de entrada, relé mide corriente diferencial fase A y C de 1,18 pu, lo que provoca el disparo del relé de protección, relé envía orden de desenganche sobre interruptores 52HT1 (numerales 458 y 459) y 52JT1 (numeral 460), junto con disparo sobre relé de bloqueo y desenganche 86T1 (numeral 461). Relé registra la apertura de 52HT1 en 26 milisegundos (numeral 466) y la apertura de 52JT1 en 41 milisegundos (numeral 467).

Conclusión.

Relé protección diferencial corta sistema 2 87T1-S2 GE T60 de banco de autotransformadores N°1 paños [JT1] por lado 220 kV y HT1 por lado 110 [kV] de S/E Antillanca opera correctamente.

14. Acciones correctivas

No hay

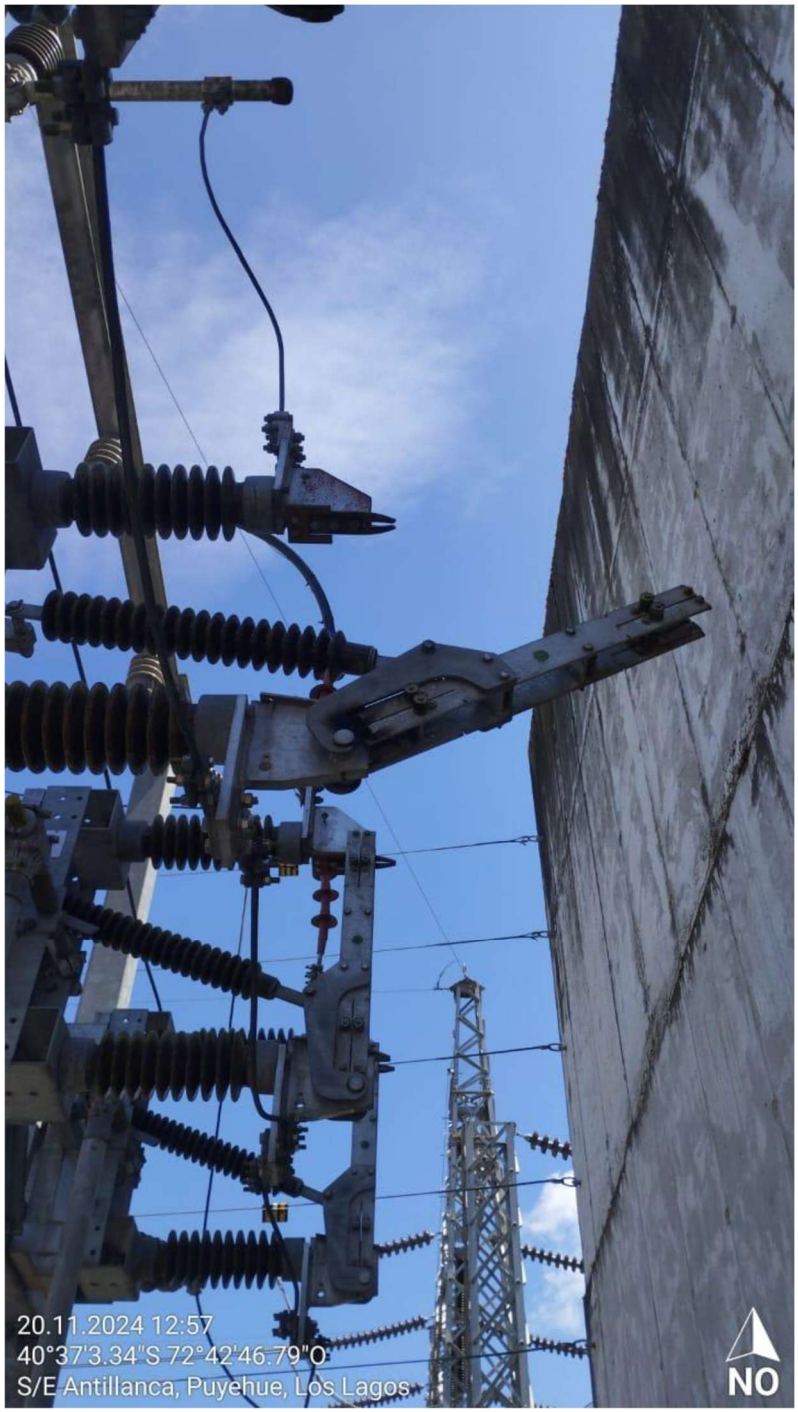
15. Probatorios y antecedentes

15.1 Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas del punto de falla.

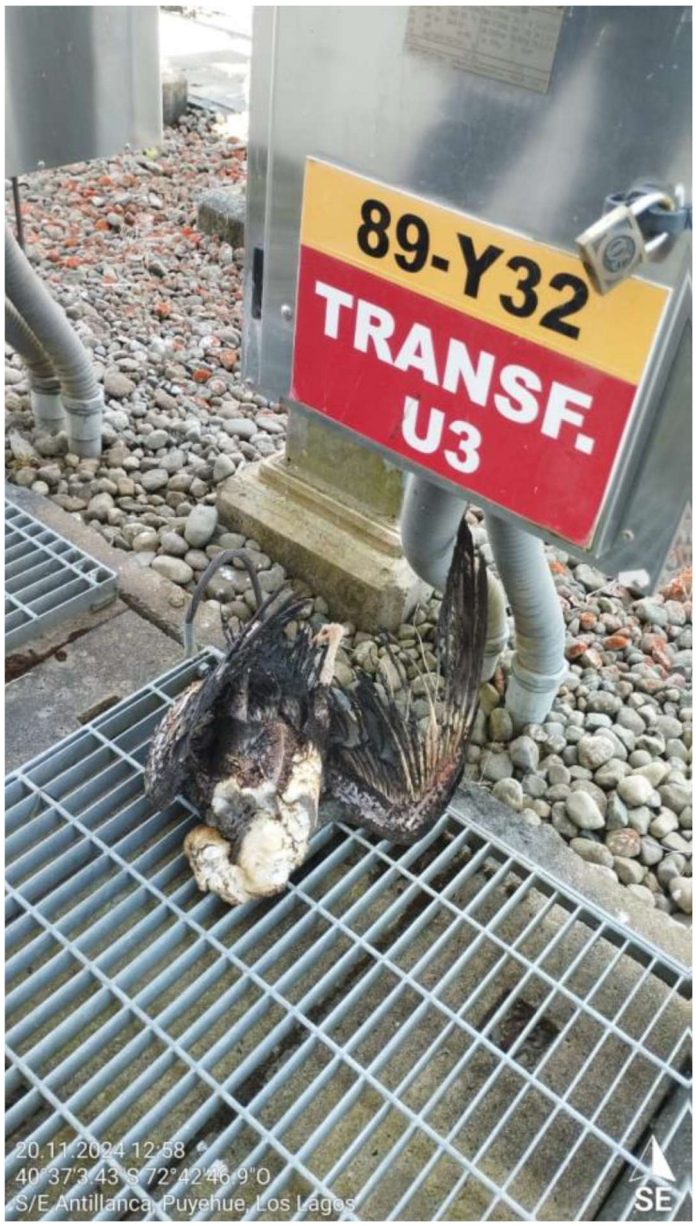
Fotografía N°1: Se muestra barra Media tensión (23kV) en el sector de ocurrencia de falla.



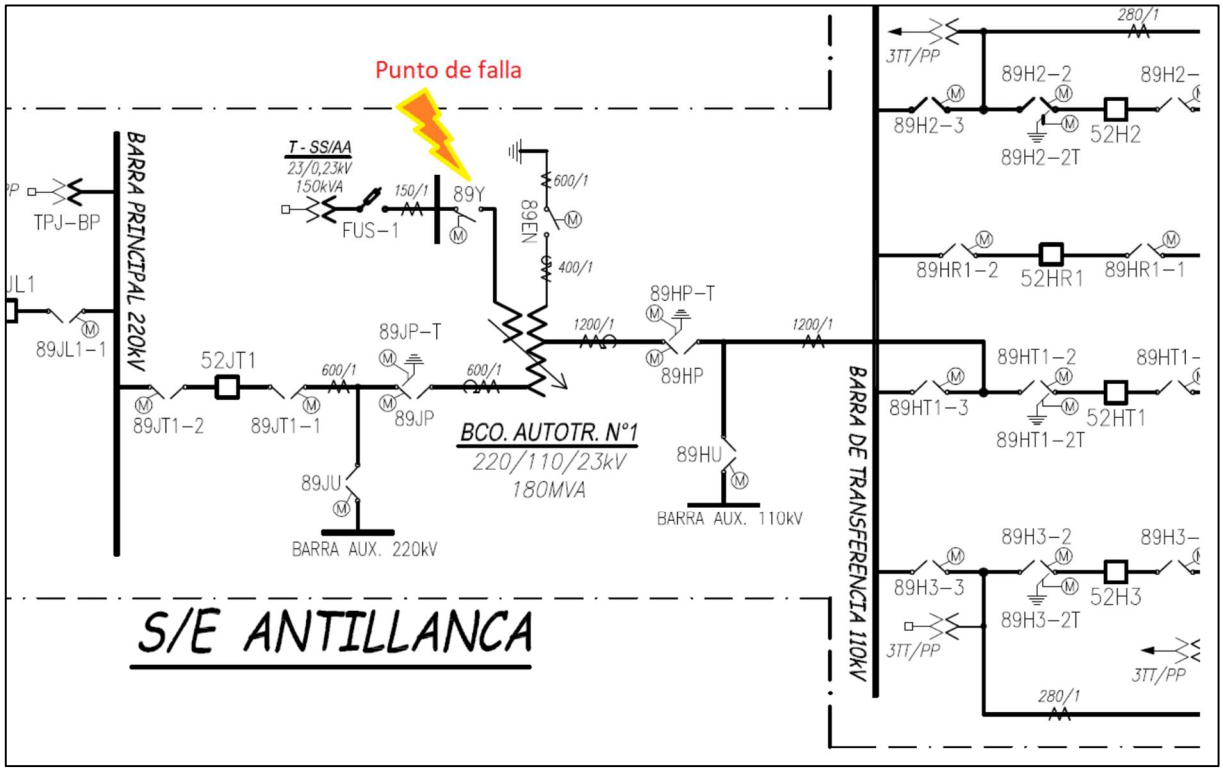
Fotografía N°2: Se muestra desconectador 23kV con signos de descarga eléctrica producto de contacto directo por ave.



Fotografía N°3: Muestra ave encontrada en el punto de falla, bajo desconectador de media tensión (23kV) 89-Y.



Fotografía N°4: Muestra punto de ocurrencia falla., S/E Antillanca.



15.2 Mantenimiento últimos 24 meses de la instalación afectada

- Ver Anexo N°2 “Historial de mantenimiento”

15.3 Informe de interrupcion de suministro SEC

- Ver Anexo N°1 “Informe de interrupcion de suministro SEC”

15.4 Declaración jurada

- Ver Anexo N°3 “Declaración jurada”

15.5 Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa.

- Estas se detallan en el plan de mantenimiento realizado en los últimos 24 meses sobre la instalación. (Anexo N°2 historial de mantenimiento)

15.6 Informar el número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa, con o sin afectación de suministro.

La instalación ha sido afectada 6 veces por la misma causa en los últimos 24 meses móviles, a continuación, el detalle:

- **08 de diciembre 2023**: Apertura de 52JT1, 52HT1, 52H1, 52H2 y 52H3 de SE Antillanca por deposición de ave en aislador de barra principal 110 kV.
- **11 de enero 2024:** Apertura de 52JT1, 52HT1, 52H1, 52H2 y 52H3 de SE Antillanca por acción de ave en barra 110 kV.
- **17 de julio 2024**: Interrupción de línea 110 kV (Paño H1), con evidencia de intervención de ave.
- **13 de agosto 2024:** Apertura de 52JT1, 52HT1, 52H1, 52H2 y 52H3 de SE Antillanca por acción de ave en barra 110 kV.
- **26 de agosto 2024:** Apertura de 52JT1, 52HT1, 52H1, 52H2 y 52H3 de SE Antillanca por acción de ave en barra 110 kV.
- **06 de septiembre 2024:** Apertura de 52JT1, 52HT1, 52H1, 52H2 y 52H3 de SE Antillanca por acción de ave en paño de línea H3.

INFORME DE FALLA

INTERRUPCION T1 S/E ANTILLANCA

20 de noviembre 2024

N° Informe CEN	2024005173		
Fecha de envío	02/12/2024	**Hora**	18:30
Realizó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Revisó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

Propietario	Sistema de Transmisión del Sur S.A.
RUT Propietario	77.312.201-6
Representante legal	Francisco Alliende
Dirección legal	Manuel Bulnes 441, Osorno

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Antillanca		
Ubicación instalación afectada	Osorno, región de los lagos		
Tipo de instalación	Subestación	**Tensión**	220/110 kV
Fecha inicio falla	20/11/2024	**Hora**	11:49
Fecha fin falla	20/11/2024	**Hora**	12:52
Duración	1 hora y 3 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Osorno	**ID**	10301
Fenómeno físico	Acción de animales, roedores o pájaros (por contacto directo u otro)	**Código**	ANI1
Elemento	Desconectadores	**Código**	PR4
Fenómeno eléctrico	Protección diferencial transformador	**Código**	PR87T
Modo interruptores	Opera según lo esperado	**Código**	13
Causa falla	Intervención de ave en desconectador de barra 23 kV de S/E Antillanca (Asociada a terciario del transformador N°1)		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Fuerza Mayor		

4. Estándar CIP – 014

Calificación de las instalaciones: Las Instalaciones afectadas por el evento tienen un impacto **"BAJO"**.

Riesgo: Esta falla no puso en riesgo la operación normal del SEN.

5. Instalaciones de Tx afectadas

Instalación afectada	Segmento	Tramo / Elemento	Hora desconexión	Hora normalización
S/E Antillanca	Zonal/Dedicado	Transformador N°1 220/110/23 kV (ATR)	11:49	12:52

6. Instalaciones de Gx afectadas:

Central	Subestación	Paño asociado	Perdida de Generación [MW] (*)	Hora indisponibilidad	Hora disponibilidad (**)	Empresa
HP MC1, HP MC2, HP MC3	Rio Bonito	E2	8,49	11:49	12:52	Hidroenersur SA
HP Nalcas HP Callao	Rio Bonito	E3	3,22	11:49	12:52	Hidroenersur SA
HP Lican	Mantilhue	L1	0	11:49	12:52	Licán SPA
HP Mocho HP Cumbres	Mantilhue	H2	11,96	11:49	12:52	Hidromocho SA | Cumbres spa
HP Capullo	Copihues	B2	13,48	11:49	12:52	Empresa eléctrica capullo SA
HP Pulelfu	Copihues	B1		11:49	12:52	Empresa eléctrica la leonera SA
HP Palmar HP Correntoso	Copihues	H2	6,25	11:49	12:52	Hidropalmar SA
		Total	**43,4**			

(*) Corresponde a lectura en los paños asociados | (**) Corresponde a horario en que se energiza el paño asociado

7. Protecciones operadas:

Función operada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
87T	Antillanca	52JT1 52HT1	GE T60 (Sistema 1)
87T	Antillanca	52JT1 52HT1	GE T60 (Sistema 2)

8. Consumos afectados:

Subestación	Paño / Alimentador	Perdida de consumo [MW]	Clientes afectados	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Hora normalización
Rio Bonito	El Cabrito	-0,14	593	11:49	12:52	12:52
Chirre	E1 Futahuente	0,30	4.242	11:49	12:52	11:59 (*)
Chirre	E2 Chiscaihue	-0,39	1.370	11:49	12:52	11:59 (*)
Aihuapi	E1 Lago Ranco	-1,43	564	11:49	12:52	12:52
Aihuapi	E2 Los Puentes	1,19	449	11:49	12:52	12:52
Aihuapi	E3 Ruta Interlagos	1,50	1.615	11:49	12:52	12:10 (*)
Los Negros	E1 Los Negros	0,50	998	11:49	12:52	12:24 (*)
Los Negros	E2 Los Negros - Saesa	1,83	605	11:49	12:52	12:24 (*)
		5,32 (**)	**10.436**			

(*) Horario de recuperación de los consumos a través de Dx informado por la distribuidora.
(**) No considera los valores negativos de potencia los cuales indican inyecciones desde el alimentador hacia la Subestación.
NOTA: El detalle pormenorizado de la recuperación de los consumos por red MT o la generación a través de PMGD's será entregado por la distribuidora.

9. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Perdida de consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Rio Bonito	El Cabrito	Luz Osorno	Regulado	-0,14	1,05	-0,15
Chirre	E1 Futahuente	Saesa	Regulado	0,30	0,17	0,05
Chirre	E2 Chiscaihue	Saesa	Regulado	-0,39	0,17	-0,06
Aihuapi	E1 Lago Ranco	Saesa	Regulado	-1,43	1,05	-1,50
Aihuapi	E2 Los Puentes	Luz Osorno	Regulado	1,19	1,05	1,25
Aihuapi	E3 Ruta Interlagos	Luz Osorno	Regulado	1,50	0,35	0,52
Los Negros	E1 Los Negros	Luz Osorno	Regulado	0,50	0,58	0,29
Los Negros	E2 Los Negros - Saesa	Saesa	Regulado	1,83	0,58	1,07
					Total	**3,18 (*)**

(*) No considera los valores de ENS negativos.

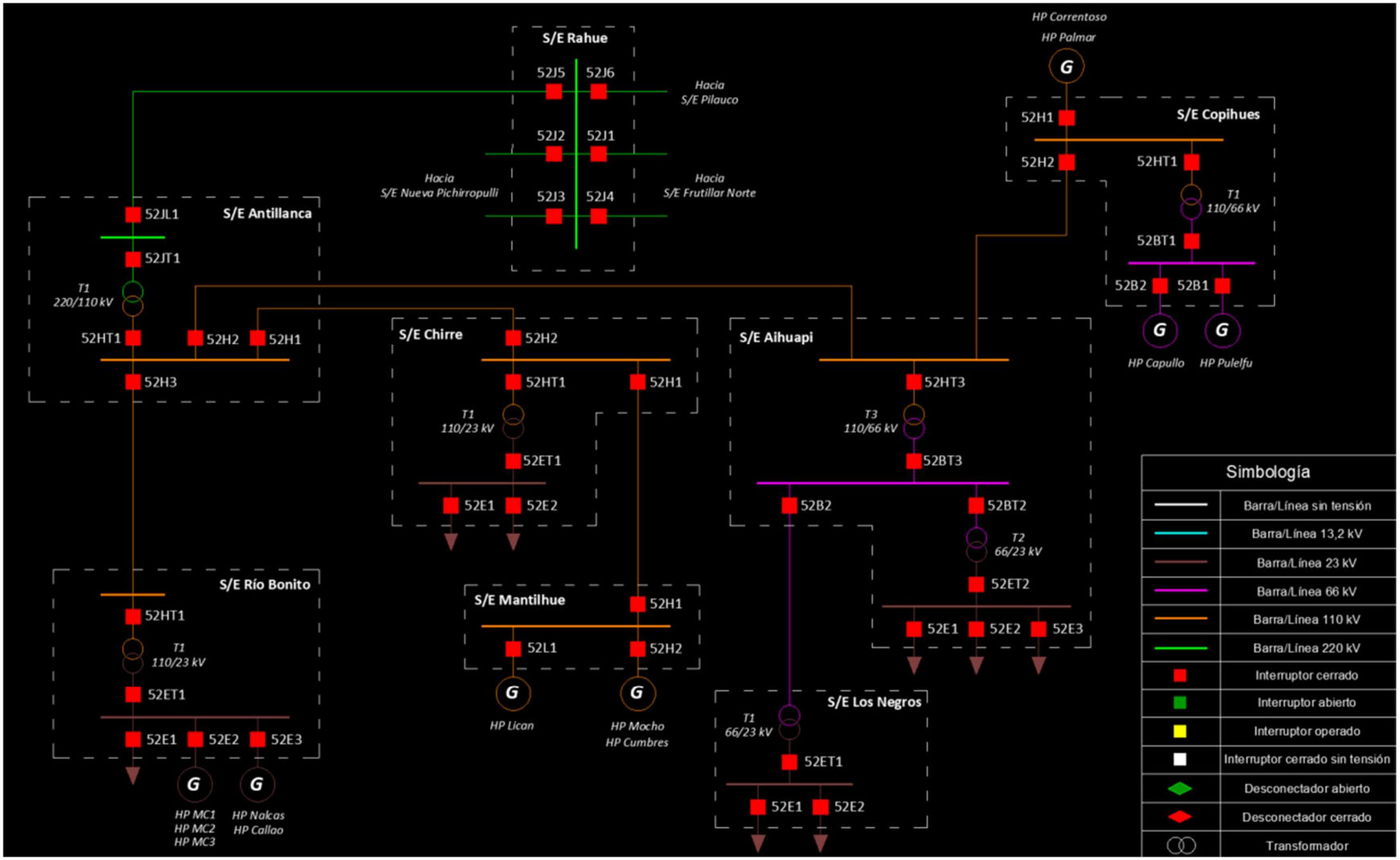
10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
11:49	Interrupcion T1 S/E Antillanca. Sin energía S/E Antillanca, Aihuapi, Copihue, Los Negros, Rio Bonito, Chirre y Mantilhue.
11:50	Se da aviso al CDC del Coordinador, a Saesa, Scotta, Innergex y Capullo. Se da aviso a personal de mantenimiento STS
11:56	Apertura del 52E1 y 52E2 de S/E Chirre a solicitud de Saesa para recuperar consumos a través de Dx.
11:59	Saesa informa recuperado el 100% de los clientes de los alimentadores E1 y E2 de S/E Chirre a través de Dx.
12:15	Apertura del 52ET1 de S/E Los Negros a solicitud de Saesa para recuperar consumos a través de Dx.
12:24	Saesa/Luz Osorno informa recuperado el 100% de los clientes de S/E Los Negros a través de Dx.
12:40	Personal de mantenimiento STS informa su llegada a S/E Antillanca.
12:44	Personal de mantenimiento STS informa intervención de ave en barra 23 kV asociada al terciario del T1, no se evidencian daños por lo que personal solicita la normalización del T1.
12:45	Se solicita autorización al CDC para normalizar el T1 de S/E Antillanca. CDC Autoriza.
12:48	Cierre con éxito del 52JT1 de S/E Antillanca.
12:52	Cierre con éxito del 52HT1 de S/E Antillanca.
15:58	Cierre del 52E1 de S/E Chirre en coordinación con Saesa.
16:00	Cierre del 52E1 de S/E Chirre en coordinación con Saesa.
16:20	Cierre del 52ET1 de S/E Los Negros en coordinación con Saesa/Luz Osorno

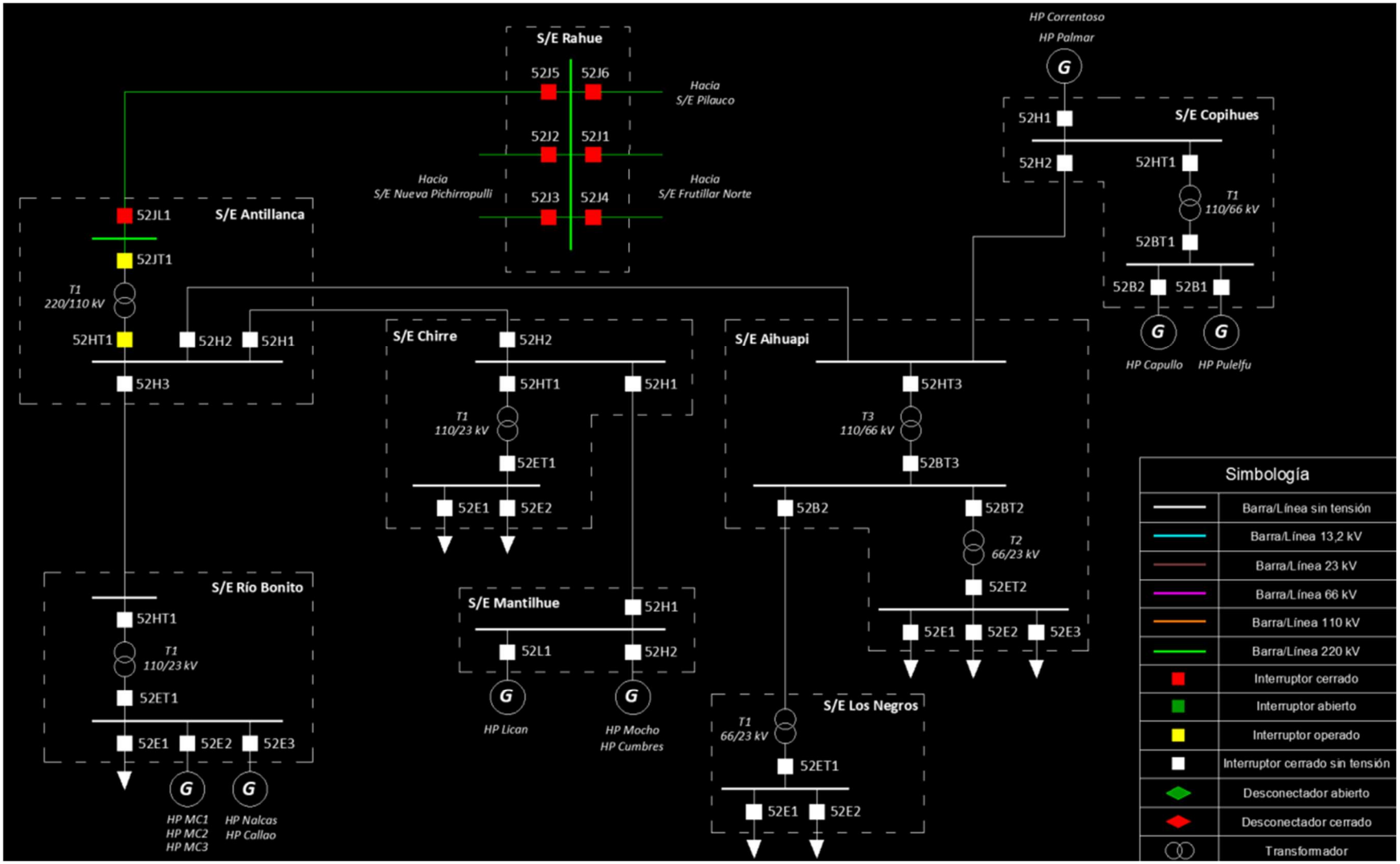
11. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
20-11-2024 11:49:29	ANTILLAN	ANTILLAN.J_T01.52JT1.EST	ANT_ESTADO 52JT1 ABIERTO
20-11-2024 11:49:29	ANTILLAN	ANTILLAN.H_T01.52HT1.EST	ANT_ESTADO 52HT1 ABIERTO
20-11-2024 11:56:12	CHIRRE	CHIRRE.E_B01.52E1.EST	52E1 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO ABIERTO By FMORA
20-11-2024 11:56:12	CHIRRE	CHIRRE.E_B02.52E2.EST	52E2 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO ABIERTO By FMORA
20-11-2024 12:15:00	LOSNEGRO	LOSNEGRO.E_T01.52ET1.EST	52ET1 ESTADO INTERRUPTOR ABIERTO By EPEREZ
20-11-2024 12:48:08	ANTILLAN	ANTILLAN.J_T01.52JT1.EST	ANT_ESTADO 52JT1 CERRADO By EPEREZ
20-11-2024 12:52:10	ANTILLAN	ANTILLAN.H_T01.52HT1.EST	ANT_ESTADO 52HT1 CERRADO
20-11-2024 15:58:57	CHIRRE	CHIRRE.E_B02.52E2.EST	52E2 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO CERRADO By FMORA
20-11-2024 16:00:03	CHIRRE	CHIRRE.E_B01.52E1.EST	52E1 INTERRUPTOR ABIERTO/CERRADO CERRADO By FMORA
20-11-2024 16:20:16	LOSNEGRO	LOSNEGRO.E_T01.52ET1.EST	52ET1 ESTADO INTERRUPTOR CERRADO

12. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



12.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



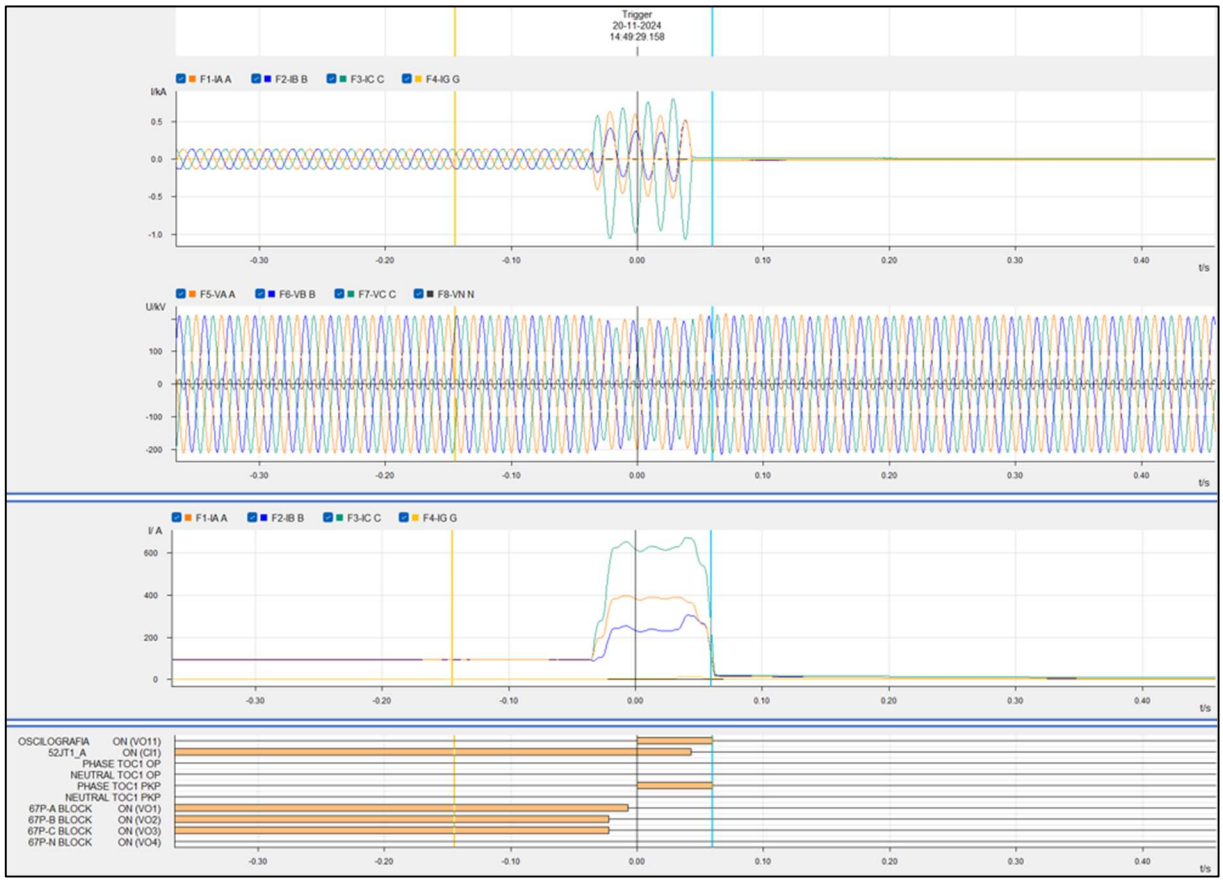
13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

13.1 Comportamiento protección sobrecorriente – paño JT1 S/E Antillanca – Modelo GE F60

Registro de eventos N°1: Relé sobrecorriente paño JT1

Event Number	Date/Time	Cause	Data
15112612	Nov 20 2024 14:49:29.217723	PHASE TOC1 DPO C	
15112611	Nov 20 2024 14:49:29.194033	52JT1_a Off (CI1)	
15112610	Nov 20 2024 14:49:29.157820	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
15112609	Nov 20 2024 14:49:29.157820	PHASE TOC1 PKP C	
15112608	Nov 20 2024 14:49:29.150329	67P-A BLOCK Off (VO1)	
15112607	Nov 20 2024 14:49:29.135387	67P-C BLOCK Off (VO3)	
15112606	Nov 20 2024 14:49:29.135387	67P-B BLOCK Off (VO2)	
15112605	Nov 18 2024 11:32:36.943297	67P-B BLOCK On (VO2)	

Registro oscilografico: N°1 Relé sobrecorriente paño JT1



Observaciones.

De acuerdo con registro de evento N°1 y oscilografía N°1, de relé protección de sobrecorriente paño JT1 51/51N-JT1, GE F60 de S/E Antillanca, a partir de las 14:49:29.135 horas (UTC-0) de fecha 20-11-2024, relé detecta una perturbación caracterizada por el aumento en mayor medida de la corriente fase C y fase A, está ultima con un aumento menor, se observa la inversión de flujo de corriente, la que se encontraba en sentido inverso y se invierte al momento del evento, lo que queda de manifiesto por la desactivación de los elementos 67P-A BLOCK, 67P-B BLOCK y 67P-C BLOCK (numerales 15112606, 15112607 y 15112608). 59 milisegundos después de iniciado el evento, relé registra la apertura de 52JT1 a través de la desactivación del elemento 52JT1_A (numeral 15112611). Las corrientes de falla detectadas por el relé son 400 [A] fase A, 200 [A] fase B y 600 [A] fase C. Se observa en la oscilografía que las corrientes fase A y B adoptan el mismo ángulo de fase, y ambas se desfasan 180° respecto a la corriente fase C. Se observa también que no hay corriente residual durante el evento.

Conclusión.

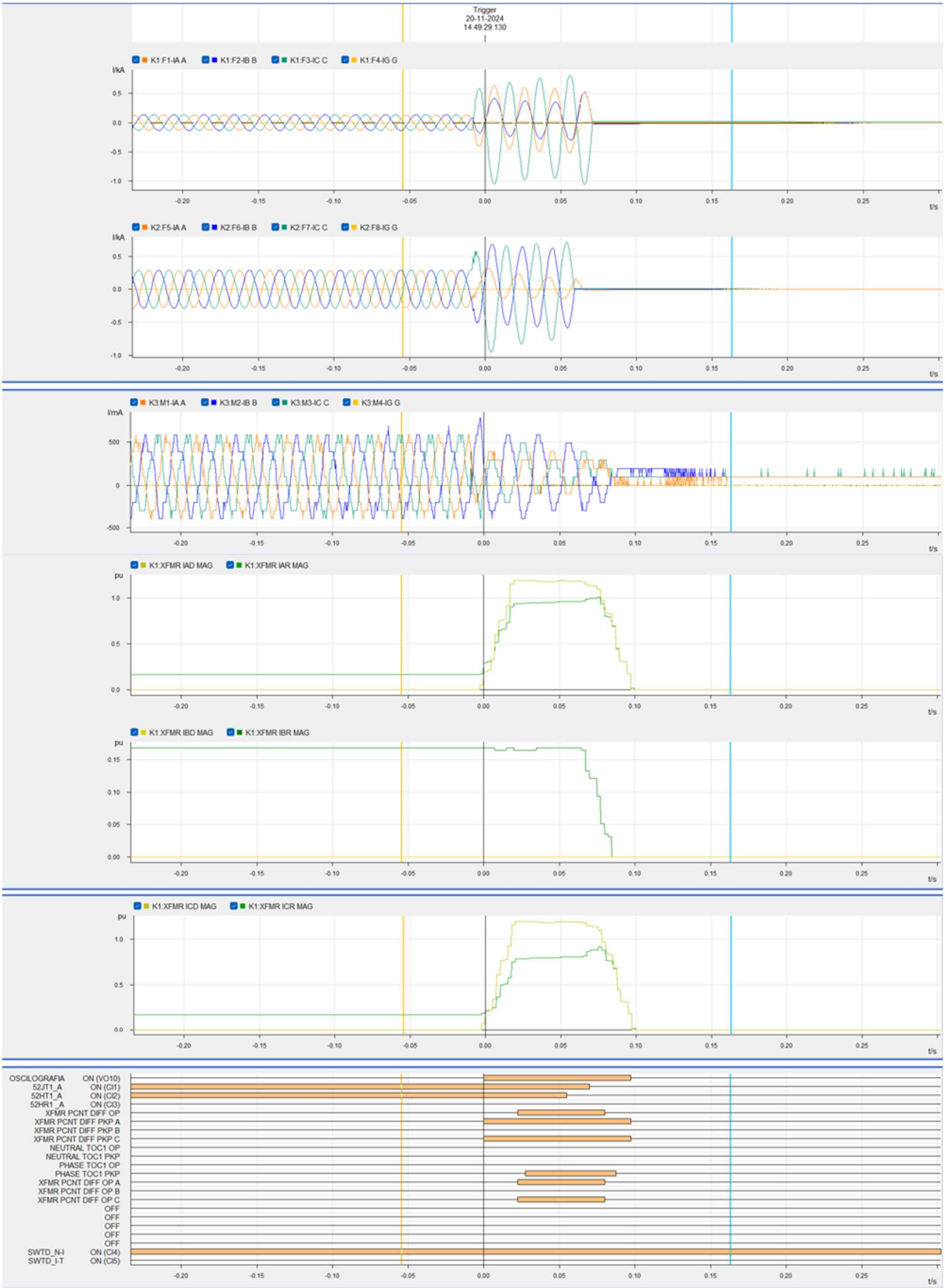
Relé protección de sobrecorriente paño JT1 51/51N-JT1, GE F60 de S/E Antillanca se comporta correctamente.

13.2 Comportamiento protección diferencial larga – Banco ATR S/E Antillanca – Sistema 1 – Modelo GE T60

Registro de eventos N°2: Relé 87T – Sistema 1

Event Number	Date/Time	Cause	Data
2249	Nov 20 2024 14:49:29.227761	OSCILOGRAFIA Off (VO10)	
2248	Nov 20 2024 14:49:29.217780	PHASE TOC1 DPO C	
2247	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_87-1 Off (CO14)	
2246	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP _87-1 Off (CO12)	
2245	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_OPERACION Off (CO11)	
2244	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_86T Off (CO10)	
2243	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP1_52JT1 Off (CO9)	
2242	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_52HT1_BOB2 Off (CO2)	
2241	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_52HT1_BOB1 Off (CO1)	
2240	Nov 20 2024 14:49:29.210275	TRIP_52HT1 Off (VO3)	
2239	Nov 20 2024 14:49:29.193261	52JT1_a Off (CI1)	
2238	Nov 20 2024 14:49:29.178260	52HT1_a Off (CI2)	
2237	Nov 20 2024 14:49:29.157805	PHASE TOC1 PKP C	
2236	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_87-1 Closed (CO14)	
2235	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP _87-1 Closed (CO12)	
2234	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_OPERACION Closed (CO11)	
2233	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_86T Closed (CO10)	
2232	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP1_52JT1 Closed (CO9)	
2231	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_52HT1_BOB2 Closed (CO2)	
2230	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_52HT1_BOB1 Closed (CO1)	
2229	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIP_52HT1 On (VO3)	
2228	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIPBUS 1 OP	
2227	Nov 20 2024 14:49:29.152806	TRIPBUS 1 PKP	
2226	Nov 20 2024 14:49:29.152806	XFMR PCNT DIFF OP C	
2225	Nov 20 2024 14:49:29.152806	XFMR PCNT DIFF OP A	
2224	Nov 20 2024 14:49:29.130312	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
2223	Nov 20 2024 14:49:29.130312	OSCILOGRAFIA On (VO10)	
2222	Nov 20 2024 14:49:29.130312	XFMR PCNT DIFF PKP C	
2221	Nov 20 2024 14:49:29.130312	XFMR PCNT DIFF PKP A	
2220	Nov 12 2024 14:23:33.264276	OSCILOGRAFIA Off (VO10)	

Registro oscilografico N°2: Relé 87T – Sistema 1



Observaciones.

De acuerdo con registro de evento N°2 y oscilografía N°2, de relé protección diferencial larga sistema 1 87T1-S1 GE T60 de banco de autotransformadores N°1 paños JT1 por lado 220 [kV], HT1 por lado 110 [kV] y E por el terciario de ATR de S/E Antillanca, a partir de las 14:49:29.130 horas (UTC-0) de fecha 20-11-2024, relé detecta una perturbación, el cual se caracteriza por aumento de las corrientes Fase A y C por el lado 220 kV (entradas F1, F2, F3 y F4) y entre las fases B y C lado 110 [kV] (entradas F5, F6, F7 y F8), por el lado terciario (entradas M1, M2, M3 y M4), se observa una disminución de las corrientes A y C. Con estas variables de entrada, relé mide corriente diferencial fase A y C de 1,18 pu, lo que provoca el disparo del relé de protección, relé envía orden de desenganche sobre interruptores 52HT1 (numerales 2230 y 2231) y 52JT1 (numeral 2232), junto con disparo sobre relé de bloqueo y desenganche 86T1 (numeral 2233). Relé registra la apertura de 52HT1 en 26 milisegundos (numeral 2240) y la apertura de 52JT1 en 41 milisegundos (numeral 2241).

Conclusión.

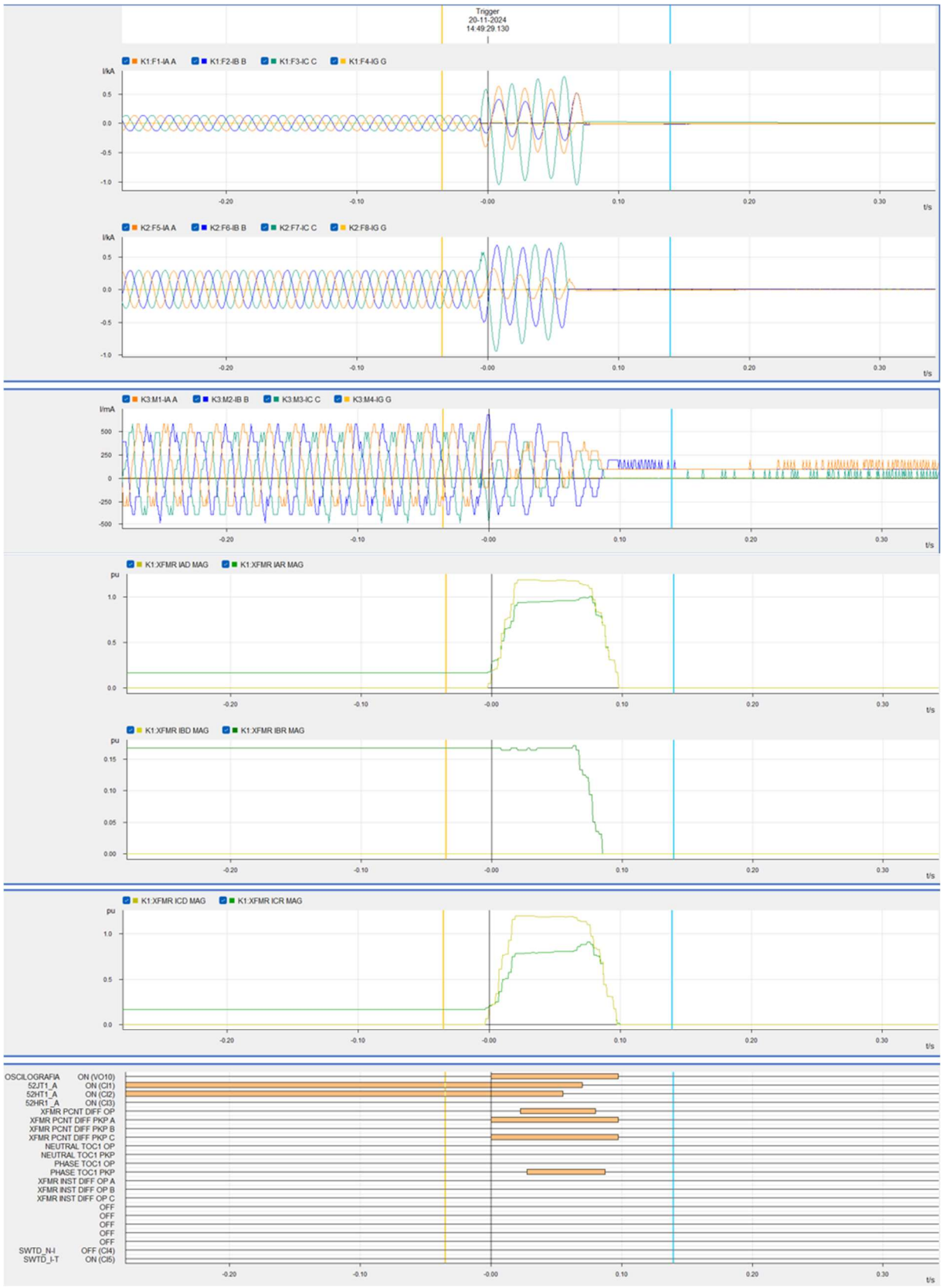
Relé protección diferencial larga sistema 1 87T1-S1 GE T60 de banco de autotransformadores N°1 paños JT1 por lado 220 [kV] y HT1 por lado 110 [kV] de S/E Antillanca opera correctamente.

13.3 Comportamiento protección diferencial corta – Banco ATR S/E Antillanca – Sistema 2 – Modelo GE T60

Registro de eventos N°3: Relé 87T – Sistema 2

Event Number	Date/Time	Cause	Data
477	Nov 20 2024 14:49:29.227692	OSCILOGRAFIA Off (VO10)	
476	Nov 20 2024 14:49:29.217697	PHASE TOC1 DPO C	
475	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP_87-1 Off (CO14)	
474	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP _87-1 Off (CO12)	
473	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP_OPERACION Off (CO11)	
472	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP_86T Off (CO10)	
471	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP2_52JT1 Off (CO9)	
470	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP_52HT1_BOB2 Off (CO2)	
469	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP_52HT1_BOB1 Off (CO1)	
468	Nov 20 2024 14:49:29.210284	TRIP_52HT1 Off (VO3)	
467	Nov 20 2024 14:49:29.193042	52JT1_a Off (CI1)	
466	Nov 20 2024 14:49:29.178540	52HT1_a Off (CI2)	
465	Nov 20 2024 14:49:29.157741	PHASE TOC1 PKP C	
464	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP_87-1 Closed (CO14)	
463	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP _87-1 Closed (CO12)	
462	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP_OPERACION Closed (CO11)	
461	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP_86T Closed (CO10)	
460	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP2_52JT1 Closed (CO9)	
459	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP_52HT1_BOB2 Closed (CO2)	
458	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP_52HT1_BOB1 Closed (CO1)	
457	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIP_52HT1 On (VO3)	
456	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIPBUS 1 OP	
455	Nov 20 2024 14:49:29.152736	TRIPBUS 1 PKP	
454	Nov 20 2024 14:49:29.152736	XFMR PCNT DIFF OP C	
453	Nov 20 2024 14:49:29.152736	XFMR PCNT DIFF OP A	
452	Nov 20 2024 14:49:29.130324	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
451	Nov 20 2024 14:49:29.130324	OSCILOGRAFIA On (VO10)	
450	Nov 20 2024 14:49:29.130324	XFMR PCNT DIFF PKP C	
449	Nov 20 2024 14:49:29.130324	XFMR PCNT DIFF PKP A	

Registro oscilografico N°3: Relé 87T – Sistema 2



Observaciones.

De acuerdo con registro de evento N°3 y oscilografía N°3, de relé protección diferencial corta sistema 2 87T1-S2 GE T60 de banco de autotransformadores N°1 paños [JT1] por lado 220 kV, HT1 por lado 110 [kV] y E por el terciario de ATR de S/E Antillanca, a partir de las 14:49:29.130 horas (UTC-0) de fecha 20-11-2024, relé detecta una perturbación, el cual se caracteriza por aumento de las corrientes Fase A y C por el lado 220 kV (entradas F1, F2, F3 y F4) y entre las fases B y C lado 110 [kV] (entradas F5, F6, F7 y F8), por el lado terciario (entradas M1, M2, M3 y M4), se observa una disminución de las corrientes A y C. Con estas variables de entrada, relé mide corriente diferencial fase A y C de 1,18 pu, lo que provoca el disparo del relé de protección, relé envía orden de desenganche sobre interruptores 52HT1 (numerales 458 y 459) y 52JT1 (numeral 460), junto con disparo sobre relé de bloqueo y desenganche 86T1 (numeral 461). Relé registra la apertura de 52HT1 en 26 milisegundos (numeral 466) y la apertura de 52JT1 en 41 milisegundos (numeral 467).

Conclusión.

Relé protección diferencial corta sistema 2 87T1-S2 GE T60 de banco de autotransformadores N°1 paños [JT1] por lado 220 kV y HT1 por lado 110 [kV] de S/E Antillanca opera correctamente.

14. Acciones correctivas

No hay

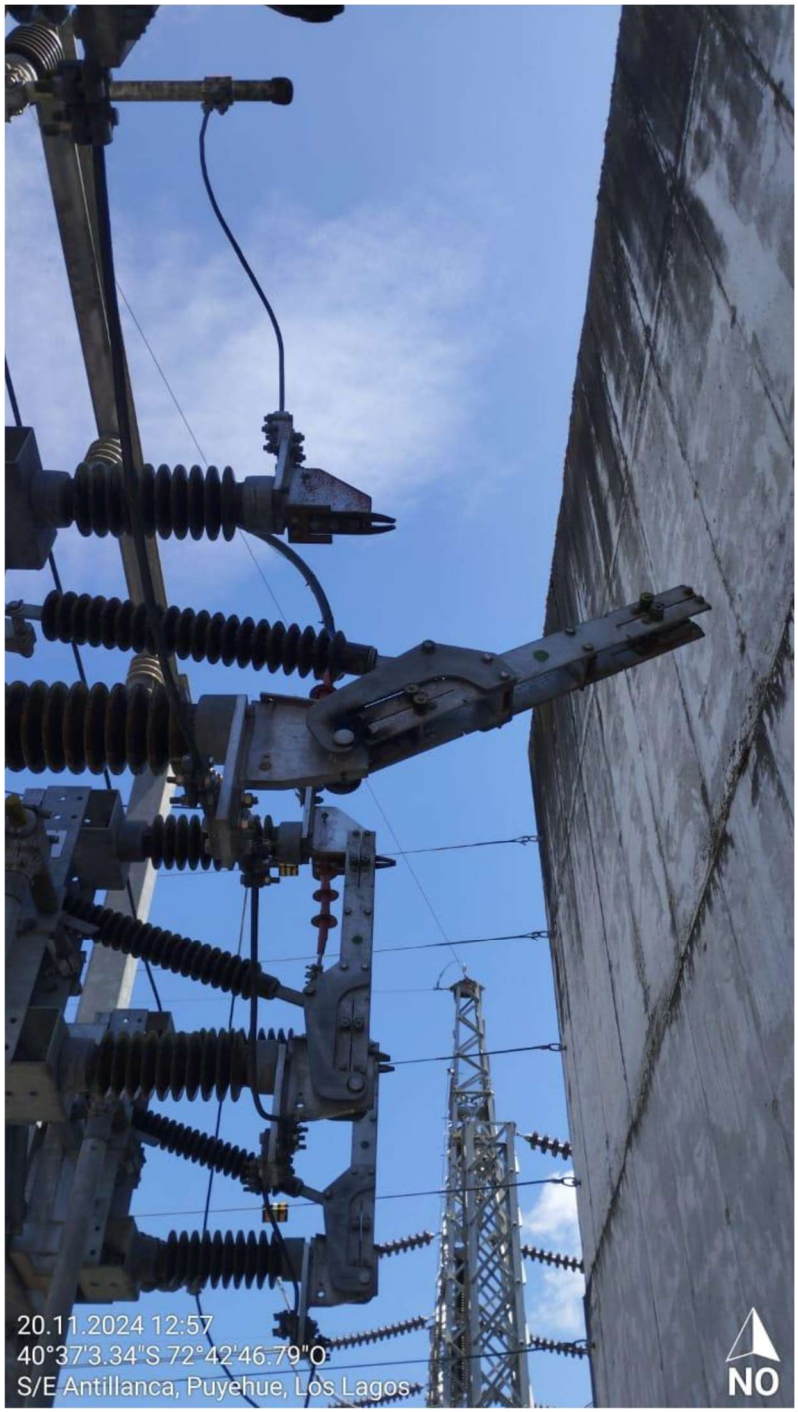
15. Probatorios y antecedentes

15.1 Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas del punto de falla.

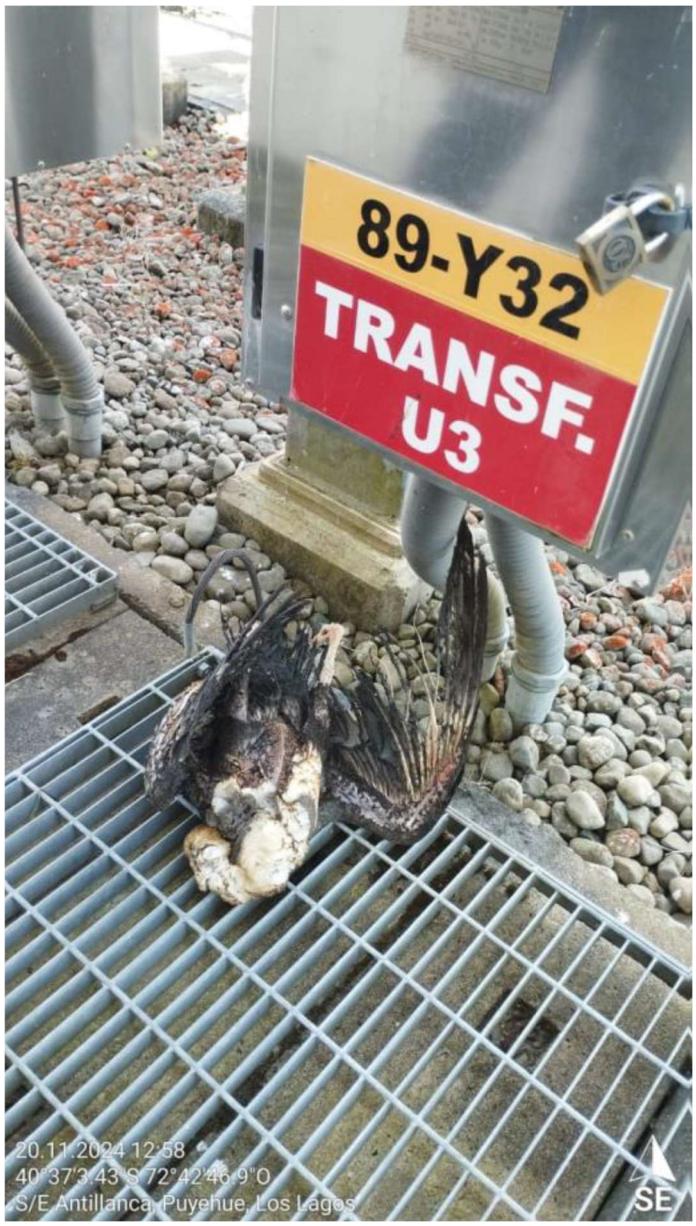
Fotografía N°1: Se muestra barra Media tensión (23kV) en el sector de ocurrencia de falla.



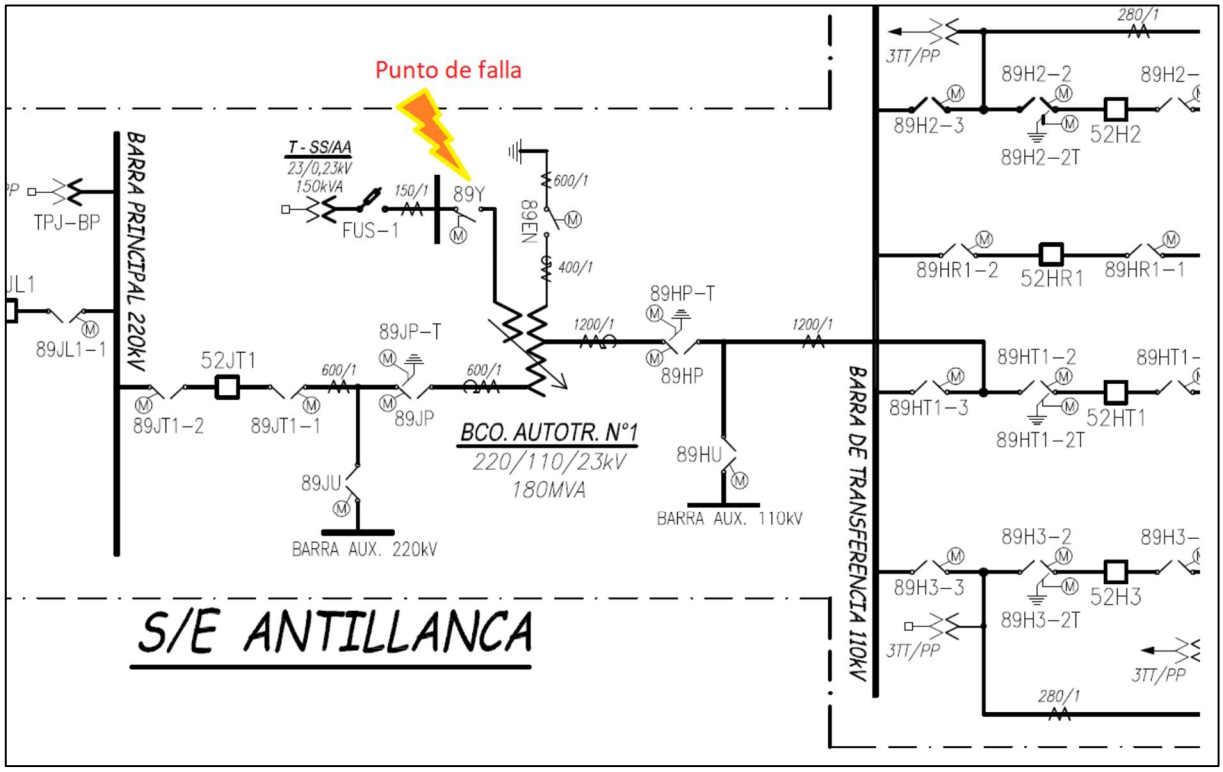
Fotografía N°2: Se muestra desconectador 23kV con signos de descarga eléctrica producto de contacto directo por ave.



Fotografía N°3: Muestra ave encontrada en el punto de falla, bajo desconectador de media tensión (23kV) 89-Y.



Fotografía N°4: Muestra punto de ocurrencia falla., S/E Antillanca.



15.2 Mantenimiento últimos 24 meses de la instalación afectada

- Ver Anexo N°2 “Historial de mantenimiento”

15.3 Informe de interrupcion de suministro SEC

- Ver Anexo N°1 “Informe de interrupcion de suministro SEC”

15.4 Declaración jurada

- Ver Anexo N°3 “Declaración jurada”

15.5 Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa.

- Estas se detallan en el plan de mantenimiento realizado en los últimos 24 meses sobre la instalación. (Anexo N°2 historial de mantenimiento)

15.6 Informar el número de veces que la instalación se ha visto afectada por esta causa, con o sin afectación de suministro.

La instalación ha sido afectada 6 veces por la misma causa en los últimos 24 meses móviles, a continuación, el detalle:

- **08 de diciembre 2023**: Apertura de 52JT1, 52HT1, 52H1, 52H2 y 52H3 de SE Antillanca por deposición de ave en aislador de barra principal 110 kV.
- **11 de enero 2024:** Apertura de 52JT1, 52HT1, 52H1, 52H2 y 52H3 de SE Antillanca por acción de ave en barra 110 kV.
- **17 de julio 2024**: Interrupción de línea 110 kV (Paño H1), con evidencia de intervención de ave.
- **13 de agosto 2024:** Apertura de 52JT1, 52HT1, 52H1, 52H2 y 52H3 de SE Antillanca por acción de ave en barra 110 kV.
- **26 de agosto 2024:** Apertura de 52JT1, 52HT1, 52H1, 52H2 y 52H3 de SE Antillanca por acción de ave en barra 110 kV.
- **06 de septiembre 2024:** Apertura de 52JT1, 52HT1, 52H1, 52H2 y 52H3 de SE Antillanca por acción de ave en paño de línea H3.

Orden de trabajo	Descripción	Instalación	Fecha inicio real	Fecha fin real
60158437	PLAN INSPECCIÓN VISUAL_SE	S/E ANTILLANCA	02-11-2022	02-11-2022
60158468	PLAN_DESRATIZADO_SE	S/E ANTILLANCA	08-11-2022	08-11-2022
60161578	PLAN ROCE SUBESTACIÓN_PRV_S/E ANTILLANCA	S/E ANTILLANCA	03-11-2022	04-11-2022
60158438	PLAN INSPECCIÓN VISUAL_SE	S/E ANTILLANCA	05-12-2022	05-12-2022
60158455	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-U1	BANCO ATR	13-12-2022	13-12-2022
60158457	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-U2	BANCO ATR	13-12-2022	13-12-2022
60158459	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-U3	BANCO ATR	13-12-2022	13-12-2022
60158461	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-UR	BANCO ATR	13-12-2022	13-12-2022
60158471	PLAN_DESMALEZADO_SE	S/E ANTILLANCA	29-12-2022	29-12-2022
60158474	PSA_MANTENIMIENTO SIST. ALUMBRADO	S/E ANTILLANCA	24-11-2022	24-11-2022
60161011	MHS_BARRA 110 KV PRESENCIA DE NIDO DE AV	S/E ANTILLANCA	07-12-2022	07-12-2022
60161317	MHS_CERCO PERIMETRAL PORTÓN ACCESO PATIO	S/E ANTILLANCA	07-12-2022	07-12-2022
60164463	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	04-01-2023	04-01-2023
60164482	PLAN_DESRATIZACIÓN	S/E ANTILLANCA	07-01-2023	07-01-2023
60164464	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	24-02-2023	24-02-2023
60164488	PLAN_DESMALEZADO	S/E ANTILLANCA	08-03-2023	08-03-2023
60164460	PLAN INSPECCIÓN VISUAL_SE	S/E ANTILLANCA	09-03-2023	09-03-2023
60164465	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	09-03-2023	09-03-2023
60164483	PLAN_DESRATIZACIÓN	S/E ANTILLANCA	10-03-2023	10-03-2023
60164491	PAS_MEJORAMIENTO DE ACCESOS Y PORTONES	S/E ANTILLANCA	08-03-2023	08-03-2023
60164493	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-U1 (CUBA)	BANCO ATR	23-03-2023	23-03-2023
60164494	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-U1 (CTBC)	BANCO ATR	23-03-2023	23-03-2023
60164495	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-U2 (CUBA)	BANCO ATR	23-03-2023	23-03-2023
60164496	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-U2 (CTBC)	BANCO ATR	23-03-2023	23-03-2023
60164497	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-U3 (CUBA)	BANCO ATR	23-03-2023	23-03-2023
60164498	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-U3 (CTBC)	BANCO ATR	23-03-2023	23-03-2023
60164499	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-UR (CUBA)	BANCO ATR	23-03-2023	23-03-2023
60164500	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-UR (CTBC)	BANCO ATR	23-03-2023	23-03-2023
60164509	PLAN SISTEMA SANITARIO_MPB SISTEMA SANITARIO	S/E ANTILLANCA	08-03-2023	08-03-2023
60180240	MANTENIMIENTO ADICIONAL_MARCO LÍNEA PAÑO H1 RET NID_INS PEIN	PAÑO H1	21-04-2023	21-04-2023
60180241	MANTENIMIENTO ADICIONAL_MARCO LÍNEA PAÑO H3 RET NID_INS PEIN	PAÑO H2	21-04-2023	21-04-2023
60180244	MANTENIMIENTO ADICIONAL_SALA CONTROL RETIRO ROEDOR Y DESINFE	SALA DE COMANDO	25-04-2023	25-04-2023
60164466	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	24-04-2023	24-04-2023
60164467	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	10-05-2023	10-05-2023
60164476	LRV_PLAN_LEV__RV_SE	S/E ANTILLANCA	19-05-2023	19-05-2023
60164484	PLAN_DESRATIZACIÓN	S/E ANTILLANCA	10-05-2023	10-05-2023
60164468	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	05-06-2023	05-06-2023
60164477	PIB_INSP_BANCO BATERIAS	S/E ANTILLANCA	19-05-2023	19-05-2023
60164478	PIC_INSP_CARGADOR BATERIA	S/E ANTILLANCA	19-05-2023	19-05-2023
60172906	PRCS_5_REV_CONEC_Y_SINCRO C&P	S/E ANTILLANCA	09-06-2023	09-06-2023
60164461	PLAN INSPECCIÓN VISUAL_SE	S/E ANTILLANCA	07-07-2023	07-07-2023
60164469	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	07-07-2023	07-07-2023
60164480	PLAN MTO AIRE ACONDICIONADO_INSP_EQUIPO AACC N° 1	S/E ANTILLANCA	20-07-2023	20-07-2023
60164481	PLAN MTO AIRE ACONDICIONADO_INSP_EQUIPO AACC N° 2	S/E ANTILLANCA	20-07-2023	20-07-2023
60164485	PLAN_DESRATIZACIÓN	S/E ANTILLANCA	06-07-2023	06-07-2023
60164470	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	22-08-2023	22-08-2023
60164502	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-U1	BANCO ATR	23-08-2023	23-08-2023
60164504	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-U2	BANCO ATR	23-08-2023	23-08-2023
60164506	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-U3	BANCO ATR	23-08-2023	23-08-2023
60164508	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-UR	BANCO ATR	23-08-2023	23-08-2023
60164471	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	08-09-2023	08-09-2023
60164486	PLAN_DESRATIZACIÓN	S/E ANTILLANCA	04-09-2023	04-09-2023
60164489	PLAN_DESMALEZADO	S/E ANTILLANCA	04-09-2023	04-09-2023
60164472	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	11-10-2023	11-10-2023
60164510	PIE_MPB GRUPO ELÉCTROG	S/E ANTILLANCA	12-09-2023	12-09-2023
60172060	PMR_RADIO_COMUN_S/E ANTILLANCA MPB	S/E ANTILLANCA	19-07-2023	19-07-2023
60190010	MANTENIMIENTO ADICIONAL_ELIMINAR DIF T° TCJ-L1 (F1)	PAÑO JL1	31-10-2023	31-10-2023
60189998	MANTENIMIENTO ADICIONAL_RETIRO NIDO BARRA 110 KV	BARRA AT 110 KV	28-11-2023	28-11-2023
60189999	MANTENIMIENTO ADICIONAL_INST_PEINETAS BARRA 110 KV	BARRA AT 110 KV	28-11-2023	28-11-2023
60164462	PLAN INSPECCIÓN VISUAL_SE	S/E ANTILLANCA	08-11-2023	08-11-2023
60164473	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	08-11-2023	08-11-2023
60164487	PLAN_DESRATIZACIÓN	S/E ANTILLANCA	03-11-2023	03-11-2023
60164490	PLAN_DESMALEZADO	S/E ANTILLANCA	28-12-2023	28-12-2023
60184635	MHS_REPARAR PERFORACIÓN SALA CONTROL	SALA DE COMANDO	28-11-2023	28-11-2023
60184636	MHS_RETIRAR NIDO AVE MARC LÍNEA 220KV	BARRA PRINCIPAL	28-11-2023	28-11-2023
60184637	MHS_ATR1 REEMPLAZAR SÍLICA GEL	BANCO ATR	28-11-2023	28-11-2023
60184638	MHS_ATR2 REEMPLAZAR SÍLICA GEL	BANCO ATR	28-11-2023	28-11-2023
60184639	MHS_ATR3 REEMPLAZAR SÍLICA GEL	BANCO ATR	28-11-2023	28-11-2023
60184640	MHS_REPARAR SISTEMA SANITARIO (SIN AGUA)	SISTEMA SANITARIO	28-11-2023	28-11-2023
60184641	MHS_INSTALAR EQUIPOS ILUMIN PATI 110KV	ILUMINACION PATIO	28-11-2023	28-11-2023
60184642	MHS_52HR1 SELLAR ACCES CABL UNID CONTL	PAÑO HR1	28-11-2023	28-11-2023
60184643	MHS_52H1 SELLAR ACCES CABL UNID CONTL	PAÑO H1	28-11-2023	28-11-2023
60184644	MHS_52HT1 SELLAR ACCES CABL UNID CONTL	PAÑO HT1	28-11-2023	28-11-2023
60184645	MHS_52H2 SELLAR ACCES CABL UNID CONTL	PAÑO H2	28-11-2023	28-11-2023
60184646	MHS_52H3 SELLAR ACCES CABL UNID CONTL	PAÑO H3	28-11-2023	28-11-2023
60184647	MHS_TCE SELLAR ACCES CABL UNID CONTROL	PAÑO SSAA	28-11-2023	28-11-2023
60184648	MHS_RETIRAR NIDO AVE MARCO LÍNEA N°3	BARRA PRINCIPAL	28-11-2023	28-11-2023
60164474	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	12-12-2023	12-12-2023

60164475	PCS_INSP_CORONOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	19-12-2023	19-12-2023
60164479	PSA_MANTENIMIENTO SIST. ALUMBRADO	S/E ANTILLANCA	05-12-2023	05-12-2023
60164492	PMM_MEDICIÓN_MALLA_PAT	S/E ANTILLANCA	19-12-2023	19-12-2023
60164501	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-U1	BANCO ATR	14-12-2023	14-12-2023
60164503	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-U2	BANCO ATR	14-12-2023	14-12-2023
60164505	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-U3	BANCO ATR	14-12-2023	14-12-2023
60164507	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-UR	BANCO ATR	14-12-2023	14-12-2023
60172335	PLAN ROCE SUBESTACIÓN_S/E ANTILLANCA	S/E ANTILLANCA	29-12-2023	29-12-2023
60193094	MHS_REVISAR FUN RELÉ 86B FALLA RESET REM	DIFERENCIAL DE BARRAS 110[KV]	11-01-2024	11-01-2024
60197968	MHS_ATENCIÓN DE FALLA RELÉ 86BH	DIFERENCIAL DE BARRAS 110[KV]	11-01-2024	11-01-2024
60187172	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	16-01-2024	16-01-2024
60187190	PLAN_DESRATIZACIÓN	S/E ANTILLANCA	09-01-2024	08-02-2024
60187196	PLAN_DESMALEZADO	S/E ANTILLANCA	31-01-2024	31-01-2024
60196811	PRT-2_MTO_RELE_PROT_PAÑO H1_C&P	S/E ANTILLANCA	24-01-2024	24-01-2024
60196812	PRT-2_MTO_RELE_PROT_PAÑO H2_C&P	S/E ANTILLANCA	24-01-2024	24-01-2024
60196813	PRT-2_MTO_RELE_PROT_PAÑO H3_C&P	S/E ANTILLANCA	24-01-2024	24-01-2024
60196814	PRT-2_MTO_RELE_PROT_PAÑO BH-1_C&P	S/E ANTILLANCA	24-01-2024	24-01-2024
60198368	MANTENIMIENTO ADICIONAL_SOBREVUELO CON DRON (PLAN SAG)	S/E ANTILLANCA	05-02-2024	05-02-2024
60198439	MANTENIMIENTO ADICIONAL_INSPECCIÓN DRONE (NIDOS AVE)	S/E ANTILLANCA	26-02-2024	26-02-2024
60187173	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	05-02-2024	05-02-2024
60196810	PRT-1_MTO_RELE_PROT_SE_C&P	S/E ANTILLANCA	13-03-2024	13-03-2024
60187169	PLAN INSPECCIÓN VISUAL_SE	S/E ANTILLANCA	04-03-2024	04-03-2024
60187174	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	04-03-2024	04-03-2024
60187191	PLAN_DESRATIZACIÓN	S/E ANTILLANCA	05-03-2024	05-03-2024
60187199	PAS_MEJORAMIENTO DE ACCESOS Y PORTONES	S/E ANTILLANCA	05-03-2024	05-03-2024
60187200	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-U1 (CUBA)	BANCO ATR	05-03-2024	05-03-2024
60187201	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-U1 (CTBC)	BANCO ATR	05-03-2024	05-03-2024
60187202	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-U2 (CUBA)	BANCO ATR	05-03-2024	05-03-2024
60187203	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-U2 (CTBC)	BANCO ATR	05-03-2024	05-03-2024
60187204	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-U3 (CUBA)	BANCO ATR	05-03-2024	05-03-2024
60187205	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-U3 (CTBC)	BANCO ATR	05-03-2024	05-03-2024
60187206	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-UR (CUBA)	BANCO ATR	05-03-2024	05-03-2024
60187207	ANÁLISIS DE ACEITE_ANLS DE ACEITE ATR-UR (CTBC)	BANCO ATR	05-03-2024	05-03-2024
60187216	PLAN SISTEMA SANITARIO_MPB SISTEMA SANITARIO	S/E ANTILLANCA	05-03-2024	05-03-2024
60187175	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	14-04-2024	14-04-2024
60187176	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	30-05-2024	30-05-2024
60187192	PLAN_DESRATIZACIÓN	S/E ANTILLANCA	03-05-2024	03-05-2024
60188235	PMR_RADIO_COMUN_S/E ANTILLANCA MPB	S/E ANTILLANCA	01-04-2024	01-04-2024
60199013	MANTENIMIENTO ADICIONAL_INSTALACIÓN BOTIQUIN	SALA DE COMANDO	18-03-2024	18-03-2024
60199057	MANTENIMIENTO ADICIONAL_INSPECCIÓN CON DRONE	S/E ANTILLANCA	12-04-2024	12-04-2024
60187177	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	24-06-2024	24-06-2024
60187185	PIB_INSP_BANCO BATERIAS	S/E ANTILLANCA	19-06-2024	19-06-2024
60187186	PIC_INSP_CARGADOR BATERIA	S/E ANTILLANCA	19-06-2024	19-06-2024
60199830	MANTENIMIENTO ADICIONAL_RETIRO_NIDOS_BT_110KV	BARRA TRANSFERENCIA	24-07-2024	24-07-2024
60199831	MANTENIMIENTO ADICIONAL_RETIRO_NIDOS_BP_110KV	BARRA PRINCIPAL	24-07-2024	24-07-2024
60187170	PLAN INSPECCIÓN VISUAL_SE	S/E ANTILLANCA	22-07-2024	22-07-2024
60187178	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	22-07-2024	22-07-2024
60187188	PLAN MTO AIRE ACONDICIONADO_INSP_EQUIPO AACC N° 1	S/E ANTILLANCA	04-07-2024	04-07-2024
60187189	PLAN MTO AIRE ACONDICIONADO_INSP_EQUIPO AACC N° 2	S/E ANTILLANCA	04-07-2024	04-07-2024
60187193	PLAN_DESRATIZACIÓN	S/E ANTILLANCA	03-07-2024	03-07-2024
60199579	MANTENIMIENTO ADICIONAL_RETIRO NIDO_INST_PEINETA BARRA 220KV	BARRA AT 220 KV	03-07-2024	03-07-2024
60199692	MANTENIMIENTO ADICIONAL_INST_LETRERO_CORPORATIVO	LETRERO CORPORATIVO	18-06-2024	18-06-2024
60187179	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	27-08-2024	27-08-2024
60187209	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-U1	BANCO ATR	14-08-2024	14-08-2024
60187211	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-U2	BANCO ATR	14-08-2024	14-08-2024
60187213	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-U3	BANCO ATR	14-08-2024	14-08-2024
60187215	PLAN MEDICIÓN PROT. MECÁNICAS_MED. PROT. MEC. ATR-UR	BANCO ATR	14-08-2024	14-08-2024
60187180	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	17-09-2024	17-09-2024
60187194	PLAN_DESRATIZACIÓN	S/E ANTILLANCA	03-09-2024	03-09-2024
60187197	PLAN_DESMALEZADO	S/E ANTILLANCA	03-09-2024	03-09-2024
60206849	MANTENIMIENTO ADICIONAL_INSPECCCIÓN_VISUAL_SE (DRONE)	S/E ANTILLANCA	11-09-2024	11-09-2024
60202237	MANTENIMIENTO ADICIONAL_INST_COBERTORES_AISLACI_BARRA_110KV	BARRA PRINCIPAL	08-09-2024	08-09-2024
60202238	MANTENIMIENTO ADICIONAL_INST_COBERTORES_AISLACIÓN_PAÑO_H1	PAÑO H1	08-09-2024	08-09-2024
60202239	MANTENIMIENTO ADICIONAL_INST_COBERTORES_AISLACIÓN_PAÑO_H2	PAÑO H2	08-09-2024	08-09-2024
60204200	MANTENIMIENTO ADICIONAL_INST_COBERTORES_AISLACIÓN_PAÑO_H3	PAÑO H3	08-09-2024	08-09-2024
60187181	PLAN TERMOGRAFÍA_INSP_TERMOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	01-10-2024	01-10-2024
60187184	PCS_INSP_CORONOGRAFICA_SE	S/E ANTILLANCA	24-10-2024	24-10-2024
60187217	PIE_MPB GRUPO ELÉCTROG	S/E ANTILLANCA	23-10-2024	23-10-2024
60207693	MANTENIMIENTO ADICIONAL_REEMPLAZO_INVERSOR_125VCC	TABLEROS	02-10-2024	02-10-2024

STS | grupo saesa

DECLARACIÓN JURADA

En Osorno a **27 de noviembre 2024**, Yo, **Alexis Eduardo Soto Naiman.**, Cédula de Identidad N° **16.449.366-0** en mi calidad de **Ingeniero de mantenimiento equipos de Tx.** y en representación de la empresa eléctrica **Sistema de Transmisión del Sur**, RUT N°**77.312.201-6.**, con domicilio para estos efectos en calle Bulnes N°441 en Osorno, declaro bajo juramento lo siguiente:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha **20 de noviembre 2024,** a las **11:49 hrs**. se debió a interrupción producida por acción directa de animal (ave) sobre instalación denominada Subestación Antillanca y en consecuencia afecto a algunos clientes de las comunas de Puyehue, Osorno, Lago Ranco, Río Bueno, Puerto Octay y Puerto Varas.

Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes:
Por acción directa de ave con instalación en 23 kV del secundario del banco de autotransformadores de Subestación Antillanca, provoca cortocircuito entre fases y genera de forma correcta la actuación del sistema de protecciones de la subestación.

Se formula la presente declaración para ser presentada ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Se adjunta informe de falla realizado por personal técnico y administrativo, que trabajó directamente en las reparaciones de la instalación afectada y en el restablecimiento de suministro eléctrico a causa de la falla.

Pues bien, en este contexto, la transmisora cuenta con los antecedentes fundados y diversos medios de prueba que dan cuenta de la imprevisibilidad e irresistibilidad de los hechos acontecidos, atribuidos o denominados como, "fuerzo mayor o caso fortuito".

DOCUMENTO NO REDACTADO EN NOTARIA
SOLO SE AUTORIZA(N) LA(S) FIRMA(S), NO EL CONTENIDO
OSORNO - CHILE

Alexis E. Soto Naiman
16.449.366-0
Ingeniero de Mantenimiento Equipos de Transmisión

AUTORIZO LA (S) FIRMA (S) QUE ANTECEDE (N)
OSORNO 27 NOV 2024
EN LA CALIDAD QUE COMPARECE (N)

PABLO EISENDECHER BERTIN
NOTARIO PUBLICO
2ª Notaría
OSORNO - CHILE

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	Nº Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	Nº Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
48	BA S/E CENTRAL PILMAIQUEN 13.2KV	26325	E CENTRAL PILMAIQUEN C	Pilmaiquen - Creo	0,8223	2024-11-20 11:48:00	1,066666667	2024-11-20 12:52:00	Puyehue	F	0,415200712	654	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,389250667
48	BA S/E CENTRAL PILMAIQUEN 13.2KV	26325	E CENTRAL PILMAIQUEN C	Pilmaiquen - Creo	0,2655	2024-11-20 11:48:00	1,066666667	2024-11-20 12:52:00	Río Bueno	F	0,024007999	8	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,022507499
427	BA S/E LOS NEGROS 23KV	14411	S/E LOS NEGROS E1	Los Negros	0,5445	2024-11-20 11:48:00	0,616666667	2024-11-20 12:25:00	Osorno	F	0,111932243	362	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,181511746
427	BA S/E LOS NEGROS 23KV	14411	S/E LOS NEGROS E1	Los Negros	1,6311	2024-11-20 11:48:00	1,032262784	2024-11-20 12:49:56	Puyehue	F	0,222471567	498	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,215518345
392	BA S/E AIHUAPI 23KV	13894	S/E AIHUAPI E2	Los Puentes	0,099	2024-11-20 11:48:00	0,758333333	2024-11-20 12:33:30	Osorno	F	0,035381447	27	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,04667004
392	BA S/E AIHUAPI 23KV	13894	S/E AIHUAPI E2	Los Puentes	0,9345	2024-11-20 11:48:00	0,758333333	2024-11-20 12:33:30	Puyehue	F	0,282341869	492	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,345943322
				Ruta Interlagos	2,8143	2024-11-20 11:48:00	0,436881369	2024-11-20 12:14:13	Puerto Octay		0,506935817	1393	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	1,160351189
				Ruta Interlagos	0,1641	2024-11-20 11:48:00	0,316944444	2024-11-20 12:07:01	Puerto Varas		0,054993979	13	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,173512993
				Ruta Interlagos	0,003	2024-11-20 11:48:00	0,969722222	2024-11-20 12:46:11	Puyehue		0,003041862	2	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,003136838
427	BA S/E LOS NEGROS 23KV	14073	S/E LOS NEGROS E2	Mulpulmo	1,1433	2024-11-20 11:48:00	0,6	2024-11-20 12:24:00	Osorno	F	0,109275022	229	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,182125037
427	BA S/E LOS NEGROS 23KV	14073	S/E LOS NEGROS E2	Mulpulmo	0,1827	2024-11-20 11:48:00	0,6	2024-11-20 12:24:00	San Pablo	F	0,048239954	182	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,080399923
392	BA S/E AIHUAPI 23KV	13893	S/E AIHUAPI E1	Futaculn	2,3148	2024-11-20 11:48:00	1,1907067	2024-11-20 12:59:27	Puyehue	F	1,273036042	985	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	1,069143259
1556	BA S/E PICHIL BPR1 23KV	16424	S/E PICHIL E2	Cruce Rupanco	0,0543	2024-11-20 12:48:15	0,0625	2024-11-20 12:52:00	Puerto Octay	F	0,000400225	53	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,006403601
1556	BA S/E PICHIL BPR1 23KV	16423	S/E PICHIL E1	Pichidamas	0,7977	2024-11-20 12:33:44	0,304444444	2024-11-20 12:52:00	Puyehue	F	0,088295065	393	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,290020288
392	BA S/E AIHUAPI 23KV	13893	S/E AIHUAPI E1	Entre Lagos	0,5919	2024-11-20 11:48:00	1,090562285	2024-11-20 12:53:26	Puyehue	F	0,451006023	962	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,413553658
2921	BA S/E CHIRRE 24KV BP1	24523	S/E CHIRRE E2	Entre Lagos Urbano	0,282	2024-11-20 11:48:00	1,066666667	2024-11-20 12:52:00	Puyehue	F	0,324100342	879	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,303844071
2921	BA S/E CHIRRE 24KV BP1	24523	S/E CHIRRE E2	Entre Lagos Urbano	0,0099	2024-11-20 11:48:00	1,066666667	2024-11-20 12:52:00	Río Bueno	F	0,043431443	3	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,040716978
1289	BA S/E RIO BONITO 23KV	14326	S/E RIO BONITO E1	El Cabrito	0,651	2024-11-20 11:48:00	0,970833333	2024-11-20 12:46:15	Puerto Octay	F	0,112330157	504	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	RE	No Aplica	No Aplica	0,115704882

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	Nº Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	Nº Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
392	BA S/E AIHUAPI 23KV	13893	S/E AIHUAPI E1	Futacuin	0,15	2024-11-20 11:48:00	1,113888889	2024-11-20 12:54:50	Puyehue	F	0,495536628	1	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	LD	76082593	IZADORA SOUTHERN	0,444870788
427	BA S/E LOS NEGROS 23KV	14411	S/E LOS NEGROS E1	Los Negros	0,30	2024-11-20 11:48:00	0,616666667	2024-11-20 12:25:00	Puyehue	F	0,124077419	1	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	LD	79574560	MBERRY INDUSTRIAL	0,201206626
427	BA S/E LOS NEGROS 23KV	14073	S/E LOS NEGROS E2	Mulpulmo	0,17	2024-11-20 11:48:00	0,6	2024-11-20 12:24:00	Osorno	F	0,41199999	1	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	LD	76716680	ACTEOS DEL SUR S.A	0,686665984
427	BA S/E LOS NEGROS 23KV	14073	S/E LOS NEGROS E2	Mulpulmo	0,05	2024-11-20 11:48:00	0,6	2024-11-20 12:24:00	Osorno	F	0,065801913	1	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	LD	99565130	RICOLA MILLAHUE S	0,109669854
48	BA S/E CENTRAL PILMAIQUEN 13.2KV	26325	CENTRAL PILMAIQUEN	Pilmaiquen - Creo	0,01	2024-11-20 11:48:00	1,066666667	2024-11-20 12:52:00	Puyehue	F	0,124689496	1	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	LD	99528750	ICOLA MONCOPULLI	0,116896403
48	BA S/E CENTRAL PILMAIQUEN 13.2KV	26325	CENTRAL PILMAIQUEN	Pilmaiquen - Creo	0,01	2024-11-20 11:48:00	1,066666667	2024-11-20 12:52:00	Río Bueno	F	0,079096053	1	No Aplica	No Aplica	99	LUZ OSORNO	LD	99528750	OLA BAHIA RUPANCO	0,074115255

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
40370553	39	10109	Puerto Varas	D1	MUY BAJA
40370553	39	10301	Osorno	D1	MUY BAJA
40370553	39	10302	Puerto Octay	D1	MUY BAJA
40370553	39	10304	Puyehue	D1	MUY BAJA
40370553	39	10307	San Pablo	D1	MUY BAJA
40370553	39	14204	Río Bueno	D1	MUY BAJA

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	Nº Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Enegía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	Nº Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
392	BA S/E AIHUAPI 23KV	13893	S/E AIHUAPI E1	Lago Ranco	0,297	2024-11-20 11:48:00	0,901178044	2024-11-20 12:42:04	Puyehue	F	0,113328979	528	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	0,12575648
427	BA S/E LOS NEGROS 23KV	14073	S/E LOS NEGROS E2	Los Negros-Saesa	0,2865	2024-11-20 11:48:00	0,477578392	2024-11-20 12:16:39	Osorno	F	0,064956973	484	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	0,136013216
427	BA S/E LOS NEGROS 23KV	14073	S/E LOS NEGROS E2	Los Negros-Saesa	0,033	2024-11-20 11:48:00	0,614444444	2024-11-20 12:24:52	Puyehue	F	0,003641554	18	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	0,00592658
2921	BA S/E CHIRRE 24KV BP1	24522	S/E CHIRRE E1	Futahuenta	2,7261	2024-11-20 11:48:00	0,174077109	2024-11-20 11:58:27	Lago Ranco	F	0,190962755	3504	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	1,097000955
2921	BA S/E CHIRRE 24KV BP1	24522	S/E CHIRRE E1	Futahuenta	1,2243	2024-11-20 11:48:00	0,145833333	2024-11-20 11:56:45	Río Bueno	F	0,062196728	356	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	0,42649185
2921	BA S/E CHIRRE 24KV BP1	24523	S/E CHIRRE E2	Chiscaihue	0,8415	2024-11-20 11:48:00	0,703483758	2024-11-20 12:30:13	Puyehue	F	0,398590588	83	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	0,566585295
2921	BA S/E CHIRRE 24KV BP1	24523	S/E CHIRRE E2	Chiscaihue	1,2465	2024-11-20 11:48:00	0,203610251	2024-11-20 12:00:13	Río Bueno	F	0,082480211	1087	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	RE	No Aplica	No Aplica	0,405088696

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de cabecera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Tiempo de interrupción equivalente Tr [horas]	Hora de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]	Nº Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	Nº Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpph equivalente [MW]
2921	BA S/E CHIRRE 24KV BP1	24523	S/E CHIRRE E2	Chiscaihue	0,09	2024-11-20 11:48:00	0,184166667	2024-11-20 11:59:03	Puyehue	F	0,03910902	1	No Aplica	No Aplica	116	SAESA	LD	99528750	TEL TERMAS DE PUYE	0,212356671

incidencia_id	empresa_id	comuna_id	comuna	densidad	descripcion_densidad
40370552	23	10301	Osorno	D3	MEDIA
40370552	23	10304	Puyehue	D1	MUY BAJA
40370552	23	14204	Río Bueno	D2	BAJA
40370552	23	14203	Lago Ranco	D1	MUY BAJA

INFORME DE FALLA DESCONEXIÓN C.H. CAPULLO

(Falla Externa, Falla Barra 110KV S/E Antillanca, 20 de noviembre del 2024)

EMPRESA ELÉCTRICA CAPULLO S.A.

1. Antecedentes de la Falla

2. Instalación o equipo afectado	Unidad Generadora Capullo
Nº Informe de Falla 48 Hrs.	2024005183
Fecha de Informe 48Hrs.	21/11/2024
Envió Informe 5 días [EAF]	26/11/2024
Inicio de Falla [Fecha y Hora]	20/11/2024 11:49 hrs.
Término de Falla [Fecha y Hora]	20/11/2024 13:03 hrs.
Duración de la Falla	1.3 hrs
Energía no aprovechada [MW]	10.4 MW
Región	Los Lagos
Comuna	Puyehue
Origen de la Falla	Externa

Tabla Nº 1: Antecedentes generales

3. Condiciones de Operación Previa a la Desconexión

Previo a la falla la Central Hidroeléctrica Capullo se encontraba con la Unidad en servicio normal con una potencia de 8 MW.

Como antecedentes adicionales a la falla, se puede indicar que no existían trabajos que interfieran con la operación de la unidad de CH. Capullo

4. Descripción de la Falla

Durante la falla la unidad de CH. Capullo se encontraba sincronizada y en servicio normal, con una potencia total de 8 MW.

Siendo las 11:49 hrs, se produce la salida de servicio de la unidad generadora de CH Capullo con 8 MW por operación de elemento 81 de sobre frecuencia, Protección Multilin G30 General Electric.

5. Causa Definitiva

De acuerdo con la información obtenida, se pudo analizar que la falla se debido a interrupción en ATR 220/110kV de S/E Antillanca (propiedad de STS) por protección 86T. Provocando apertura de 52JT1 y 52HT1 y dejando sin energía a Subestación Antillanca, S/E Copihue, S/E Pulelfu, entre otras.

Nota: Ver IF N°2024005173 de STS

6. Análisis de Falla

- Origen externo por falla en barra de 110KV S/E Antillanca (Propiedad de STS).

- Al analizar el registro de eventos y los datos proporcionados por el scada y las protecciones se determina que la causa del disparo hacia el interruptor 52G de la unidad CH Capullo fue la operación del elemento de sobre frecuencia (81) de la Protección de Generador G30 de General Electric.

7. Acciones Inmediatas

El Centro de Control Capullo informa al CEN la desconexión de la Unidad de C.H. Capullo.

Tabla Nº 2: Coordinaciones operacionales.

20-11-2024	11:49	C.C. Capullo	Apertura 52G de C.H. Capullo con 8 MW.
20-11-2024	11:51	C.C. Capullo	Se comunica el Sr. Robin Lastarria del CEN informando origen de falla que desencadena salida de servicio de CH Capullo.
20-11-2024	12:48	C.C. Capullo	Se comunica el Sr. Robin Lastarria del CEN autorizando la reposición de servicio de la unidad.
20-11-2024	13:07	C.C. Capullo	CH Capullo en servicio, 52G cerrado.

8. Cronología de Eventos

Mínimo y Máximos de Equipo ION 7650 Capullo Lado Generador.

Central_Capullo.Lado_Generador_13_8

Long-Term Min/Max Measurements

Use the back button on the toolbar to get back to the main diagram

Volts / Amps / Power Factor / Frequency

Min/Max Reset

MIN			MAX		
Vln a min	0 V	08-09-2024 09:02:03.000	Vln a max	8.799 V	20-11-2024 12:49:39.000
Vln b min	0 V	08-09-2024 09:02:02.000	Vln b max	8.838 V	20-11-2024 12:49:39.000
Vln c min	0 V	08-09-2024 09:02:03.000	Vln c max	8.841 V	20-11-2024 12:49:39.000
Vll ab min	0 V	08-09-2024 09:02:23.000	Vll ab max	15.274 V	20-11-2024 12:49:39.000
Vll bc min	0 V	08-09-2024 09:02:22.000	Vll bc max	15.311 V	20-11-2024 12:49:39.000
Vll ca min	0 V	08-09-2024 09:02:23.000	Vll ca max	15.276 V	20-11-2024 12:49:39.000
V unbal min	0,0 %	08-09-2024 09:02:03.000	V unbal max	200,0 %	20-11-2024 12:50:34.000
V 4 min	0 V	06-09-2024 12:02:44.000	V 4 max	0 V	06-09-2024 12:02:44.000
I a min	0 A	08-09-2024 09:01:22.000	I a max	516 A	22-09-2024 18:55:56.000
I b min	0 A	08-09-2024 09:01:22.000	I b max	505 A	22-09-2024 19:08:40.000
I c min	0 A	08-09-2024 09:01:22.000	I c max	505 A	03-10-2024 07:14:32.000
I 4 min	0 A	06-09-2024 12:02:44.000	I 4 max	0 A	06-09-2024 12:02:44.000
I 5 min	0 A	06-09-2024 12:02:44.000	I 5 max	0 A	06-09-2024 12:02:44.000
PF lag min	1 %	08-09-2024 15:39:29.000	PF lag max	100 %	21-09-2024 18:54:13.000
PF lead min	72 %	08-09-2024 15:39:28.000	PF lead max	100 %	08-09-2024 09:01:22.000
Freq min	46,57 Hz	08-09-2024 09:01:20.000	Freq max	69,54 Hz	20-11-2024 12:49:42.000

Mínimo y Máximos de Equipo ION 7650 Capullo Lado Línea.

Central_Capullo.ION_Linea

Long-Term Min/Max Measurements

Use the back button on the toolbar to get back to the main diagram

Volts / Amps / Power Factor / Frequency

Min/Max Reset

MIN			MAX		
Vln a min	0 V	08-09-2024 09:37:11.000	Vln a max	42.698 V	20-11-2024 12:49:31.000
Vln b min	0 V	08-09-2024 09:37:11.000	Vln b max	43.382 V	20-11-2024 12:49:31.000
Vln c min	0 V	08-09-2024 09:37:11.000	Vln c max	43.536 V	20-11-2024 12:49:31.000
Vll ab min	0 V	08-09-2024 09:37:11.000	Vll ab max	74.283 V	20-11-2024 12:49:31.000
Vll bc min	0 V	08-09-2024 09:37:11.000	Vll bc max	75.698 V	20-11-2024 12:49:31.000
Vll ca min	0 V	08-09-2024 09:37:11.000	Vll ca max	74.523 V	20-11-2024 12:49:31.000
V unbal min	0,0 %	08-09-2024 09:37:11.000	V unbal max	12,8 %	20-11-2024 12:49:33.000
V 4 min	0 V	06-09-2024 12:03:33.000	V 4 max	0 V	06-09-2024 12:03:33.000
I a min	0 A	08-09-2024 09:01:06.000	I a max	101 A	22-09-2024 18:55:54.000
I b min	0 A	08-09-2024 09:01:06.000	I b max	99 A	22-09-2024 18:55:54.000
I c min	0 A	08-09-2024 09:01:06.000	I c max	102 A	22-09-2024 18:55:54.000
I 4 min	0 A	06-09-2024 12:03:33.000	I 4 max	22 A	08-11-2024 14:25:29.000
I 5 min	0 A	06-09-2024 12:03:33.000	I 5 max	0 A	06-09-2024 12:03:33.000
PF lag min	3 %	08-09-2024 15:39:22.000	PF lag max	100 %	14-09-2024 11:27:09.000
PF lead min	2 %	08-09-2024 15:39:21.000	PF lead max	100 %	08-09-2024 08:59:14.000
Freq min	40,37 Hz	20-11-2024 12:49:32.000	Freq max	51,13 Hz	20-11-2024 12:49:30.000

Registro de eventos Scada.

Eventos Regulador de Tensión

ID	FECHA	TIPO	EST	DESCRIPCIÓN	20/11/2024 13:05:36
1	20/11/2024 13:03:23486	EVT	O	Ponto alto no sensor de nivel cámara de carga 2	
2	20/11/2024 13:03:23066	EVT	I	Ponto alto no sensor de nivel cámara de carga 2	
3	20/11/2024 13:03:20381	EVT	O	Ponto alto no sensor de nivel cámara de carga 2	
4	20/11/2024 13:02:37582	EVT	I	Ponto alto no sensor de nivel cámara de carga 2	
5	20/11/2024 13:02:36541	EVT	O	Ponto alto no sensor de nivel cámara de carga 2	
6	20/11/2024 13:02:35633	EVT	I	Ponto alto no sensor de nivel cámara de carga 2	
7	20/11/2024 12:57:46849	EVT	O	Ponto alto no sensor de nivel cámara de carga 2	
8	20/11/2024 12:53:37289	EVT	I	Ponto alto no sensor de nivel cámara de carga 2	
9	20/11/2024 12:53:36288	EVT	O	Falha no sensor de nivel cámara de carga 2	
10	20/11/2024 12:50:19123	EVT	O	Ponto alto no sensor de nivel cámara de carga 2	
11	20/11/2024 12:50:19123	EVT	I	Falha no sensor de nivel cámara de carga 2	
12	20/11/2024 12:49:52061	EVT	I	Ponto alto no sensor de nivel cámara de carga 2	
13	20/11/2024 12:49:50650	EVT	O	Falha no sensor de nivel cámara de carga 2	
14	20/11/2024 12:49:33986	EVT	I	Falha no sensor de nivel cámara de carga 2	
15	20/11/2024 12:49:31184	EVT	O	Salida del PLC señal tensión nominal	
16	20/11/2024 12:49:31174	EVT	O	Tensión nominal alcanzada	
17	20/11/2024 12:49:27990	EVT	I	Salida del PLC señal límite inferior de corriente de la excitación	
18	20/11/2024 12:49:27029	EVT	O	Salida del PLC señal llave de campo accionada	
19	20/11/2024 12:49:27019	EVT	O	llave de campo cerrada	
20	20/11/2024 12:49:26979	EVT	O	Salida del PLC señal RT en operación	

línea página

ID	FECHA	TIPO	EST	DESCRIPCIÓN	20/11/2024 13:06:23
21	20/11/2024 12:49:26979	EVT	O	Salida del PLC habilita comando de los tiristores de la excitatriz	
22	20/11/2024 12:49:26979	EVT	O	Excitación accionada	
23	20/11/2024 12:49:26979	EVT	I	Excitación desaccionada	
24	20/11/2024 12:49:26979	EVT	O	Comando para permitir disparos de los tiristores de la excitatriz	
25	20/11/2024 12:49:26969	EVT	O	Salida del PLC accionar llave de campo	
26	20/11/2024 12:49:26969	EVT	I	Salida del PLC accionar sirena	
27	20/11/2024 12:49:26969	EVT	O	Comando accionar llave de campo	
28	20/11/2024 12:49:26959	EVT	O	Control de la potencia reactiva	
29	20/11/2024 12:49:26959	EVT	O	Interruptor cerrado	
30	20/11/2024 12:49:26949	TRP	I	Bloqueo externo del regulador de tensión	
31	20/11/2024 12:49:26949	EVT	I	Bloqueo externo del regulador de tensión	
32	20/11/2024 12:49:26949	EVT	O	Comando externo para accionar excitación	
33	18/11/2024 11:04:15963	EVT	O	Comando externo para reconocer señales	
34	18/11/2024 11:04:15493	EVT	I	Comando externo para reconocer señales	
35	17/11/2024 13:25:38996	EVT	O	Comando externo para reconocer señales	
36	17/11/2024 13:25:38736	EVT	I	Comando externo para reconocer señales	
37	17/11/2024 10:48:21429	EVT	O	Comando externo para reconocer señales	
38	17/11/2024 10:48:21129	EVT	I	Comando externo para reconocer señales	
39	17/11/2024 09:20:19781	EVT	O	Comando externo para reconocer señales	
40	17/11/2024 09:20:19561	EVT	I	Comando externo para reconocer señales	

línea página

Eventos Regulador de Velocidad

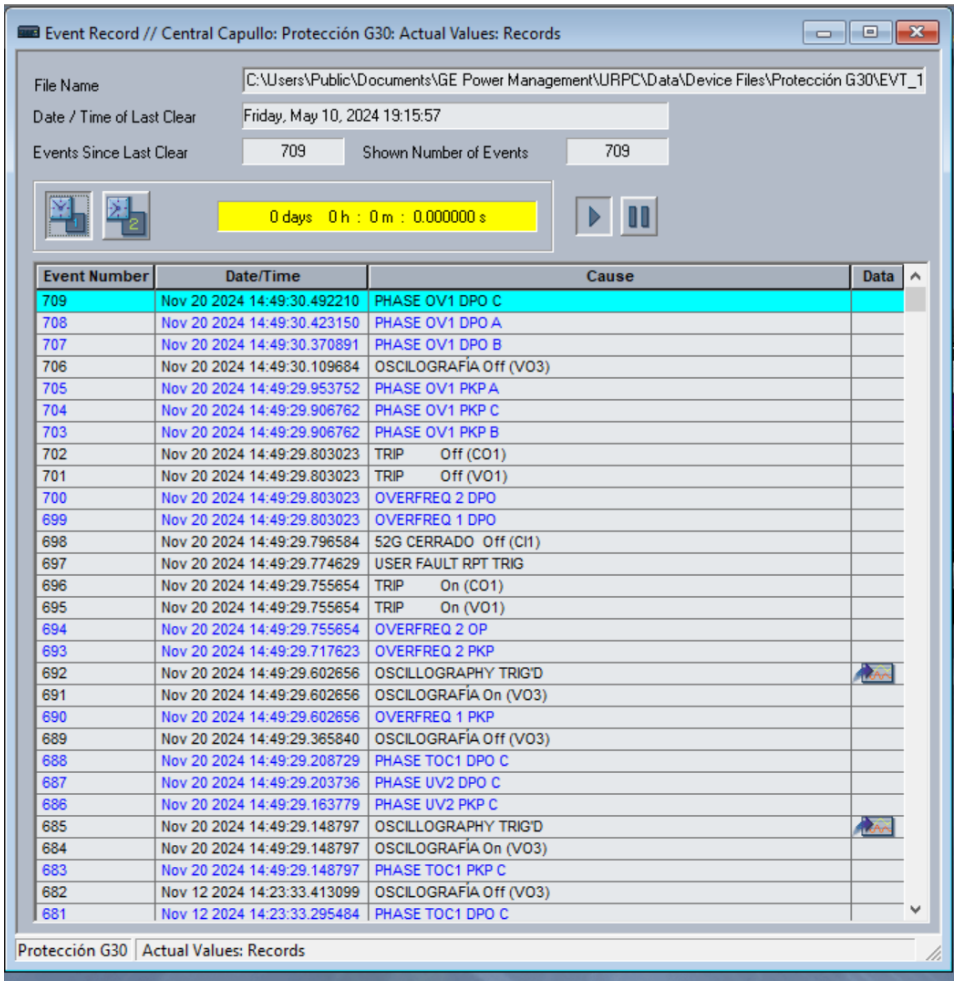
ID	FECHA	TIPO	EST	DESCRIPCIÓN	20/11/2024 13:08:15
1	20/11/2024 12:58:40.118	EVT	I	Salida del PLC llave de velocidad 0 accionada	
2	20/11/2024 12:58:40.108	EVT	I	Velocidad cero	
3	20/11/2024 12:51:27.163	EVT	I	Salida del PLC llave de velocidad 1 accionada	
4	20/11/2024 12:51:27.153	EVT	I	Velocidad 1	
5	20/11/2024 12:50:33.828	EVT	O	Salida del PLC llave de velocidad 2 accionada	
6	20/11/2024 12:50:33.818	EVT	O	Velocidad 2	
7	20/11/2024 12:49:49.260	EVT	O	Salida del PLC señal velocidad nominal accionada	
8	20/11/2024 12:49:49.250	EVT	O	Velocidad nominal accionada	
9	20/11/2024 12:49:47.940	EVT	I	Consigna de carga en min	
10	20/11/2024 12:49:47.930	EVT	I	Consigna de carga en min	
11	20/11/2024 12:49:36.594	EVT	I	Salida del PLC señal límite de abertura del distribuidor alcanzado	
12	20/11/2024 12:49:36.584	EVT	I	Límite de la apertura del distribuidor	
13	20/11/2024 12:49:31.663	EVT	I	Salida del PLC señal distribuidor cerrado	
14	20/11/2024 12:49:31.653	EVT	I	Distribuidor cerrado	
15	20/11/2024 12:49:27.053	EVT	I	Salida del PLC llave de potencia 0 accionada	
16	20/11/2024 12:49:27.043	EVT	I	Potencia cero	
17	20/11/2024 12:49:26.603	EVT	O	Salida del PLC señal RV accionada	
18	20/11/2024 12:49:26.603	EVT	O	Error máximo admisible de velocidad en el control de potencia	
19	20/11/2024 12:49:26.603	EVT	O	Secuencia de arranque de la turbina en curso	
20	20/11/2024 12:49:26.603	EVT	I	Secuencia de parada de la turbina en curso	

línea página

ID	FECHA	TIPO	EST	DESCRIPCIÓN	20/11/2024 13:09:08
21	20/11/2024 12:49:26.593	EVT	O	Regulador de velocidad accionado	
22	20/11/2024 12:49:26.583	EVT	I	Salida del PLC accionar sirena	
23	20/11/2024 12:49:26.573	EVT	O	Poner carga accionado	
24	20/11/2024 12:49:26.573	EVT	O	Comando externo arrancar turbina	
25	20/11/2024 12:49:26.573	EVT	O	Comando externo poner carga	
26	20/11/2024 12:49:26.573	EVT	O	Interruptor cerrado	
27	20/11/2024 12:49:26.563	TRP	I	Bloqueo externo del regulador de velocidad	
28	20/11/2024 12:49:26.563	EVT	I	Bloqueo externo del regulador de velocidad	
29	20/11/2024 12:49:26.383	EVT	I	Error máximo admisible de velocidad en el control de potencia	
30	20/11/2024 12:49:26.383	EVT	I	Control de la velocidad	
31	20/11/2024 12:49:26.383	EVT	O	Control de la posición	
32	18/11/2024 19:20:17.692	EVT	O	Límite de apertura en máx	
33	18/11/2024 19:20:17.682	EVT	O	Límite de apertura en máx	
34	18/11/2024 11:04:15.933	EVT	O	Comando externo para reconocer señales	
35	18/11/2024 11:04:15.443	EVT	I	Comando externo para reconocer señales	
36	17/11/2024 13:25:39.180	EVT	O	Comando externo para reconocer señales	
37	17/11/2024 13:25:38.900	EVT	I	Comando externo para reconocer señales	
38	17/11/2024 10:48:21.652	EVT	O	Comando externo para reconocer señales	
39	17/11/2024 10:48:21.342	EVT	I	Comando externo para reconocer señales	
40	17/11/2024 09:20:20.034	EVT	O	Comando externo para reconocer señales	

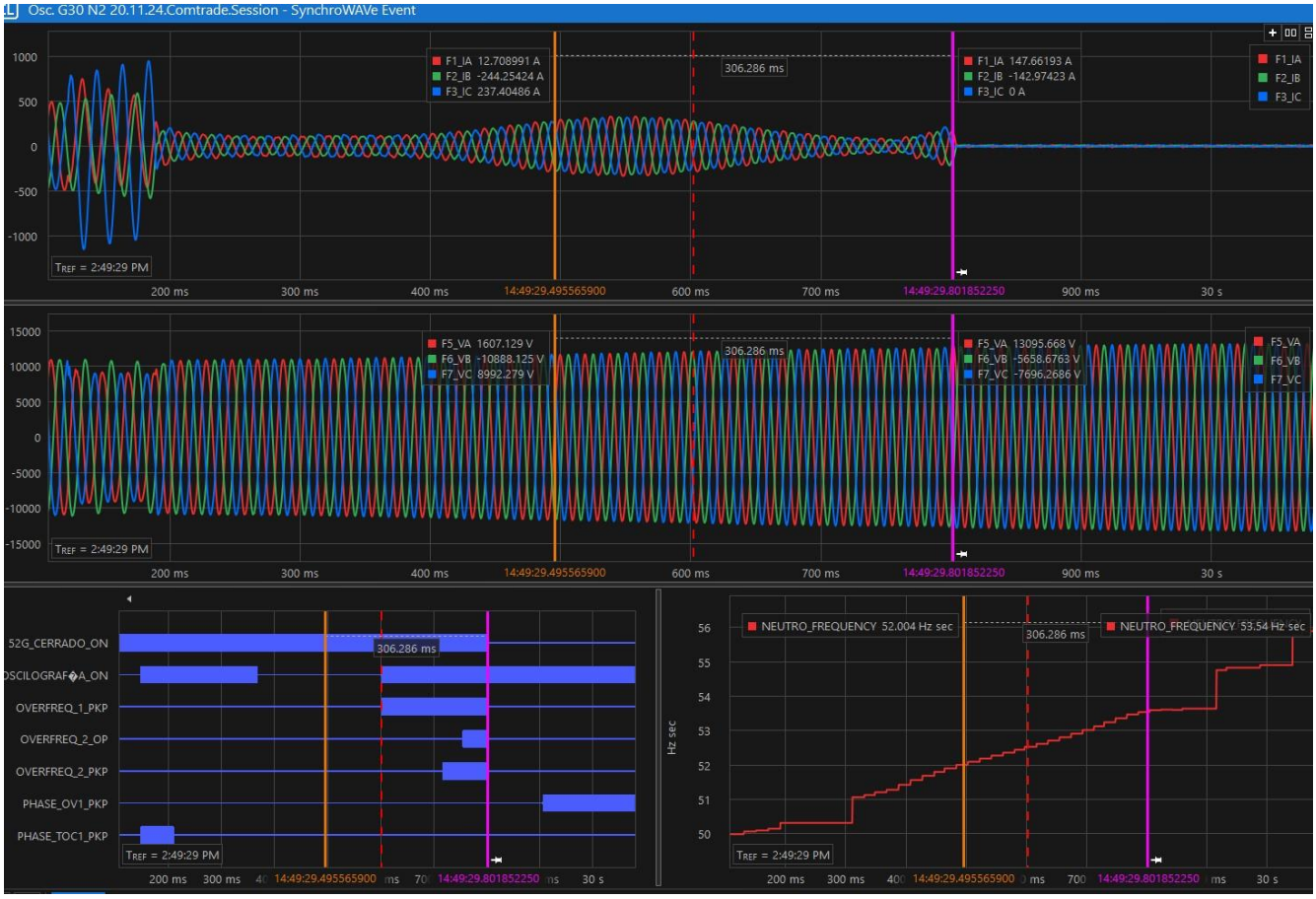
línea página

Eventos Protección de Generador G30 Central Capullo.

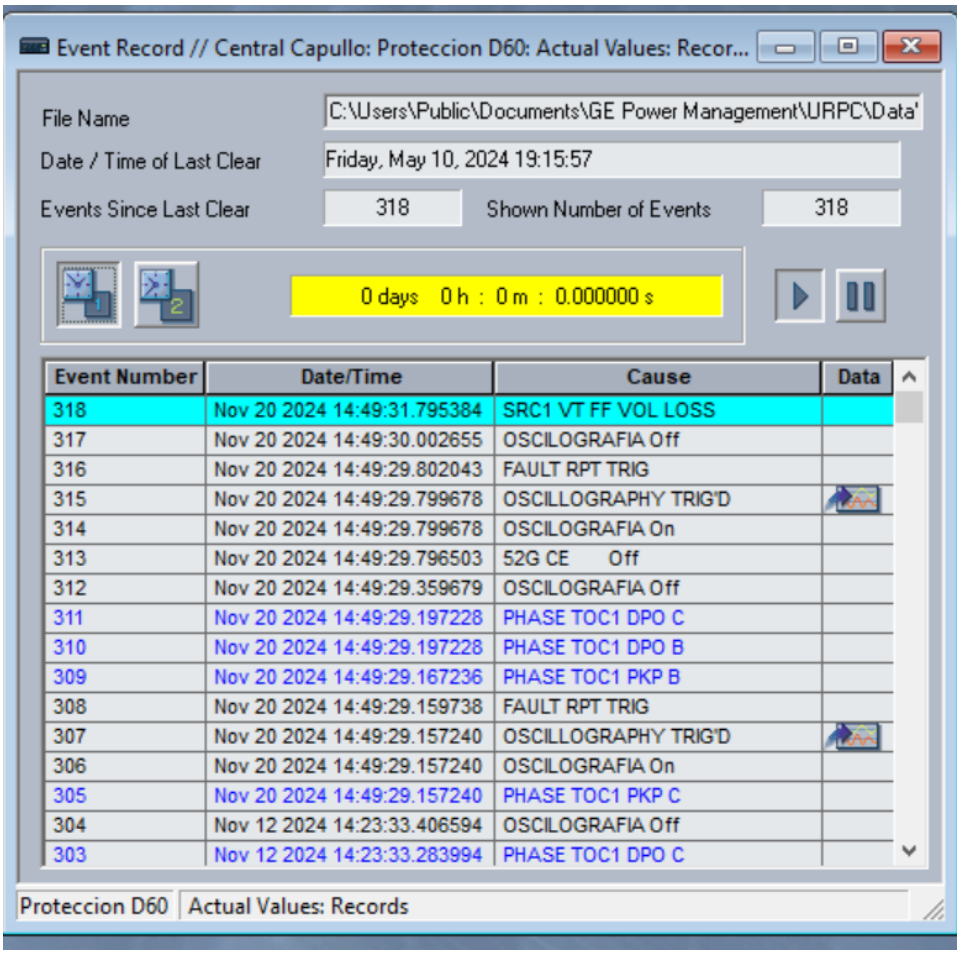


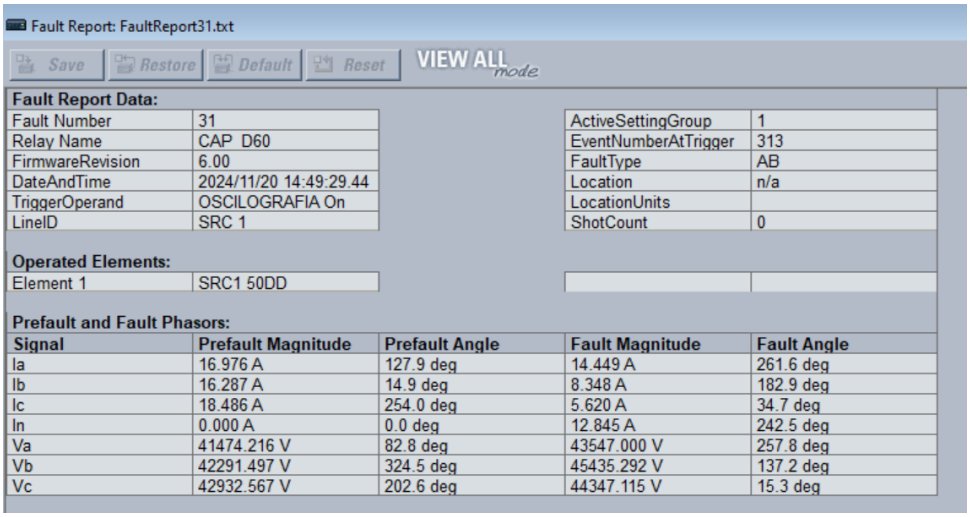
Oscilografías Protección de Generador G30 Central Capullo

P1 - 606
Time: 20/11/2024 14:49:29.602656
File: C:\Users\Operaciones\Google Drive\CH.CAPULLO \Planillas operaciones\PLANILLAS MENSUALES\06 Informes de fallas CHC\Fallas 2024 CHC\13 Falla Externa_ATR SE Antillanca 20-11-2024\Osc. G30 N2 20.11.24.dat
FID: 606
Report Type: COMTRADE
Frequency: 50 Hz Sample Rate: 3311.63 Samples/Second



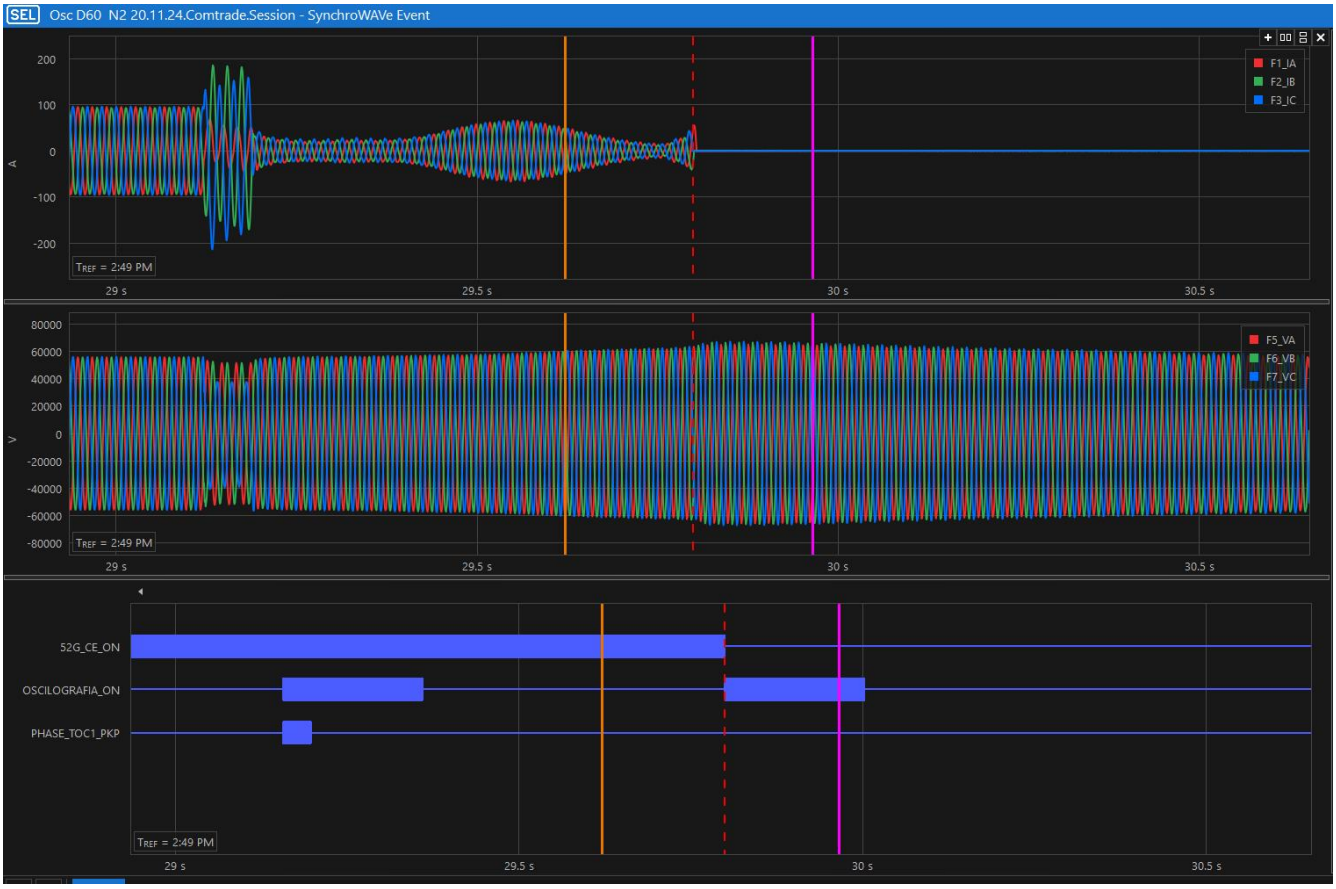
Eventos Protección de Línea D60 Central Capullo.



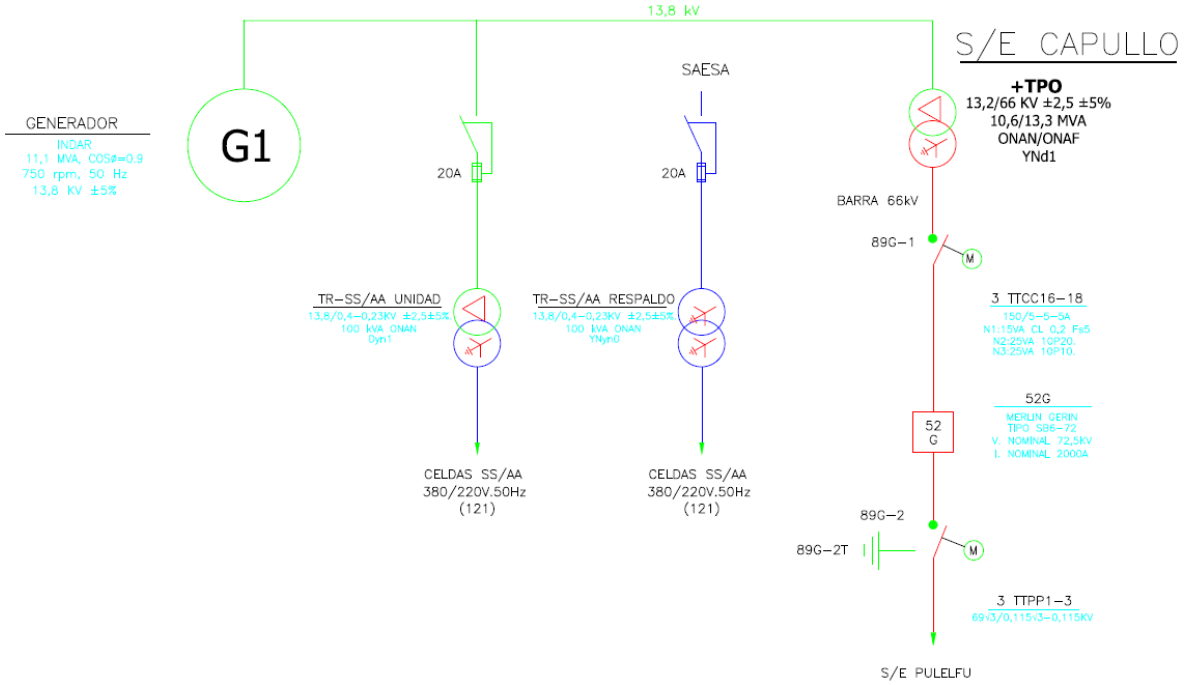


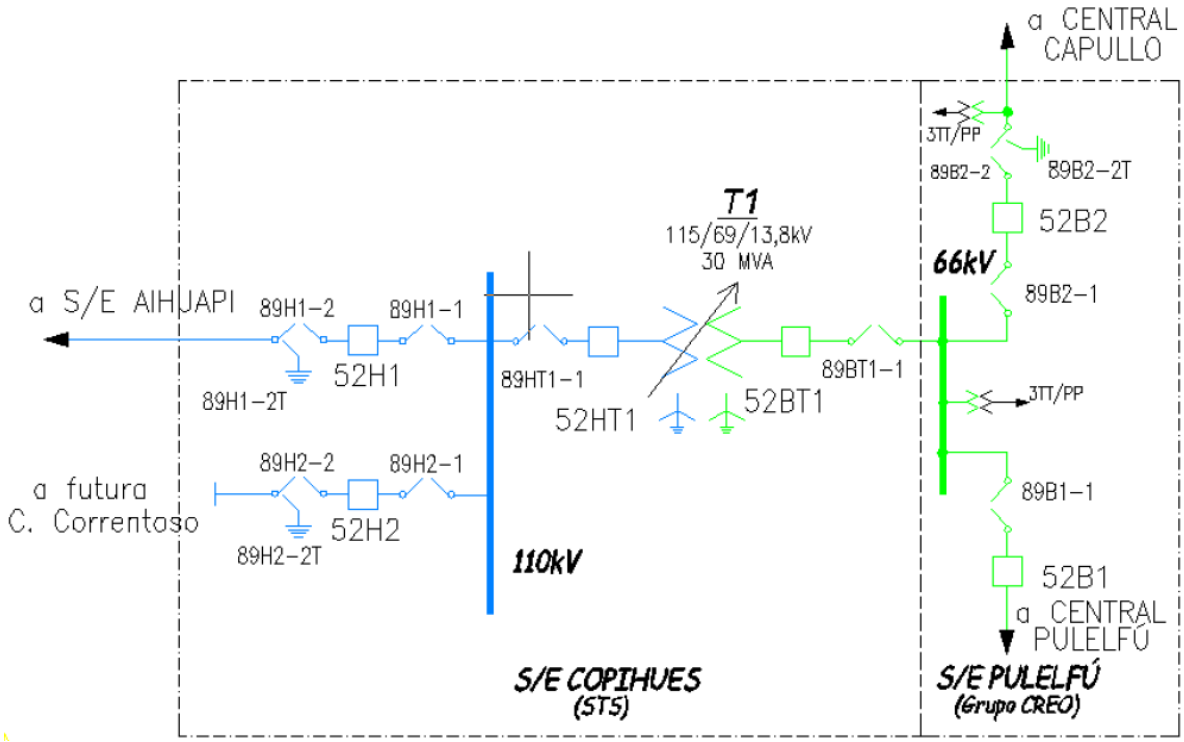
Oscilografías Protección de Generador D60 Central Capullo

CAP_D60 - 600
Time: 20/11/2024 14:49:29.799678
File: C:\Users\Operaciones\Google Drive\CH.CAPULLO \Planillas operaciones\PLANILLAS MENSUALES\06 Informes de fallas CHC\Fallas 2024 CHC\13 Falla Externa_ATR SE Antillanca 20-11-2024\Osc D60 N2 20.11.24.dat
FID: 600
Report Type: COMTRADE
Frequency: 50 Hz Sample Rate: 3268.8 Samples/Second



9. Unilineal Simplificado





Término del Informe

INFORME DE FALLA

Salida de Central MC1

20 de noviembre 2024

Evento	**:** Salida de Central MC1 por falla en S/E Antillanca.	
Ubicación	**:** Provincia de Osorno, Región de Los Lagos.	
Fecha – Hora inicio	**:** 20 noviembre 2024, 11:49 hrs.	
Fecha – Hora termino	**:** 20 noviembre 2024, 13:02 hrs.	
Informe de Falla	**:**	IF22024005163
Comuna ID	**:** 10302	[Pto Octay]
Fenómeno Físico	**:** ACC2	[falla originada en terceros]
Elemento	**:** GE1	[Equipo generador]
Fenómeno Eléctrico	**:** SO59	[Sobrevoltaje]
Modo	**:** 13	[opera según lo esperado]

Antecedentes generales.

- **Listado de eventos generados:** Anexo N° 1.
- **Registros de eventos y Oscilografía:** Anexo Nº 2.
- **Generación afectada:**

G1	: 2,647 MW
G2	: 2,647 MW
Total	**: 5,294 MW**

- **Protecciones operadas :**
  - ✓ Operación de protección Microelectrica Scientifica MG30-I por sobrevoltaje.
- **Esquema previo:** La representación gráfica de la disposición de las instalaciones, se muestra en Anexo Nº 3.
- **Ajustes de protecciones:** Se muestra en Anexo N° 4.
- **Fotografías de la causa de la falla:** No aplica

- **Hechos sucedidos:**

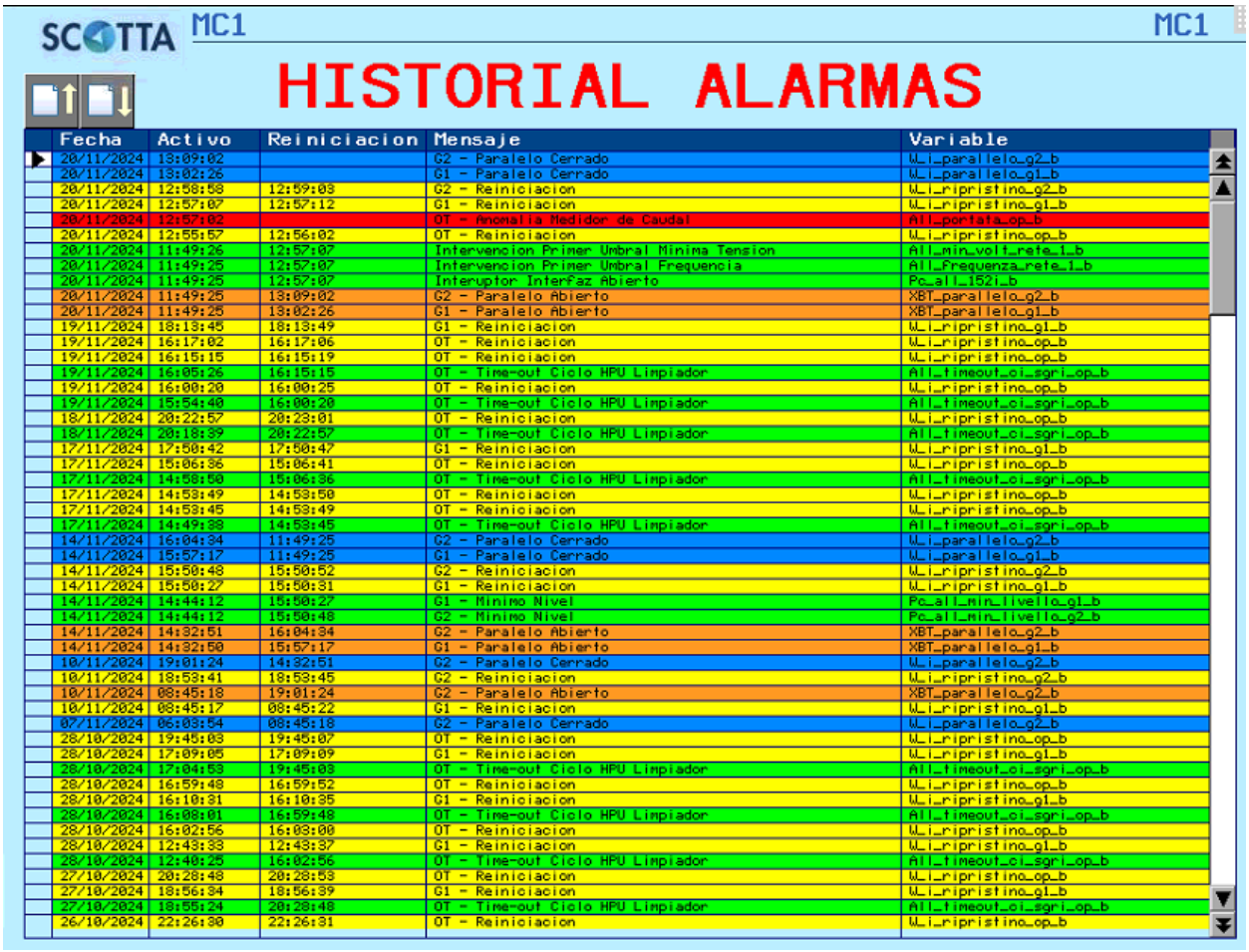
  - ✓ A las 11:49 hrs. Se recibe alarma en el Centro de Control Scotta que indica la salida de la central MC1.
  - ✓ A las 11:54 hrs. Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional de la salida de la central MC1 con un total de 5,294 MW.
  - ✓ A las 11:59 hrs. Se nos informa que la causa de la pérdida de energía es debido una falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.
  - ✓ A las 13:02 hrs. Sincroniza el Grupo 1, previa autorización del Coordinador.
  - ✓ A las 13:09 hrs. Sincroniza el Grupo 2, previa autorización del Coordinador.

- **Causa definitiva:** Falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.

- **Conclusiones:**

  - ✓ La salida de la Central MC1 a la falla en la S/E Antillanca, propiedad de STS-SAESA.
  - ✓ Las protecciones de la Central MC1 operan en forma correcta de acuerdo a sus ajustes

ANEXO N°1: Registro de eventos



SCOTTA MC1 MC1

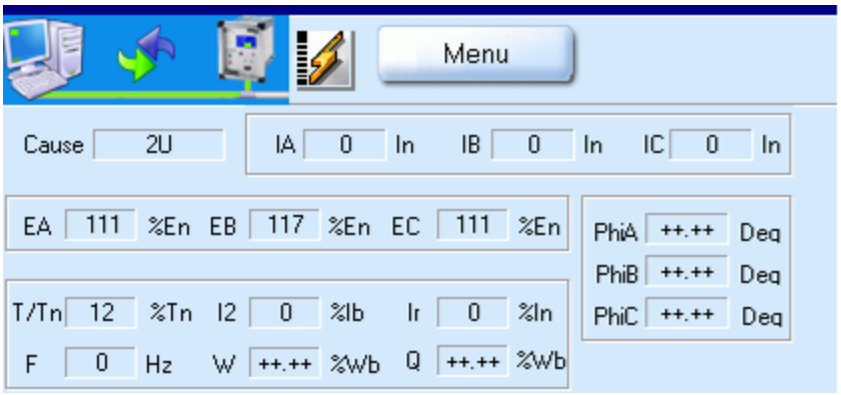
HISTORIAL ALARMAS

Fecha	Activo	Reiniciacion	Mensaje	Variable
20/11/2024	13:09:02		G2 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g2_b
20/11/2024	13:02:26		G1 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g1_b
20/11/2024	12:58:58	12:59:03	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_b
20/11/2024	12:57:07	12:57:12	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_b
20/11/2024	12:57:02		OT - Anomalia Medidor de Caudal	All_portata_op_b
20/11/2024	12:55:57	12:56:02	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_b
20/11/2024	11:49:26	12:57:07	Intervencion Primer Umbral Minima Tension	All_min_volt_rete_1_b
20/11/2024	11:49:25	12:57:07	Intervencion Primer Umbral Frequencia	All_Frequenza_rete_1_b
20/11/2024	11:49:25	12:57:07	Interuptor Interfaz Abierto	Pc_all_152i_b
20/11/2024	11:49:25	13:09:02	G2 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g2_b
20/11/2024	11:49:25	13:02:26	G1 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g1_b
19/11/2024	18:13:45	18:13:49	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_b
19/11/2024	16:17:02	16:17:06	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_b
19/11/2024	16:15:15	16:15:19	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_b
19/11/2024	16:05:26	16:15:15	OT - Time-out Ciclo HPU Limpiador	All_timeout_ci_sgri_op_b
19/11/2024	16:00:20	16:00:25	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_b
19/11/2024	15:54:40	16:00:20	OT - Time-out Ciclo HPU Limpiador	All_timeout_ci_sgri_op_b
18/11/2024	20:22:57	20:23:01	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_b
18/11/2024	20:18:39	20:22:57	OT - Time-out Ciclo HPU Limpiador	All_timeout_ci_sgri_op_b
17/11/2024	17:50:42	17:50:47	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_b
17/11/2024	15:06:36	15:06:41	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_b
17/11/2024	14:58:50	15:06:36	OT - Time-out Ciclo HPU Limpiador	All_timeout_ci_sgri_op_b
17/11/2024	14:53:49	14:53:50	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_b
17/11/2024	14:53:45	14:53:49	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_b
17/11/2024	14:49:38	14:53:45	OT - Time-out Ciclo HPU Limpiador	All_timeout_ci_sgri_op_b
14/11/2024	16:04:34	11:49:25	G2 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g2_b
14/11/2024	15:57:17	11:49:25	G1 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g1_b
14/11/2024	15:50:48	15:50:52	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_b
14/11/2024	15:50:27	15:50:31	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_b
14/11/2024	14:44:12	15:50:27	G1 - Minimo Nivel	Pc_all_min_livello_g1_b
14/11/2024	14:44:12	15:50:48	G2 - Minimo Nivel	Pc_all_min_livello_g2_b
14/11/2024	14:32:51	16:04:34	G2 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g2_b
14/11/2024	14:32:50	15:57:17	G1 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g1_b
10/11/2024	19:01:24	14:32:51	G2 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g2_b
10/11/2024	18:53:41	18:53:45	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_b
10/11/2024	08:45:18	19:01:24	G2 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g2_b
10/11/2024	08:45:17	08:45:22	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_b
07/11/2024	06:03:54	08:45:18	G2 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g2_b
28/10/2024	19:45:03	19:45:07	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_b
28/10/2024	17:09:05	17:09:09	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_b
28/10/2024	17:04:53	19:45:03	OT - Time-out Ciclo HPU Limpiador	All_timeout_ci_sgri_op_b
28/10/2024	16:59:48	16:59:52	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_b
28/10/2024	16:10:31	16:10:35	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_b
28/10/2024	16:08:01	16:59:48	OT - Time-out Ciclo HPU Limpiador	All_timeout_ci_sgri_op_b
28/10/2024	16:02:56	16:03:00	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_b
28/10/2024	12:43:33	12:43:37	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_b
28/10/2024	12:40:25	16:02:56	OT - Time-out Ciclo HPU Limpiador	All_timeout_ci_sgri_op_b
27/10/2024	20:28:48	20:28:53	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_b
27/10/2024	18:56:34	18:56:39	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_b
27/10/2024	18:55:24	20:28:48	OT - Time-out Ciclo HPU Limpiador	All_timeout_ci_sgri_op_b
26/10/2024	22:26:30	22:26:31	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_b

Figura 1.- Alarmas Central MC1

ANEXO N°2: Registro de eventos y Oscilografías.

Microelectrica Scientifica MG30-I – MC1 G1



2U: Sobrevoltaje

Microelectrica Scientifica MG30-I – MC1 G2



2U: Sobrevoltaje

ANEXO Nº 3: Esquema Previo.

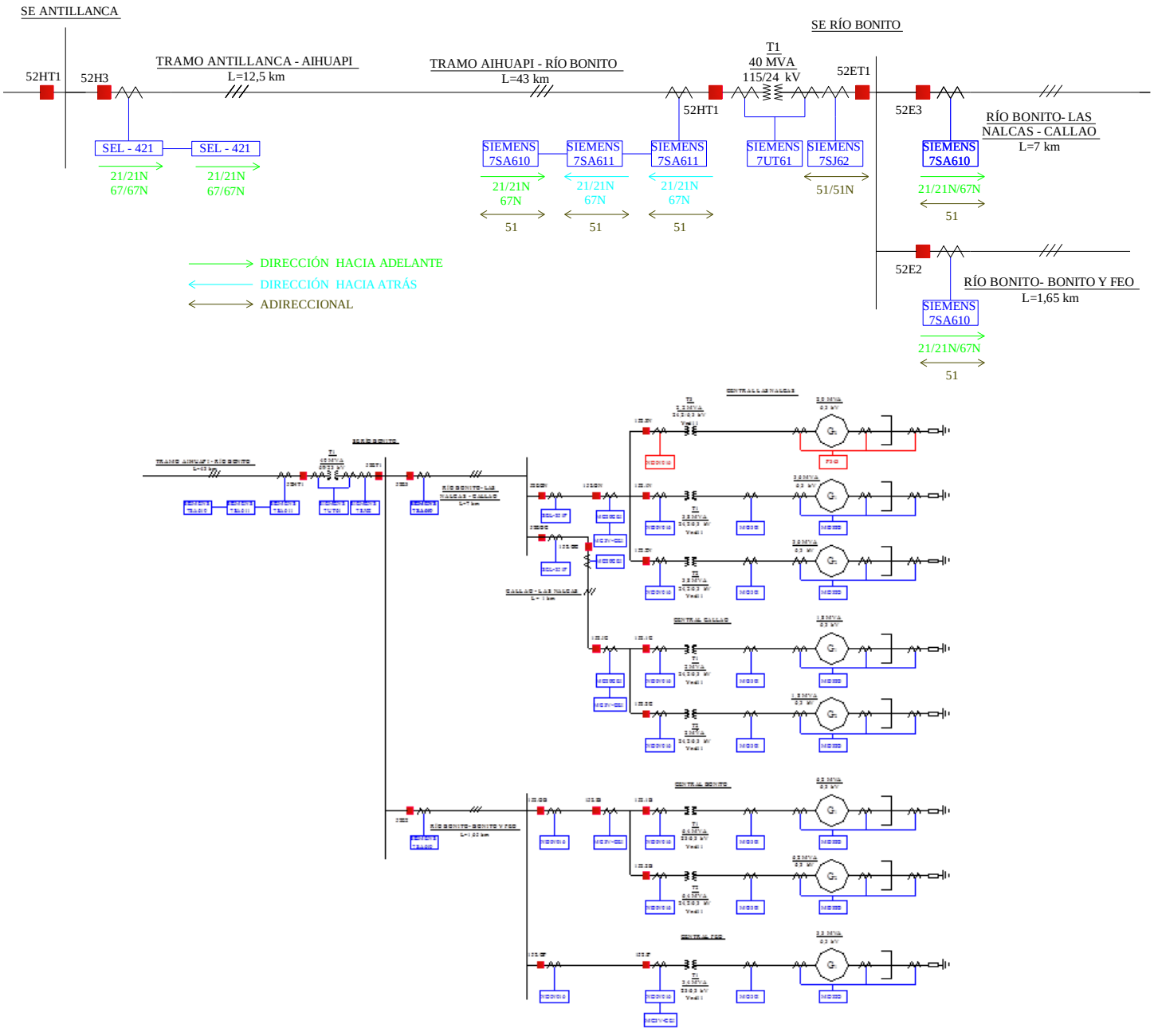


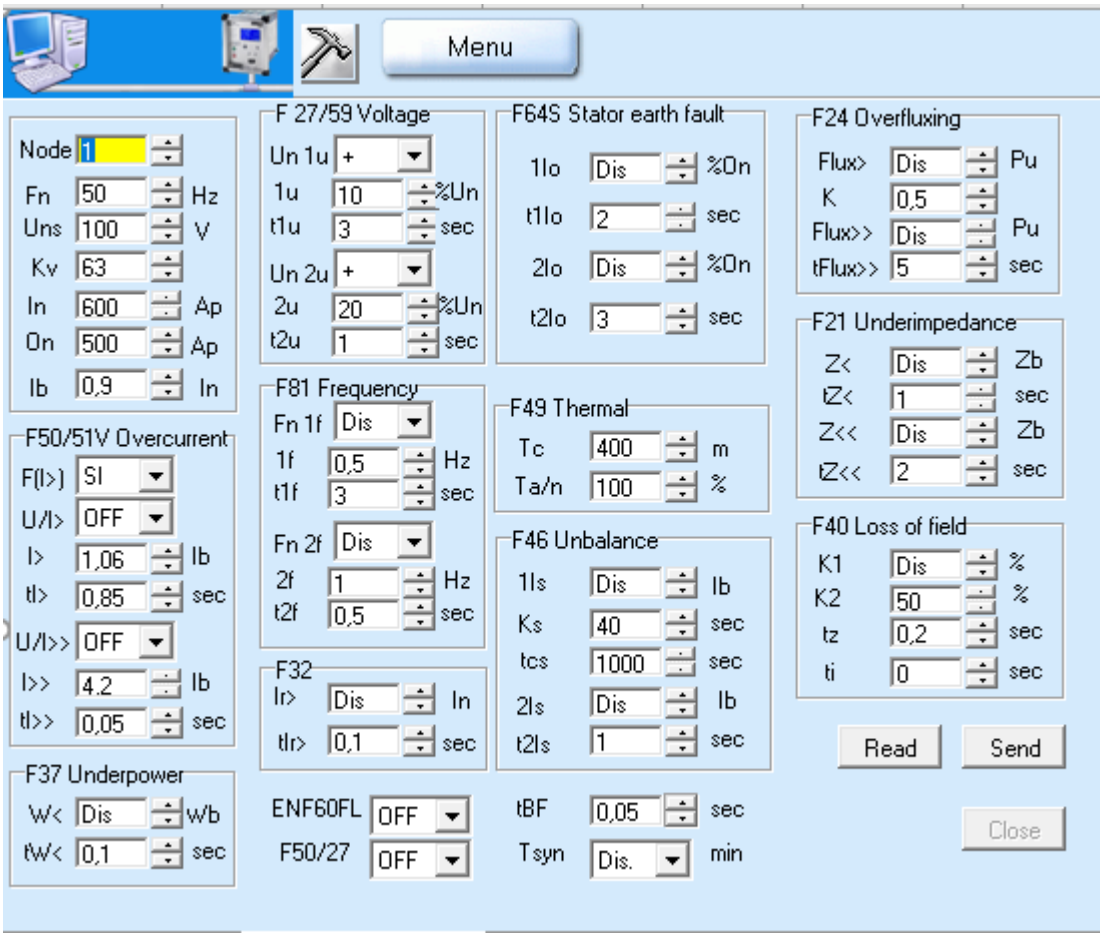
Figura Nº 2: Diagrama Unilineal Simplificado del Sistema.

ANEXO Nº 4 : Ajustes de Protecciones.

Central MC1 (Bonito)

Relé Microelectrica Scientifica N-DIN-0-16		
Protección de Sobrecorriente de Fase		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo inverso		
TT/CC	500/5	500/5
Tipo de Curva	IEC Class A	IEC Class A
Mínimo de operación	320 A_{PRI}	320 A_{PRI}
Dial Time	0,41	0,41
Direccionalidad	--	--
Elemento de tiempo definido		
Mínimo de operación	3750 A_{PRI}	3750 A_{PRI}
Retardo de Tiempo	0,05	0,05
Direccionalidad	--	--
Protección de Sobrecorriente residual		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido 1		
Mínimo de operación	48 A_{PRI}	48 A_{PRI}
Retardo de Tiempo	1,00	1,00
Direccionalidad	--	--

Central MC1


Menu
Node 1
Fn 50 Hz
Uns 100 V
Kv 63
In 600 Ap
On 500 Ap
Ib 0,9 In
F50/51V Overcurrent
F(I>) SI
U/I> OFF
I> 1,06 Ib
tI> 0,85 sec
U/I>> OFF
I>> 4,2 Ib
tI>> 0,05 sec
F37 Underpower
W< Dis Wb
tW< 0,1 sec
F 27/59 Voltage
Un 1u +
1u 10 %Un
t1u 3 sec
Un 2u +
2u 20 %Un
t2u 1 sec
F81 Frequency
Fn 1f Dis
1f 0,5 Hz
t1f 3 sec
Fn 2f Dis
2f 1 Hz
t2f 0,5 sec
F32
Ir> Dis In
tIr> 0,1 sec
ENF60FL OFF
F50/27 OFF
F64S Stator earth fault
1Io Dis %On
t1Io 2 sec
2Io Dis %On
t2Io 3 sec
F49 Thermal
Tc 400 m
Ta/n 100 %
F46 Unbalance
1Is Dis Ib
Ks 40 sec
tcs 1000 sec
2Is Dis Ib
t2Is 1 sec
tBF 0,05 sec
Tsyn Dis. min
F24 Overfluxing
Flux> Dis Pu
K 0,5
Flux>> Dis Pu
tFlux>> 5 sec
F21 Underimpedance
Z< Dis Zb
tZ< 1 sec
Z<< Dis Zb
tZ<< 2 sec
F40 Loss of field
K1 Dis %
K2 50 %
tz 0,2 sec
ti 0 sec
Read
Send
Close

INFORME DE FALLA

Salida de Central MC2

20 de noviembre 2024

Evento	**:** Salida de Central MC3 por operación de la S/E Antillanca.	
Ubicación	**:** Provincia de Osorno, Región de Los Lagos.	
Fecha – Hora inicio	**:** 20 de noviembre de 2024, 11:49 hrs.	
Fecha – Hora termino	**:** 20 de noviembre de 2024, 13:09 hrs.	
Informe de Falla	**:**	IF2024005164
Comuna ID	**:** 10302	[Pto Octay]
Fenómeno Físico	**:** ACC2	[falla originada en terceros]
Elemento	**:** GE1	[Equipo generador]
Fenómeno Eléctrico	**:** SO59	[Sobrevoltaje]
Modo	**:** 13	[opera según lo esperado]

Antecedentes generales.

- **Listado de eventos generados:** Anexo N° 1.
- **Registros de eventos y Oscilografía:** Anexo Nº 2.
- **Generación afectada:**

G1	: 1,224 MW
Total	**: 1,224 MW**

- **Protecciones operadas :**
  - ✓ Operación de protección Microelectrica Scientifica MG30-I por sobrevoltaje.
- **Esquema previo:** La representación gráfica de la disposición de las instalaciones, se muestra en Anexo Nº 3.
- **Ajustes de protecciones:** Se muestra en Anexo N° 4.
- **Fotografías de la causa de la falla:** No aplica

- **Hechos sucedidos:**

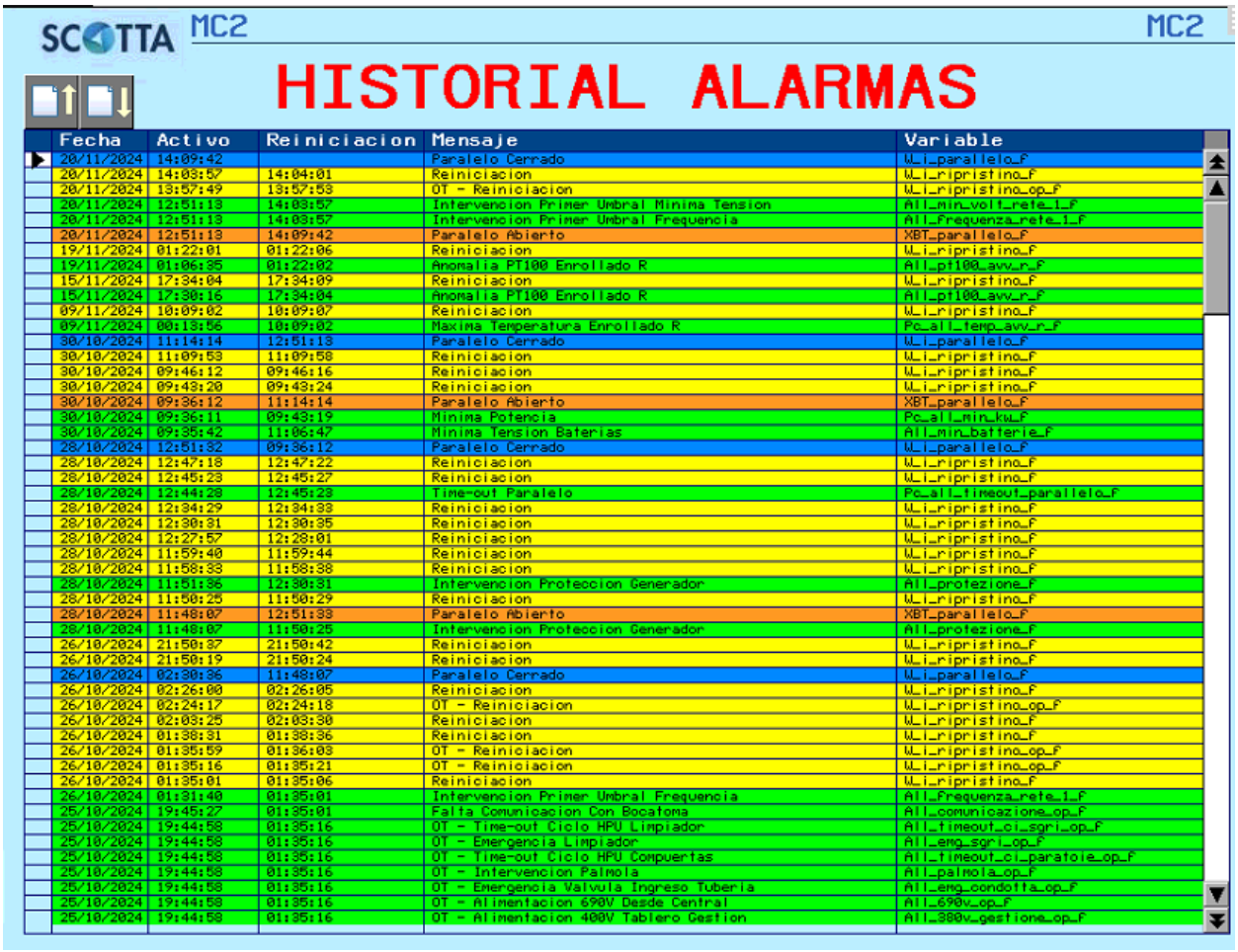
  - ✓ A las 11:49 hrs. Se recibe alarma en el Centro de Control Scotta que indica la salida de la central MC2.
  - ✓ A las 11:54 hrs. Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional de la salida de la central MC2 con un total de 1,224 MW.
  - ✓ A las 11:59 hrs. Se nos informa que la causa de la pérdida de energía es debido una falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.
  - ✓ A las 13:09 hrs. Sincroniza el Grupo 1, previa autorización del Coordinador.

- **Causa definitiva:** Falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.

- **Conclusiones:**

  - ✓ La salida de la Central MC2 a la falla en la S/E Antillanca, propiedad de STS-SAESA.
  - ✓ Las protecciones de la Central MC2 operan en forma correcta de acuerdo a sus ajustes

ANEXO N°1: Registro de eventos



Fecha	Activo	Reiniciacion	Mensaje	Variable
20/11/2024	14:09:42		Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_F
20/11/2024	14:03:57	14:04:01	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
20/11/2024	13:57:49	13:57:53	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_F
20/11/2024	12:51:13	14:03:57	Intervencion Primer Umbral Minima Tension	All_min_volt_rete_1_F
20/11/2024	12:51:13	14:03:57	Intervencion Primer Umbral Frequencia	All_frequenza_rete_1_F
20/11/2024	12:51:13	14:09:42	Paralelo Abierto	XBT_parallelo_F
19/11/2024	01:22:01	01:22:06	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
19/11/2024	01:06:35	01:22:02	Anomalia PT100 Enrollado R	All_pt100_avv_r_F
15/11/2024	17:34:04	17:34:09	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
15/11/2024	17:30:16	17:34:04	Anomalia PT100 Enrollado R	All_pt100_avv_r_F
09/11/2024	10:09:02	10:09:07	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
09/11/2024	00:13:56	10:09:02	Maxima Temperatura Enrollado R	Pc_all_temp_avv_r_F
30/10/2024	11:14:14	12:51:13	Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_F
30/10/2024	11:09:53	11:09:58	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
30/10/2024	09:46:12	09:46:16	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
30/10/2024	09:43:20	09:43:24	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
30/10/2024	09:36:12	11:14:14	Paralelo Abierto	XBT_parallelo_F
30/10/2024	09:36:11	09:43:19	Minima Potencia	Pc_all_min_kw_F
30/10/2024	09:35:42	11:06:47	Minima Tension Baterias	All_min_batterie_F
28/10/2024	12:51:32	09:36:12	Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_F
28/10/2024	12:47:18	12:47:22	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
28/10/2024	12:45:23	12:45:27	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
28/10/2024	12:44:28	12:45:23	Time-out Paralelo	Pc_all_timeout_parallelo_F
28/10/2024	12:34:29	12:34:33	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
28/10/2024	12:30:31	12:30:35	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
28/10/2024	12:27:57	12:28:01	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
28/10/2024	11:59:40	11:59:44	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
28/10/2024	11:58:33	11:58:38	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
28/10/2024	11:51:36	12:30:31	Intervencion Proteccion Generador	All_protezione_F
28/10/2024	11:50:25	11:50:29	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
28/10/2024	11:48:07	12:51:33	Paralelo Abierto	XBT_parallelo_F
28/10/2024	11:48:07	11:50:25	Intervencion Proteccion Generador	All_protezione_F
26/10/2024	21:50:37	21:50:42	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
26/10/2024	21:50:19	21:50:24	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
26/10/2024	02:30:36	11:48:07	Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_F
26/10/2024	02:26:00	02:26:05	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
26/10/2024	02:24:17	02:24:18	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_F
26/10/2024	02:08:25	02:08:30	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
26/10/2024	01:38:31	01:38:36	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
26/10/2024	01:35:59	01:36:03	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_F
26/10/2024	01:35:16	01:35:21	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_F
26/10/2024	01:35:01	01:35:06	Reiniciacion	W_i_ripristino_F
26/10/2024	01:31:40	01:35:01	Intervencion Primer Umbral Frequencia	All_frequenza_rete_1_F
25/10/2024	19:45:27	01:35:01	Falta Comunicacion Con Bocatoma	All_comunicazione_op_F
25/10/2024	19:44:58	01:35:16	OT - Time-out Ciclo HPU Limpiador	All_timeout_ci_sgri_op_F
25/10/2024	19:44:58	01:35:16	OT - Emergencia Limpiador	All_emg_sgri_op_F
25/10/2024	19:44:58	01:35:16	OT - Time-out Ciclo HPU Compuertas	All_timeout_ci_paratoie_op_F
25/10/2024	19:44:58	01:35:16	OT - Intervencion Palmola	All_palmola_op_F
25/10/2024	19:44:58	01:35:16	OT - Emergencia Valvula Ingreso Tuberia	All_emg_condotta_op_F
25/10/2024	19:44:58	01:35:16	OT - Alimentacion 690V Desde Central	All_690v_op_F
25/10/2024	19:44:58	01:35:16	OT - Alimentacion 400V Tablero Gestion	All_380v_gestione_op_F

Figura 1.- Alarmas Central MC2

Microelectrica Scientifica MG30-I – MC2 G1



1U: Sobrevoltaje

ANEXO Nº 3: Esquema Previo.

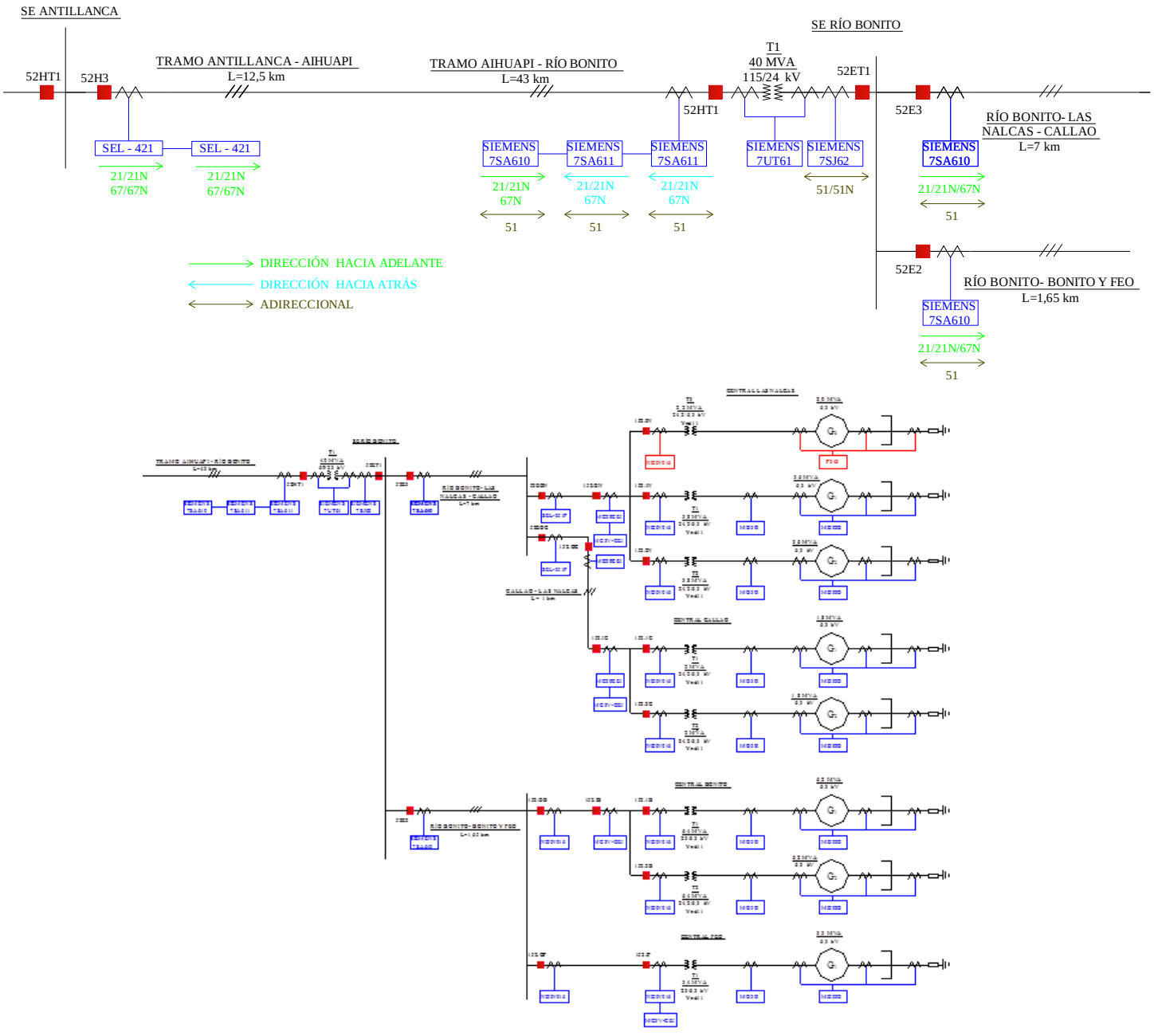


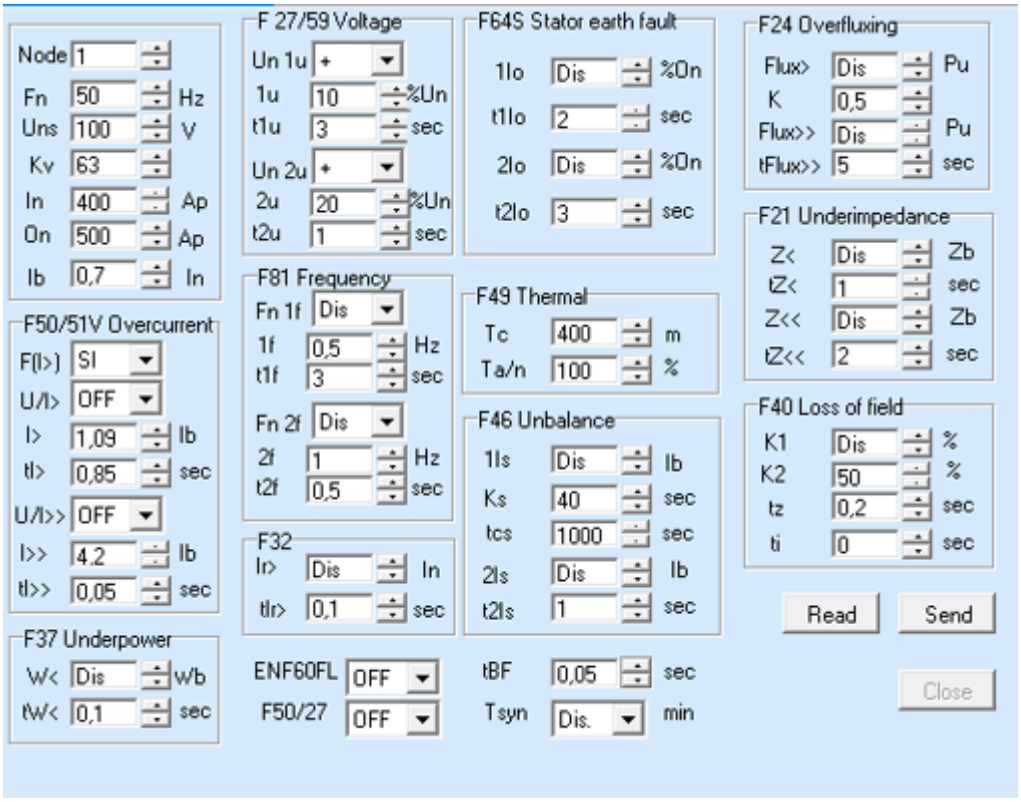
Figura Nº 2: Diagrama Unilineal Simplificado del Sistema.

ANEXO Nº 4 : Ajustes de Protecciones.

Central MC2

Relé Microelectrica Scientifica N-DIN-0-16		
Protección de Sobrecorriente de Fase		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo inverso		
TT/CC	100/5	100/5
Tipo de Curva	IEC Class A	IEC Class A
Mínimo de operación	83 A_{PRI}	83 A_{PRI}
Dial Time	0,40	0,40
Direccionalidad	--	--
Elemento de tiempo definido		
Mínimo de operación	750 A_{PRI}	750 A_{PRI}
Retardo de Tiempo	0,70	0,05
Direccionalidad	--	--
Protección de Sobrecorriente residual		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido 1		
Mínimo de operación	48 A_{PRI}	48 A_{PRI}
Retardo de Tiempo	1,00	1,00
Direccionalidad	--	--

Central MC2
Microelectrica Scientifica MG30-I



INFORME DE FALLA

Salida de Central MC3

20 de noviembre 2024

Evento	**:** Salida de Central MC3 por falla en S/E Antillanca	
Ubicación	**:** Provincia de Osorno, Región de Los Lagos.	
Fecha – Hora inicio	**:** 20 de noviembre 2024, 11:49 hrs.	
Fecha – Hora termino	**:** 20 de noviembre 2024, 13:16 hrs	
Informe de Falla	**:**	IF 2024005165
Comuna ID	**:** 10302	[Pto Octay]
Fenómeno Físico	**:** ACC2	[falla originada en terceros]
Elemento	**:** GE1	[Equipo generador]
Fenómeno Eléctrico	**:** FR81	[Frecuencia]
Modo	**:** 13	[opera según lo esperado]

Antecedentes generales.

- **Listado de eventos generados:** Anexo N° 1.
- **Registros de eventos y Oscilografía:** Anexo Nº 2.
- **Generación afectada:**

G1	: 1,960 MW
Total	**: 1,960 MW**

- **Protecciones operadas :**
  - ✓ Operación de protección MICOM P343 por elemento de frecuencia.
- **Esquema previo:** La representación gráfica de la disposición de las instalaciones, se muestra en Anexo Nº 3.
- **Ajustes de protecciones:** Se muestra en Anexo N° 4.
- **Fotografías de la causa de la falla:** No aplica

- **Hechos sucedidos:**

  - ✓ A las 11:49 hrs. Se recibe alarma en el Centro de Control Scotta que indica la salida de la central MC3.
  - ✓ A las 11:54 hrs. Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional de la salida de la central MC3 con un total de 1,960 MW.
  - ✓ A las 11:59 hrs. Se nos informa que la causa de la pérdida de energía es debido una falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.
  - ✓ A las 13:16 hrs. Sincroniza el Grupo 1, previa autorización del Coordinador.

- **Causa definitiva:** Falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.

- **Conclusiones:**

  - ✓ La salida de la Central MC3 a la falla en la S/E Antillanca, propiedad de STS-SAESA.
  - ✓ Las protecciones de la Central MC3 operan en forma correcta de acuerdo a sus ajustes

ANEXO N°1: Registro de eventos



Fecha	Activo	Reinicio	Mensaje	Variabile
24/11/2024	23:44:58	23:45:03	Reinicio	Wig1ripristino
24/11/2024	07:21:56	07:22:01	Reinicio	Wig1ripristino
24/11/2024	05:06:04	23:44:58		Allmg1disp2vibrazio
20/11/2024	13:16:15		Paralelo Cerrado	Wig1parallelo
20/11/2024	13:14:13	13:14:18	Reinicio	Wig1ripristino
20/11/2024	13:11:55	13:12:00	BOCATOMA - Reinicio	Bopripristino
20/11/2024	13:08:34	13:08:39	Reinicio	Wig1ripristino
20/11/2024	12:52:11	13:11:55	BOCATOMA - Emergencia limpiador	Allmopemgsgri
20/11/2024	12:52:11	13:11:55	BOCATOMA - Emergencia HPU compuertas	Allmopemgciparat
20/11/2024	12:52:11	13:11:55	BOCATOMA - Minima tension baterias	Allmopminbatterie
20/11/2024	12:52:11	13:11:55	BOCATOMA - Anomalia carga baterias	Allmopcb
20/11/2024	12:52:11	13:11:55	BOCATOMA - Alimentacion 400V tablero gestion	Allmop400vgestion
20/11/2024	12:52:11	13:11:55	BOCATOMA - Alimentacion 400V general	Allmop400vgeneral
20/11/2024	12:52:11	13:11:55	BOCATOMA - Alimentacion 24V baterias	Allmop24vbatterie
20/11/2024	12:52:11	13:11:55	BOCATOMA - Falta 24V auxiliares	Allmop24v
20/11/2024	12:52:11	13:11:55	BOCATOMA - Falta 110V auxiliares	Allmop110v
20/11/2024	11:52:49	13:08:34	Falta comunicacion con bocatoma	Allmg1comunicazop
20/11/2024	11:50:38	11:53:12	BOCATOMA - Anomalia carga baterias	Allmopcb
20/11/2024	11:50:26	13:08:34		Allmg1disp1vibrazio
20/11/2024	11:49:59	13:08:34		Allmg1disp3vibrazio
20/11/2024	11:49:50	13:08:34	Falta 110V auxiliares	Allmg1110vaux
20/11/2024	11:49:40	11:53:12	BOCATOMA - Minima tension baterias	Allmopminbatterie
20/11/2024	11:49:30	11:53:12	BOCATOMA - Falta 110V auxiliares	Allmop110v
20/11/2024	11:49:18	13:08:34	Intervencion proteccion generador	Allmg1protezione
20/11/2024	11:49:18	13:08:34	Falta red	Allmg1dv601
20/11/2024	11:49:18	13:16:15	Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g1
18/11/2024	18:20:00	18:20:04	Reinicio	Wig1ripristino
18/11/2024	13:26:04	13:26:09	Reinicio	Wig1ripristino
16/11/2024	18:51:26	18:51:30	Reinicio	Wig1ripristino
15/11/2024	12:01:48	12:01:53	Reinicio	Wig1ripristino
15/11/2024	09:14:44	09:14:50	Reinicio	Wig1ripristino
15/11/2024	08:47:26	08:47:31	Reinicio	Wig1ripristino
14/11/2024	17:43:39	08:47:26		Allmg1disp1vibrazio
14/11/2024	17:25:11	13:26:04		Allmg1disp2vibrazio
14/11/2024	11:47:51	11:49:18	Paralelo Cerrado	Wig1parallelo
14/11/2024	11:42:13	11:42:18	Reinicio	Wig1ripristino
14/11/2024	11:41:53	11:41:58	BOCATOMA - Reinicio	Bopripristino

Figura 1.- Alarmas Central MC3

ANEXO N°2: Registro de eventos y Oscilografías.

Wednesday 20 November 2024 14:49:39.206: Fault Recorded
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: ALTO BONITO
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 062 Columna: 01 Fila: 00
Tipo de evento: Fault Record
Categoría: 0
Event Value : 0
Faulted Phase : 00000000
Start Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 General Start : ON (arranque de protección)
1 Start Power 1 : OFF
2 Start Power 2 : OFF
3 Start FFail1 : OFF
4 Start FFail2 : OFF
5 Start V Dep O/C : OFF
6 Start I>1 : OFF
7 Start I>2 : OFF
8 Start I>3 : OFF
9 Start I>4 : OFF
10 Start IN>1 : OFF
11 Start IN>2 : OFF
12 Not Used : OFF
13 Not Used : OFF
14 Start ISEF>1 : OFF
15 Start ISEF>2 : OFF
16 Not Used : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start NVD VN>1 : OFF
19 Start NVD VN>2 : OFF
20 Start 100%StEF3H: OFF
21 Start Sen Power1: OFF
22 Start Sen Power2: OFF
23 Start z PSlip Z1: OFF
24 Start z PSlip Z2: OFF
25 Start Z<1 : OFF
26 Start Z<2 : OFF
27 Strt Xformer Dif: OFF
28 Start TF I> : OFF
29 Not Used : OFF
30 Not Used : OFF
31 Not Used : OFF

Start Elements2 : 00000000000000001100001110111101
0 Start V<1 : ON
1 Start V<2 : OFF
0 Start V<1 : ON **(arranque de protección voltaje)**
1 Start V<2 : OFF
2 Start V< A/AB : ON **(arranque de protección voltaje)**
3 Start V< B/BC : ON **(arranque de protección voltaje)**
4 Start V< C/CA : ON **(arranque de protección voltaje)**
5 Start V>1 : ON **(arranque de protección voltaje)**
6 Start V>2 : OFF
7 Start V> A/AB : ON **(arranque de protección voltaje)**
8 Start V> B/BC : ON **(arranque de protección voltaje)**
9 Start V> C/CA : ON **(arranque de protección voltaje)**
10 Start F<1 : OFF
11 Start F<2 : OFF
12 Start F<3 : OFF
13 Start F<4 : OFF
14 Start F>1 : ON **(arranque de protección frecuencia)**
15 Start F>2 : ON **(arranque de protección frecuencia)**
16 Start V/Hz>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start CLI1 Alarm: OFF
19 Start CLI2 Alarm: OFF
20 Start CLI3 Alarm: OFF
21 Start CLI4 Alarm: OFF
22 Start CLI1 Trip : OFF

Trip Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 Any Trip : ON (Disparo de protección)
1 Trip Gen Diff : OFF
2 Trip Power1 : OFF
3 Trip Power2 : OFF
4 Trip FFail1 : OFF
5 Trip FFail2 : OFF
6 Trip NPS Thermal: OFF
7 Trip V Dep O/C : OFF
8 Trip I>1 : OFF
9 Trip I>2 : OFF
10 Trip I>3 : OFF
11 Trip I>4 : OFF
12 Trip IN>1 : OFF
13 Trip IN>2 : OFF
14 Not Used : OFF
15 Not Used : OFF
16 Trip ISEF>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Not Used : OFF
19 Not Used : OFF
20 Trip IREF> : OFF
21 Trip NVD VN>1 : OFF
22 Trip NVD VN>2 : OFF
23 Trip 100%StEF3H : OFF
24 Trip Dead Machn : OFF
25 Trip Sen Power1 : OFF
26 Trip Sen Power2 : OFF
27 Trip z PSlip Z1 : OFF
28 Trip z PSlip Z2 : OFF
29 Trip thermal O/L: OFF
30 Trip Z<1 : OFF
31 Trip Z<2 : OFF
Trip Elements2 : 00000000010000000000000
0 Trip V<1 : OFF
1 Trip V<2 : OFF
2 Trip V< A/AB : OFF
3 Trip V< B/BC : OFF
4 Trip V< C/CA : OFF
5 Trip V>1 : OFF
6 Trip V>2 : OFF
7 Trip V> A/AB : OFF
8 Trip V> B/BC : OFF
9 Trip V> C/CA : OFF
10 Trip F<1 : OFF
11 Trip F<2 : OFF
12 Trip F<3 : OFF
13 Trip F<4 : OFF
14 Trip F>1 : ON (Disparo de protección frecuencia)

15 Trip F>2 : OFF
16 Trip V/Hz>1 : OFF
17 Trp Xformer Dif : OFF
Trip Elements3 : 00000000000000000000000000000000
Trip Elements4 : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms : 00000000000000000000000000000000

Fault Alarms2 : 00000000
Fault Time : Wednesday 20 November 2024 14:49:29.687
Active Group : 1
System Frequency : 51.54 Hz
Fault Duration : 400.0ms
CB Operate Time : 89.00ms
Relay Trip Time : 306.0ms
IA-1 : 151.5 A
IB-1 : 153.7 A
IC-1 : 150.8 A
VAB : 6.672kV
VBC : 6.685kV
VCA : 6.685kV
VAN : 3.834kV
VBN : 3.936kV
VCN : 3.804kV
IA-2 : 151.4 A
IB-2 : 153.6 A
IC-2 : 150.7 A
IA Differential : 0.000 A
IB Differential : 0.000 A
IC Differential : 0.000 A
VN1 Measured : 0.000 V
VN Derived : 252.2 V
IN Measured : 0.000 A
I Sensitive1 : 0.000 A
I2 : 152.0 A
V2 : 3.857kV
3 Phase Watts : 1.732MW
3 Phase VArs : 302.8kVAr
3Ph Power Factor : 984.8m
Sen Watts : 29.70 W
Sen VArs : -14.84 VAr
Sen Power Factor : 894.5m
Evt Unique Id : 65587
Wednesday 20 November 2024 14:49:29.785: Logic Inputs 1
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: ALTO BONITO
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 062 Columna: 00 Fila: 20
Tipo de evento: Logic Input Changed State
Categoría: 0
Event Value : 0000000001011001
0 52ET1 ABIERTO : ON
1 52ET1 CERRADO : OFF

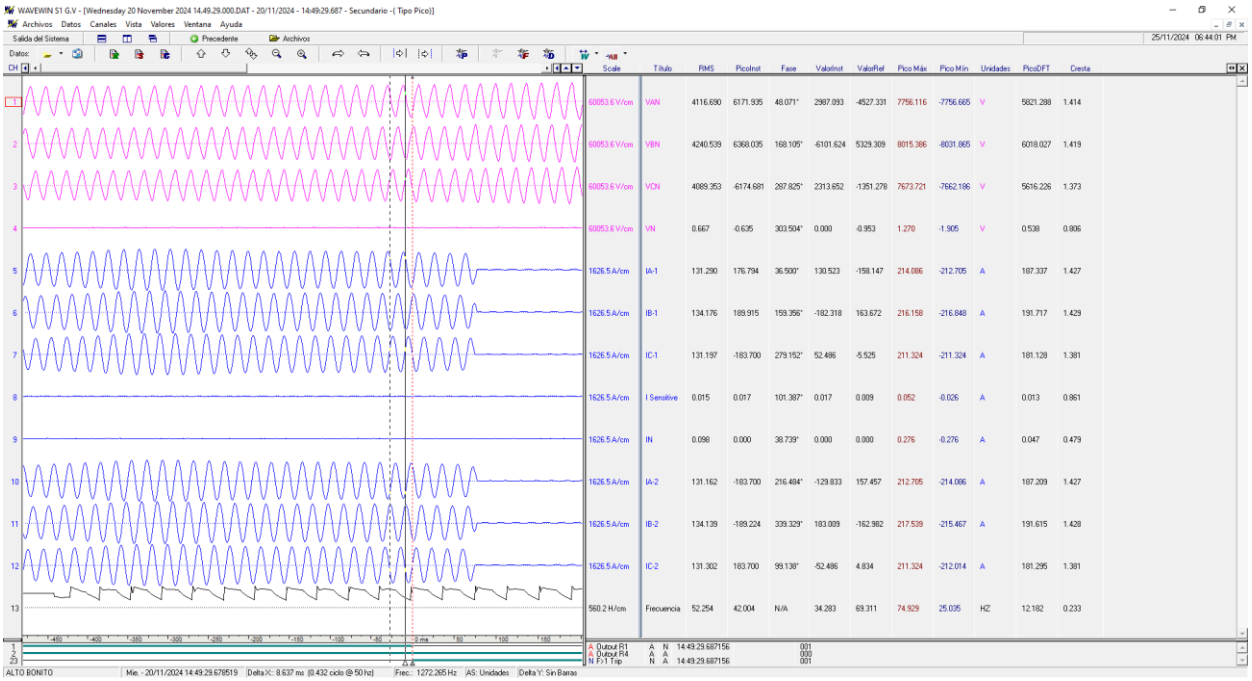


Figura 2.- Oscilografía MICOM P343 – MC3

ANEXO Nº 3: Esquema Previo.

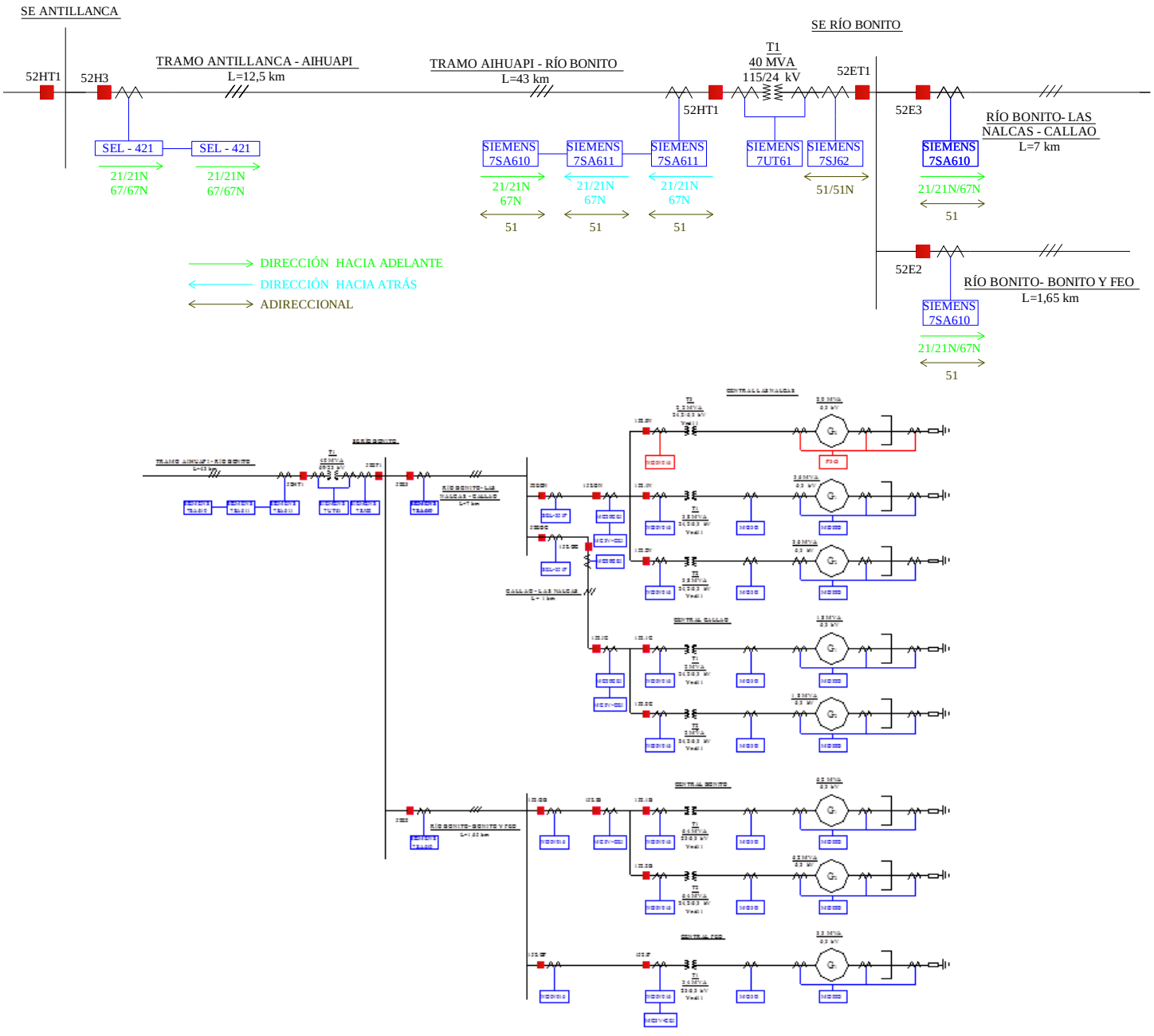


Figura Nº 3: Diagrama Unilineal Simplificado del Sistema.

ANEXO Nº 4 : Ajustes de Protecciones.

6.7 Relés de protección asociados a la CH Alto Bonito MC3.

6.7.1 CH Alto Bonito MC3, Paño DT1, Generador Alto Bonito

6.7.1.1 Relés ALSTOM P343 – 52DT1 – 51/51N.

RELÉS ALSTOM P343 – 52DT1		
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE		
Parámetro	Ajuste actual	Ajuste propuesto
Elemento de tiempo inverso		
TT/PP	--	--
TT/CC	--	250/5A
I1> Tipo de Curva	--	IEC A Inverse
I1> Mínimo de operación	--	286A-prim
I1> Dial Time	--	0.30
I1> Direccionalidad		Non-Directional

Tabla 28: Ajustes de sobrecorriente para Relé 52DT1, CH Alto Bonito MC3.

6.7.1.2 Relés ALSTOM P343 – 52DT1 – 59/27.

RELÉS ALSTOM P343 – 52DT1		
PROTECCIÓN DE SOBRE VOLTAJE DE FASE 59		
Parámetro	Ajuste actual	Ajuste propuesto
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
TT/PP	--	6.3/0.100kV
V> Modo medida	--	Fase-Fase
V> Modo de Operación	--	Cualquier fase
V>1 Función	--	DT
V>1 Ajuste	--	110
V>1 Temp.	--	2s
V>1 Inh polmrto	--	Activado
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
V>2 Estado	--	Activado
V>2 Ajuste	--	115
V>2Temporiz	--	2s
RELÉS ALSTOM P343 – 52DT1		
PROTECCIÓN DE BAJO VOLTAJE DE FASE 27		
Parámetro	Ajuste actual	Ajuste propuesto
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
TT/PP	--	6.3/0,100kV
V< Modo medida	--	Fase-Fase
V< Modo de Operación	--	Cualquier fase
V<1 Función	--	DT
V<1 Ajuste	--	90
V<1 Temp.	--	2s
V<1 Inh polmrto	--	Activado
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
V>2 Estado	--	Activado
V>2 Ajuste	--	85
V>2Temporiz	--	2s

Tabla 29: Ajustes sobre y bajo voltaje para Relé 52DT1, CH Alto Bonito.

6.7.1.3 Relés ALSTOM P343 – 52DT1 – 59N.

RELÉS ALSTOM P343 – 52DT1		
PROTECCIÓN DE SOBRE VOLTAJE RESIDUAL 59N		
PARÁMETRO	AJUSTE ACTUAL	AJUSTE PROPUESTO
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
TT/PP	--	6.3/0.100kV
VN>1 Status	--	Enabled
VN>1 Input	--	Derived
VN>1 Function	--	DT
VN>1 Voltage Set	--	90
VN>1 Time Delay.	--	1s
VN>1 tReset	--	0

Tabla 30: Ajustes sobre voltaje para Relé 52DT1, CH Alto Bonito.

6.7.1.4 Relés ALSTOM P343 – 52DT1 – 81O/81U.

RELÉ ALSTOM P343 – 52DT1		
PROTECCIÓN DE SOBRE FRECUENCIA 81O		
PARÁMETRO	AJUSTE ACTUAL	AJUSTE PROPUESTO
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
F<1 Estado	--	Activado
F<1 Ajuste	--	47,0Hz
F<1 Temporiz.	--	Instantaneo
F<2 Estado	--	Desactivado
F<3 Estado	--	Desactivado
F<4 Estado	--	Desactivado
F< Vincular func	--	Activado
PROTECCIÓN DE BAJA FRECUENCIA 81U		
PARÁMETRO	AJUSTE ACTUAL	AJUSTE PROPUESTO
Elemento de tiempo inverso (TRIP)		
F>1 Estado	--	Activado
F>1 Ajuste	--	53,0Hz
F>1 Temporiz.	--	Instantaneo
F>2 Estado	--	Desactivado
F>3 Estado	--	Desactivado
F>4 Estado	--	Desactivado
F> Vincular func	--	Activado

Tabla 31: Ajustes sobre y bajo frecuencia para Relé 52DT1, CH Alto Bonito MC3.

6.7.1 CH ALTO BONITO MC3, PAÑO ET1, TRANSFORMADOR TR1

6.7.1.1 Relés ALSTOM P14N– 52ET1 – 51/51N.

RELÉS ALSTOM P341 – 52E2		
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE		
PARÁMETRO	AJUSTE ACTUAL	AJUSTE PROPUESTO
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
TT/PP	--	23000/√3 / 100/√3V
TT/CC	--	100/5A
I1> Tipo de Curva	--	IEC S Inverse
I1> Mínimo de operación	--	77,2A-prim
I1> Dial Time	--	0.20
I1> Direccionalidad	--	Non-Directional
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
I3> Mínimo de operación	--	390 A-prim
I3> Tiempo de operación	--	0.20
I3> Direccionalidad	--	Non-Directional
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL		
PARÁMETRO	AJUSTE ACTUAL	AJUSTE PROPUESTO
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
TT/PP	--	23000/√3 / 100/√3V
TT/CC	--	100/5A
IN1>1 Tipo de Curva	--	DT
IN1>1 Mínimo de Operación	--	15,4A-prim
IN1>1 Dial Time	--	1,50s
IN1>1 Direccionalidad	--	Non-Directional
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
IN1>2 Mínimo de operación	--	240 A-prim
IN1>2 Tiempo de operación	--	0,70
IN1>2 Direccionalidad	--	Non-Directional

Tabla 32: Ajustes de sobrecorriente para Relé 52ET1, CH Alto Bonito MC3.

INFORME DE FALLA

Salida de Central Nalcas

20 de noviembre 2024

Evento	**:** Salida de Central Nalcas por falla en S/E Antillanca.	
Ubicación	**:** Provincia de Osorno, Región de Los Lagos.	
Fecha – Hora inicio	**:** 20 de noviembre de 2024, 11:49 hrs.	
Fecha – Hora termino	**:** 20 de noviembre de 2024, 13:08 hrs.	
Informe de Falla	**:**	IF2024000103
Comuna ID	**:** 10302	[Pto Octay]
Fenómeno Físico	**:** ACC2	[falla originada en terceros]
Elemento	**:** GE1	[Equipo generador]
Fenómeno Eléctrico	**:** FR81	[Frecuencia]
Modo	**:** 13	[opera según lo esperado]

Antecedentes generales.

- **Listado de eventos generados:** Anexo N° 1.
- **Registros de eventos y Oscilografía:** Anexo Nº 2.
- **Generación afectada:**

G1	: 0 MW
G2	: 1,383 MW
G3	: 1,090 MW
Total	**: 2,473 MW**

- **Protecciones operadas :**
  - ✓ Operación de protección Microelectrica Scientifica MG30-I por elemento de voltaje G2.
  - ✓ Operación de protección MICOM P343 por elemento de frecuencia G3
- **Esquema previo:** La representación gráfica de la disposición de las instalaciones, se muestra en Anexo Nº 3.
- **Ajustes de protecciones:** Se muestra en Anexo N° 4.
- **Fotografías de la causa de la falla:** No aplica

- **Hechos sucedidos:**

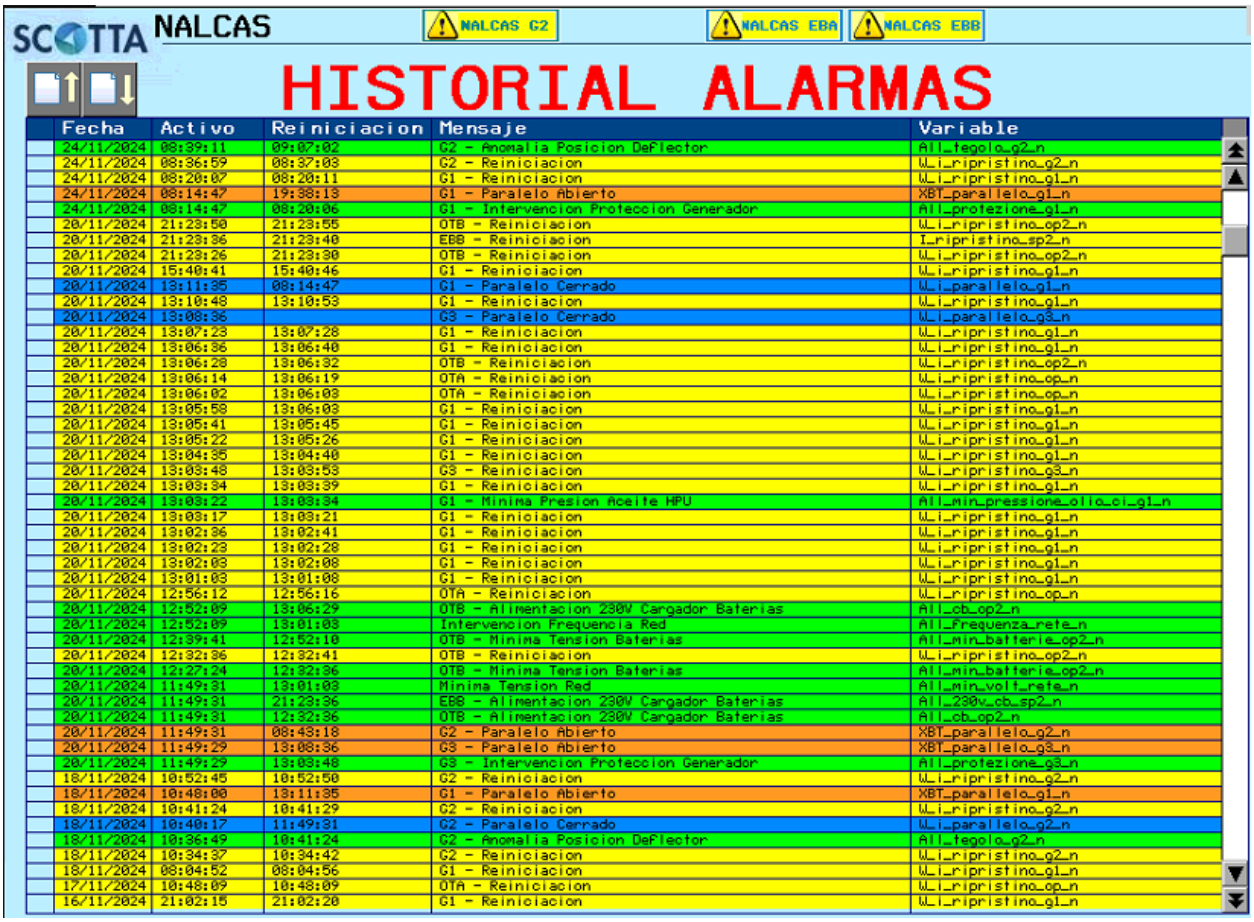
  - ✓ A las 11:49 hrs. Se recibe alarma en el Centro de Control Scotta que indica la salida de la central Nalcas.
  - ✓ A las 11:54 hrs. Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional de la salida de la central Nalcas con un total de 2,473 MW.
  - ✓ A las 11:59 hrs. Se nos informa que la causa de la pérdida de energía es debido una falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.
  - ✓ A las 13:08 hrs. Sincroniza el Grupo 3, previa autorización del Coordinador.
  - ✓ A las 13:15 hrs. Sincroniza el Grupo 1, previa autorización del Coordinador.
  - ✓ Grupo 2 queda fuera de servicio, en su lugar ingresa el grupo 1 por horas de funcionamiento.

- **Causa definitiva:** Falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.

- **Conclusiones:**

  - ✓ La salida de la Central Nalcas a la falla en la S/E Antillanca, propiedad de STS-SAESA.
  - ✓ Las protecciones de la Central Nalcas operan en forma correcta de acuerdo a sus ajustes

ANEXO N°1: Registro de eventos

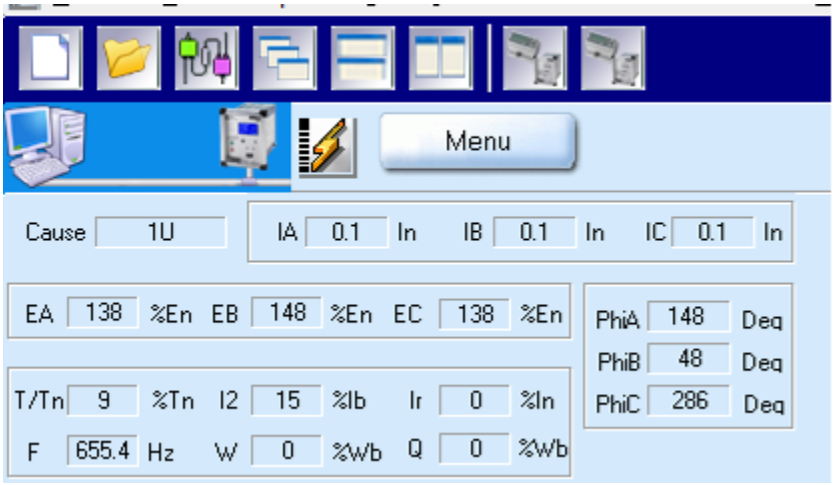


Fecha	Activo	Reiniciacion	Mensaje	Variable
24/11/2024	08:39:11	09:07:02	G2 - Anomalia Posicion Deflector	All_tegolo_g2_n
24/11/2024	08:36:59	08:37:03	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_n
24/11/2024	08:20:07	08:20:11	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
24/11/2024	08:14:47	19:38:13	G1 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g1_n
24/11/2024	08:14:47	08:20:06	G1 - Intervencion Proteccion Generador	All_protezione_g1_n
20/11/2024	21:23:50	21:23:55	OTB - Reiniciacion	W_i_ripristino_op2_n
20/11/2024	21:23:36	21:23:40	EBB - Reiniciacion	I_ripristino_sp2_n
20/11/2024	21:23:26	21:23:30	OTB - Reiniciacion	W_i_ripristino_op2_n
20/11/2024	15:40:41	15:40:46	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	13:11:35	08:14:47	G1 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g1_n
20/11/2024	13:10:48	13:10:53	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	13:08:36		G3 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g3_n
20/11/2024	13:07:23	13:07:28	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	13:06:36	13:06:40	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	13:06:28	13:06:32	OTB - Reiniciacion	W_i_ripristino_op2_n
20/11/2024	13:06:14	13:06:19	OTA - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_n
20/11/2024	13:06:02	13:06:03	OTA - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_n
20/11/2024	13:05:58	13:06:03	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	13:05:41	13:05:45	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	13:05:22	13:05:26	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	13:04:35	13:04:40	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	13:03:48	13:03:53	G3 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g3_n
20/11/2024	13:03:34	13:03:39	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	13:03:22	13:03:34	G1 - Minima Presion Aceite HPU	All_min_pressione_olio_ci_g1_n
20/11/2024	13:03:17	13:03:21	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	13:02:36	13:02:41	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	13:02:23	13:02:28	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	13:02:03	13:02:08	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	13:01:03	13:01:08	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
20/11/2024	12:56:12	12:56:16	OTA - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_n
20/11/2024	12:52:09	13:06:29	OTB - Alimentacion 230V Cargador Baterias	All_cb_op2_n
20/11/2024	12:52:09	13:01:03	Intervencion Frequencia Red	All_Frequenza_rete_n
20/11/2024	12:39:41	12:52:10	OTB - Minima Tension Baterias	All_min_batterie_op2_n
20/11/2024	12:32:36	12:32:41	OTB - Reiniciacion	W_i_ripristino_op2_n
20/11/2024	12:27:24	12:32:36	OTB - Minima Tension Baterias	All_min_batterie_op2_n
20/11/2024	11:49:31	13:01:03	Minima Tension Red	All_min_volt_rete_n
20/11/2024	11:49:31	21:23:36	EBB - Alimentacion 230V Cargador Baterias	All_230v_cb_sp2_n
20/11/2024	11:49:31	12:32:36	OTB - Alimentacion 230V Cargador Baterias	All_cb_op2_n
20/11/2024	11:49:31	08:43:18	G2 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g2_n
20/11/2024	11:49:29	13:08:36	G3 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g3_n
20/11/2024	11:49:29	13:03:48	G3 - Intervencion Proteccion Generador	All_protezione_g3_n
18/11/2024	10:52:45	10:52:50	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_n
18/11/2024	10:48:00	13:11:35	G1 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g1_n
18/11/2024	10:41:24	10:41:29	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_n
18/11/2024	10:40:17	11:49:31	G2 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g2_n
18/11/2024	10:36:49	10:41:24	G2 - Anomalia Posicion Deflector	All_tegolo_g2_n
18/11/2024	10:34:37	10:34:42	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_n
18/11/2024	08:04:52	08:04:56	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n
17/11/2024	10:48:09	10:48:09	OTA - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_n
16/11/2024	21:02:15	21:02:20	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_n

Figura 1.- Alarmas Central Nalcas

ANEXO N°2: Registro de eventos y Oscilografías.

Microelectrica Scientifica MG30-I – G1



Cause 1U: Sobrevoltaje

Wednesday 20 November 2024 14:49:39.848: Fault Recorded
Descripción: MiCOM P343 G3
Referencia de planta: NALCAS G3
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 053 Columna: 01 Fila: 00
Tipo de evento: Fault Record Categoría: 0
Event Value : 0
Faulted Phase : 00000000
Start Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 General Start : ON (arranque de protección)
1 Start Power 1 : OFF
2 Start Power 2 : OFF
3 Start FFail1 : OFF
4 Start FFail2 : OFF
5 Start V Dep O/C : OFF
6 Start I>1 : OFF
7 Start I>2 : OFF
8 Start I>3 : OFF
9 Start I>4 : OFF
10 Start IN>1 : OFF
11 Start IN>2 : OFF
12 Not Used : OFF
13 Not Used : OFF
14 Start ISEF>1 : OFF
15 Start ISEF>2 : OFF
16 Not Used : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start NVD VN>1 : OFF
19 Start NVD VN>2 : OFF
20 Start 100%StEF3H: OFF
21 Start Sen Power1: OFF
22 Start Sen Power2: OFF
23 Start z PSlip Z1: OFF
24 Start z PSlip Z2: OFF
25 Start Z<1 : OFF
26 Start Z<2 : OFF
27 Strt Xformer Dif: OFF
28 Start TF I> : OFF
29 Not Used : OFF
30 Not Used : OFF
31 Not Used : OFF

Start Elements2 : 00000000000000010100000000011101
0 Start V<1 : ON (arranque de protección voltaje)
1 Start V<2 : OFF
2 Start V< A/AB : ON (arranque de protección voltaje)
3 Start V< B/BC : ON (arranque de protección voltaje)
4 Start V< C/CA : ON (arranque de protección voltaje)
5 Start V>1 : OFF
6 Start V>2 : OFF
7 Start V> A/AB : OFF
8 Start V> B/BC : OFF
9 Start V> C/CA : OFF
10 Start F<1 : OFF
11 Start F<2 : OFF
12 Start F<3 : OFF
13 Start F<4 : OFF
14 Start F>1 : ON
15 Start F>2 : OFF
16 Start V/Hz>1 : ON (arranque de protección sobrexcitación)
17 Not Used : OFF
18 Start CLI1 Alarm: OFF
19 Start CLI2 Alarm: OFF
20 Start CLI3 Alarm: OFF
21 Start CLI4 Alarm: OFF
22 Start CLI1 Trip : OFF
23 Start CLI2 Trip : OFF
24 Start CLI3 Trip : OFF
25 Start CLI4 Trip : OFF
26 Start df/dt>1 : OFF
27 Start df/dt>2 : OFF
28 Start df/dt>3 : OFF
29 Start df/dt>4 : OFF
30 Start V<3 : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements3 : 000000000000000000000000
Start Elements4 : 000000000000000000000000
Trip Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 Any Trip : ON (Disparo de protección)
1 Trip Gen Diff : OFF
2 Trip Power1 : OFF
3 Trip Power2 : OFF
4 Trip FFail1 : OFF
5 Trip FFail2 : OFF
6 Trip NPS Thermal: OFF
7 Trip V Dep O/C : OFF
8 Trip I>1 : OFF
9 Trip I>2 : OFF
10 Trip I>3 : OFF
11 Trip I>4 : OFF
12 Trip IN>1 : OFF

13 Trip IN>2 : OFF
14 Not Used : OFF
15 Not Used : OFF
16 Trip ISEF>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Not Used : OFF
19 Not Used : OFF
20 Trip IREF> : OFF
21 Trip NVD VN>1 : OFF
22 Trip NVD VN>2 : OFF
23 Trip 100%StEF3H : OFF
24 Trip Dead Machn : OFF
25 Trip Sen Power1 : OFF
26 Trip Sen Power2 : OFF
27 Trip z PSlip Z1 : OFF
28 Trip z PSlip Z2 : OFF
29 Trip thermal O/L: OFF
30 Trip Z<1 : OFF
31 Trip Z<2 : OFF
Trip Elements2 : 00000000010000000000000
0 Trip V<1 : OFF
1 Trip V<2 : OFF
2 Trip V< A/AB : OFF
3 Trip V< B/BC : OFF
4 Trip V< C/CA : OFF
5 Trip V>1 : OFF
6 Trip V>2 : OFF
7 Trip V> A/AB : OFF
8 Trip V> B/BC : OFF
9 Trip V> C/CA : OFF
10 Trip F<1 : OFF
11 Trip F<2 : OFF
12 Trip F<3 : OFF
13 Trip F<4 : OFF
14 Trip F>1 : ON (Disparo de protección frecuencia)
15 Trip F>2 : OFF
16 Trip V/Hz>1 : OFF
17 Trp Xformer Dif : OFF
Trip Elements3 : 00000000000000000000000000000000
Trip Elements4 : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms2 : 00000000

Fault Alarms2 : 00000000
Fault Time : Wednesday 20 November 2024 14:49:29.703
Active Group : 1
System Frequency : 53.13 Hz
Fault Duration : 94.00ms
CB Operate Time : 89.00ms
Relay Trip Time : 0.000 s
IA-1 : 65.24 A
IB-1 : 65.67 A
IC-1 : 67.57 A
VAB : 6.921kV
VBC : 6.912kV
VCA : 6.888kV
VAN : 3.953kV
VBN : 4.019kV
VCN : 3.991kV
IA-2 : 65.27 A
IB-2 : 65.77 A
IC-2 : 67.54 A
IA Differential : 0.000 A
IB Differential : 0.000 A
IC Differential : 0.000 A
VN1 Measured : 0.000 V
VN Derived : 96.09 V
IN Measured : 0.000 A
I Sensitive1 : 0.000 A
I2 : 1.352 A
V2 : 11.45 V
3 Phase Watts : 788.0kW
3 Phase VArs : -73.47kVAr
3Ph Power Factor : 995.5m
Sen Watts : -45.73 W
Sen VArs : 24.06 VAr
Sen Power Factor : -885.0m
Evt Unique Id : 19299
Wednesday 20 November 2024 14:49:29.801: Logic Inputs 1
Descripción: MiCOM P343 G3
Referencia de planta: NALCAS G3
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 053 Columna: 00 Fila: 20
Tipo de evento: Logic Input Changed State
Categoría: 0
Event Value : 0000000000000010
0 52ET3 CERRADO : OFF
1 52ET3 ABIERTO : ON

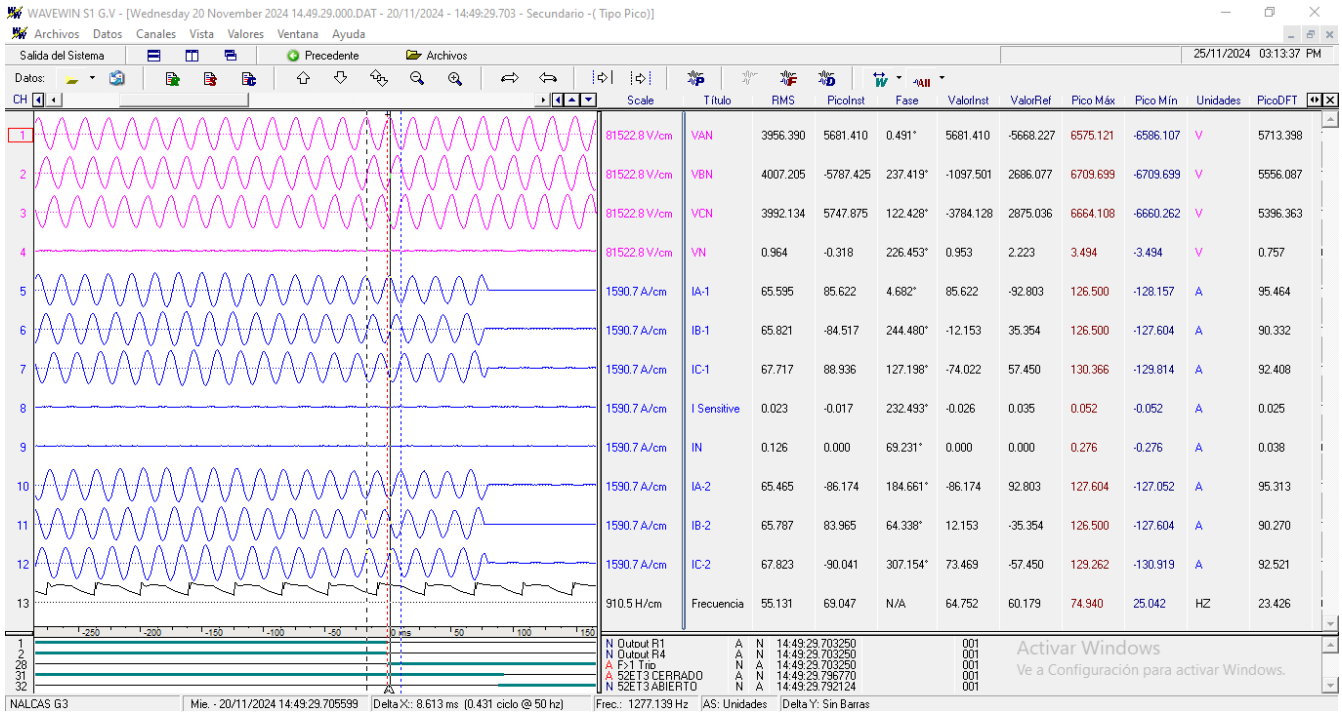


Figura 2.- Oscilografía MICOM P343 Central Nalcas G3

Settings File Report
Substation:
File: Nalcas P341 Setting.set
Model Number: P341716A8M0380P

Printed on: 11/12/2019 17:59:18

GROUP 2 VOLT PROTECTION
- 62.01: UNDER VOLTAGE:
- 62.02: V< Measur't Mode: Phase-Neutral
- 62.03: V< Operate Mode: Any Phase
- 62.04: V<1 Function: DT
- 62.05: V<1 Voltage Set: 11.50 kV
- 62.06: V<1 Time Delay: 10.00 s
- 62.07: V<1 TMS: 1.000
- 62.08: V<1 Poledead Inh: Enabled
- 62.09: V<2 Status: Disabled
- 62.0A: V<2 Voltage Set: 8740 V
- 62.0B: V<2 Time Delay: 5.000 s
- 62.0C: V<2 Poledead Inh: Enabled
- 62.10: V<3 Status: Disabled
- 62.12: V<3 Voltage Set: 8740 V
- 62.14: V<3 Time Delay: 5.000 s
- 62.16: V<3 Poledead Inh: Enabled
- 62.20: OVERVOLTAGE:
- 62.21: V> Measur't Mode: Phase-Phase
- 62.22: V> Operate Mode: Any Phase
- 62.24: V>1 Function: DT
- 62.25: V>1 Voltage Set: 29.90 kV
- 62.26: V>1 Time Delay: 10.00 s
- 62.27: V>1 TMS: 1.000
- 62.30: V>2 Status: Disabled
- 62.31: V>2 Voltage Set: 34.50 kV
- 62.32: V>2 Time Delay: 500.0 ms
- 62.60: NPS OVERVOLTAGE:
- 62.61: V2>1 Status: Disabled
- 62.62: V2>1 Voltage Set: 3450 V
- 62.63: V2>1 Time Delay: 1.000 s

GROUP 2 FREQ PROTECTION
- 63.01: UNDER FREQUENCY:
- 63.02: F<1 Status: Enabled
- 63.03: F<1 Setting: 49.50 Hz
- 63.04: F<1 Time Delay: 4.000 s
- 63.05: F<2 Status: Disabled
- 63.06: F<2 Setting: 49.00 Hz
- 63.07: F<2 Time Delay: 3.000 s
- 63.08: F<3 Status: Disabled
- 63.09: F<3 Setting: 48.50 Hz
- 63.0A: F<3 Time Delay: 2.000 s
- 63.0B: F<4 Status: Disabled
- 63.0C: F<4 Setting: 48.00 Hz
- 63.0D: F<4 Time Delay: 1.000 s
- 63.0E: F< Function Link: 0000
- 63.0F: OVER FREQUENCY:
- 63.10: F>1 Status: Enabled
- 63.11: F>1 Setting: 50.50 Hz
- 63.12: F>1 Time Delay: 2.000 s
- 63.13: F>2 Status: Disabled
- 63.14: F>2 Setting: 51.00 Hz
- 63.15: F>2 Time Delay: 1.000 s

Figura 3.- Ajustes MICOM P341 Voltaje y frecuencia Central Nalcas

ANEXO Nº 3: Esquema Previo.

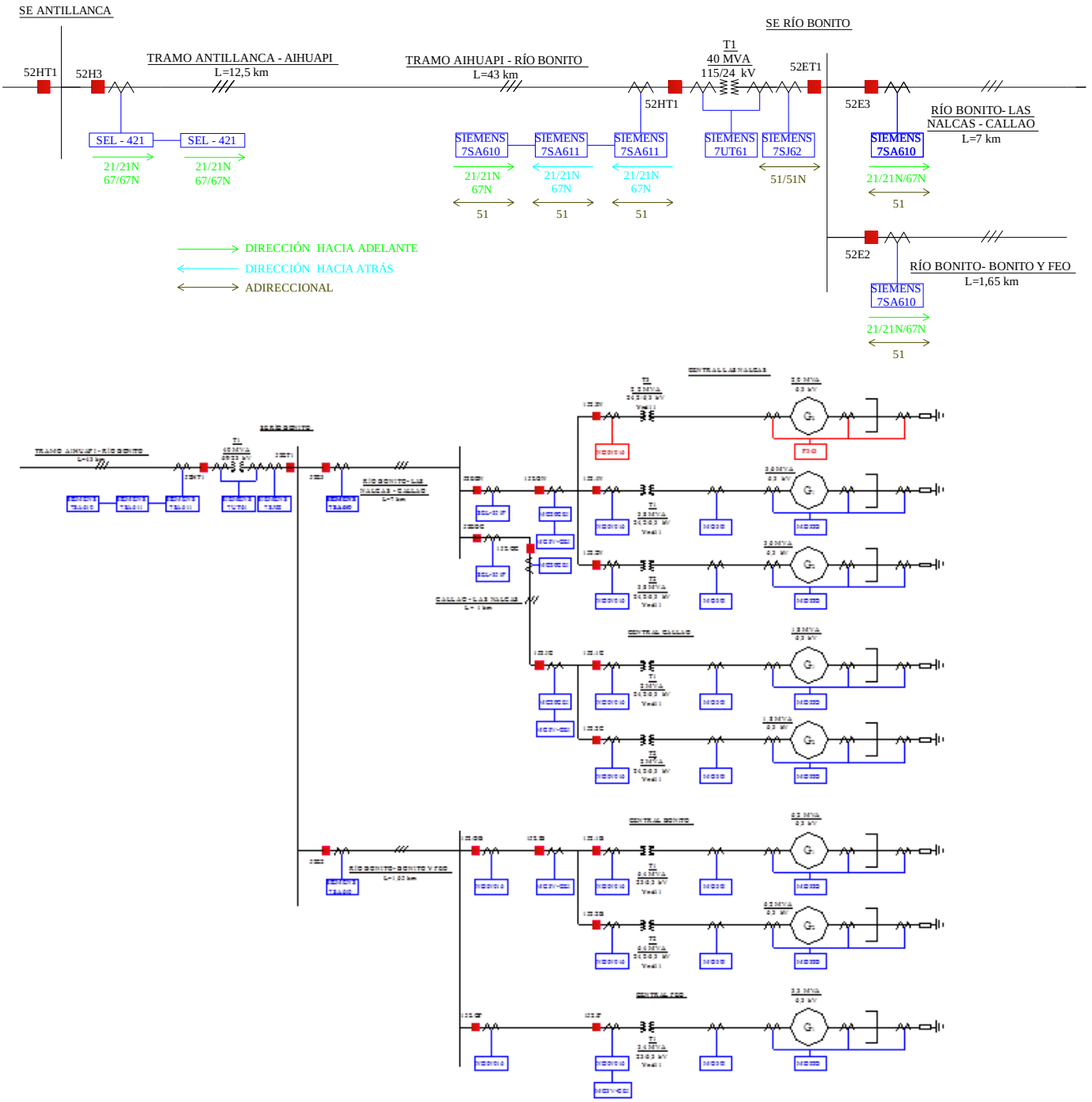


Figura Nº 4: Diagrama Unilineal Simplificado del Sistema.

ANEXO Nº 4 : Ajustes de Protecciones.

Interruptores 152.1N y 152.2N.

Relé Microelectrica Scientifica N-DIN-0-16		
Protección de Sobrecorriente de Fase		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo inverso		
TT/CC	100/5	100/5
Tipo de Curva	IEC Class A	IEC Class A
Mínimo de operación	91 A_{PRI}	91 A_{PRI}
Dial Time	0,44	0,44
Direccionalidad	--	--

Interruptor 152.GN.

Relé Microelectrica Scientifica NALCAS0-CEI		
Protección de Sobrecorriente de Fase		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo inverso		
TT/CC	300/5	300/5
Tipo de Curva	IEC Class A	IEC Class A
Mínimo de operación	219 A_{PRI}	**243 A_{PRI}**
Dial Time	0,22	**0,21**
Direccionalidad	--	--
Protección de Sobrecorriente residual		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido 1		
Mínimo de operación	45 A_{PRI}	**49,8 A_{PRI}**
Retardo de Tiempo	1,50s	1,50s
Direccionalidad	--	--
Elemento de tiempo definido 2		
Mínimo de operación	160 A_{PRI}	160 A_{PRI}
Retardo de Tiempo	0,70	0,70
Direccionalidad	--	--

Interruptor 152.3N, Relés MICOM P343 y NDIN-016 (Sistema 1, S1 y Sistema 2, S2).

Relés MICOM P343 (S1)		
Protección Diferencial de Generador		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Mínimo de operación diferencial restringido		**0,3**
Primer Slope		**30**
Segundo Slope		**100**
Punto de cambio de pendiente		**3,0**
Protección de Sobrexcitación 24		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo inverso		
Mínimo de operación		**108%**
Factor de Tiempo		**0,50**
Elemento de tiempo definido		
Mínimo de operación		**120**
Tiempo de operación		**1,5**
Protección de Sobre voltaje de fase 59		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
Mínimo de operación		**1,15*V_{LN}**
Tiempo de operación		**2s**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
Mínimo de operación		**1,20*V_{LN}**
Tiempo de operación		**3s**
Protección de Bajo voltaje de fase 27		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
Mínimo de operación		**0,85*V_{LN}**
Tiempo de operación		**2s**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
Mínimo de operación		**0,80*V_{LN}**
Tiempo de operación		**3s**

Relés MICOM P343(S1 y S2) continuación página anterior		
Protección de Pérdida de Excitación 40		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de Zona 1		
Alcance MHO		**19,80Ω$_{SEC}$**
Offset Reactance		**2,80 Ω$_{SEC}$**
Tiempo de operación		**0,06s**
Elemento de Zona 2		
Alcance MHO		**26,80Ω$_{SEC}$**
Offset Reactance		**2,80 Ω$_{SEC}$**
Tiempo de operación		**0,50s**
Protección de Sobre frecuencia 81O		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
Mínimo de operación		**51 Hz**
Tiempo de operación		**Instantaneo**
Protección de Baja frecuencia 81U		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo inverso (TRIP)		
Mínimo de operación		**47,0Hz**
Tiempo de operación		**Instantaneo**
Protección de Desbalance 46		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
Mínimo de Operación		**5,6**
Tiempo de Operación		**5,0**
Elemento de tiempo inverso (TRIP)		
Mínimo de Operación		**7**
Multiplicador		**20**
Tiempo Máximo		**1000s**
Tiempo Mínimo		**8s**

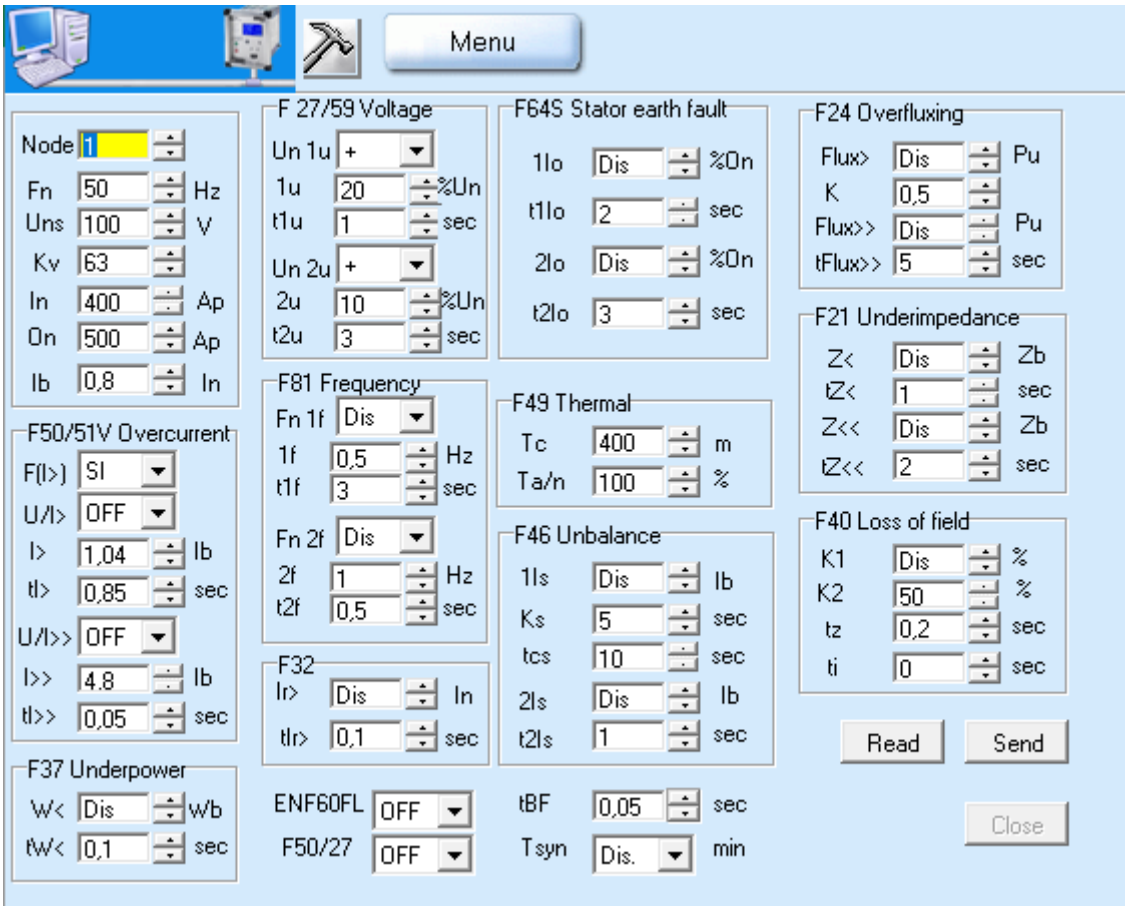
Relés MICOM P343(S1 y S2) continuación página anterior		
Protección de Potencia Inversa 32		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
Mínimo de Operación		**0,009pu**
Tiempo de Operación		**2s**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
Mínimo de Operación		**0,018pu**
Tiempo de Operación		**10s**
IMPORTANTE: Se debe considerar en el alambrado que polaridad FORWARD sea hacia el SIC.		
Protección de sobrecorriente 51		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo inverso		
TT/CC	**200/5**	**200/5**
Tipo de Curva		**IEC Standard Inverse**
Mínimo de operación		**185 A_{PRI}**
Dial Time		**0,26**
Sumador		**--**
Direccionalidad		**--**
Elemento de tiempo definido		
Mínimo de operación		**25,00 A_{SEC}**
Tiempo de operación		**0,25s**
Protección de sobre voltaje residual 59N		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido		
Mínimo de Operación		**0,30V_{LL}**
Tiempo de Operación		**0,4s**

Relé Microelectrica Scientifica N-DIN-0-16		
Protección de sobrecorriente 51		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo inverso		
TT/CC	**100/5**	**100/5**
Tipo de Curva		**SI**
Mínimo de operación		**51 A_{PRI}**
Dial Time		**0,50**
Sumador		**--**
Direccionalidad		**--**

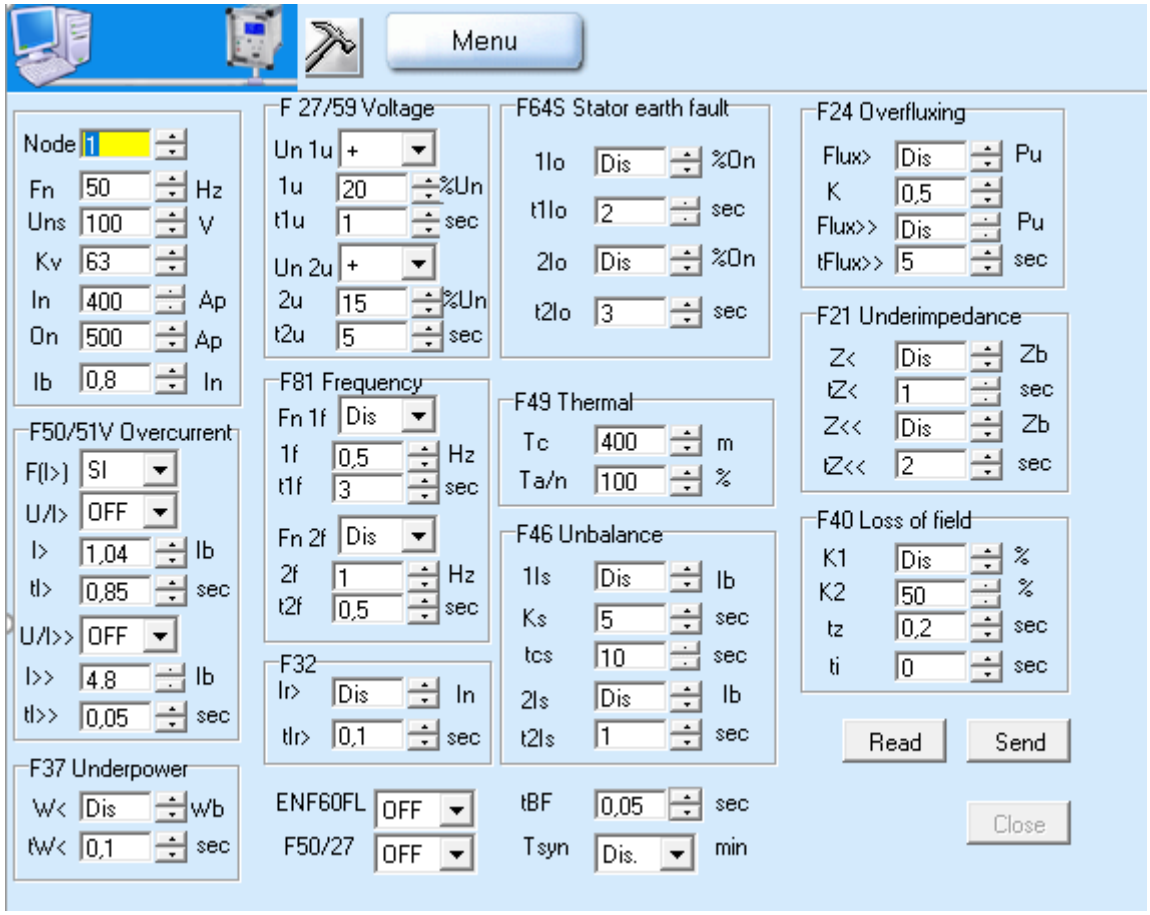
Interruptor 52EGN.

Relé SEL-351P3		
Protección de Sobrecorriente de Fase		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido 1		
TT/CC	400/1	400/1
Mínimo de operación	220 A_{PRI}	**220 A_{PRI}**
Tiempo de retardo	0,150 s	0,150 s
Direccionalidad	Adelante (Las Nalcas)	Adelante (Las Nalcas)
Elemento de tiempo definido 2		
TT/CC	400/1	400/1
Mínimo de operación	1000 A_{PRI}	1000 A_{PRI}
Tiempo de retardo	Instantáneo	Instantáneo
Direccionalidad	Adelante (Las Nalcas)	Adelante (Las Nalcas)
Protección de Sobrecorriente Residual		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido 1		
TT/CC	400/1	400/1
Mínimo de operación	44 A_{PRI}	**44 A_{PRI}**
Tiempo de retardo	0,150 s	0,150 s
Direccionalidad	Adelante (Las Nalcas)	Adelante (Las Nalcas)
Elemento de tiempo definido 1		
TT/CC	400/1	400/1
Mínimo de operación	700 A_{PRI}	700 A_{PRI}
Tiempo de retardo	Instantáneo	Instantáneo
Direccionalidad	Adelante (Las Nalcas)	Adelante (Las Nalcas)

Microelectrica Scientifica MG30-I – G1



Microelectrica Scientifica MG30-I – G2



INFORME DE FALLA

Salida de Central Callao

20 de noviembre 2024

Evento	**:** Salida de Central Callao por falla en S/E Antillanca.	
Ubicación	**:** Provincia de Osorno, Región de Los Lagos.	
Fecha – Hora inicio	**:** 20 de noviembre 2024, 11:49 hrs.	
Fecha – Hora termino	**:** 20 de noviembre 2024, 13:45 hrs	
Informe de Falla	**:**	IF 2024005167
Comuna ID	**:** 10302	[Pto Octay]
Fenómeno Físico	**:** ACC2	[falla originada en terceros]
Elemento	**:** GE1	[Equipo generador]
Fenómeno Eléctrico	**:** SO59	[Sobrevoltaje]
Modo	**:** 13	[opera según lo esperado]

Antecedentes generales.

- **Listado de eventos generados:** Anexo N° 1.
- **Registros de eventos y Oscilografía:** Anexo Nº 2.
- **Generación afectada:**

G1	: 0	MW
G2	: 0,859	MW
Total	**: 0,859**	**MW**

- **Protecciones operadas :**
  - ✓ Operación de protección Microelectrica Scientifica MG30-I por elemento de voltaje grupo G2.
- **Esquema previo:** La representación gráfica de la disposición de las instalaciones, se muestra en Anexo Nº 3.
- **Ajustes de protecciones:** Se muestra en Anexo N° 4.
- **Fotografías de la causa de la falla:** No aplica

- **Hechos sucedidos:**

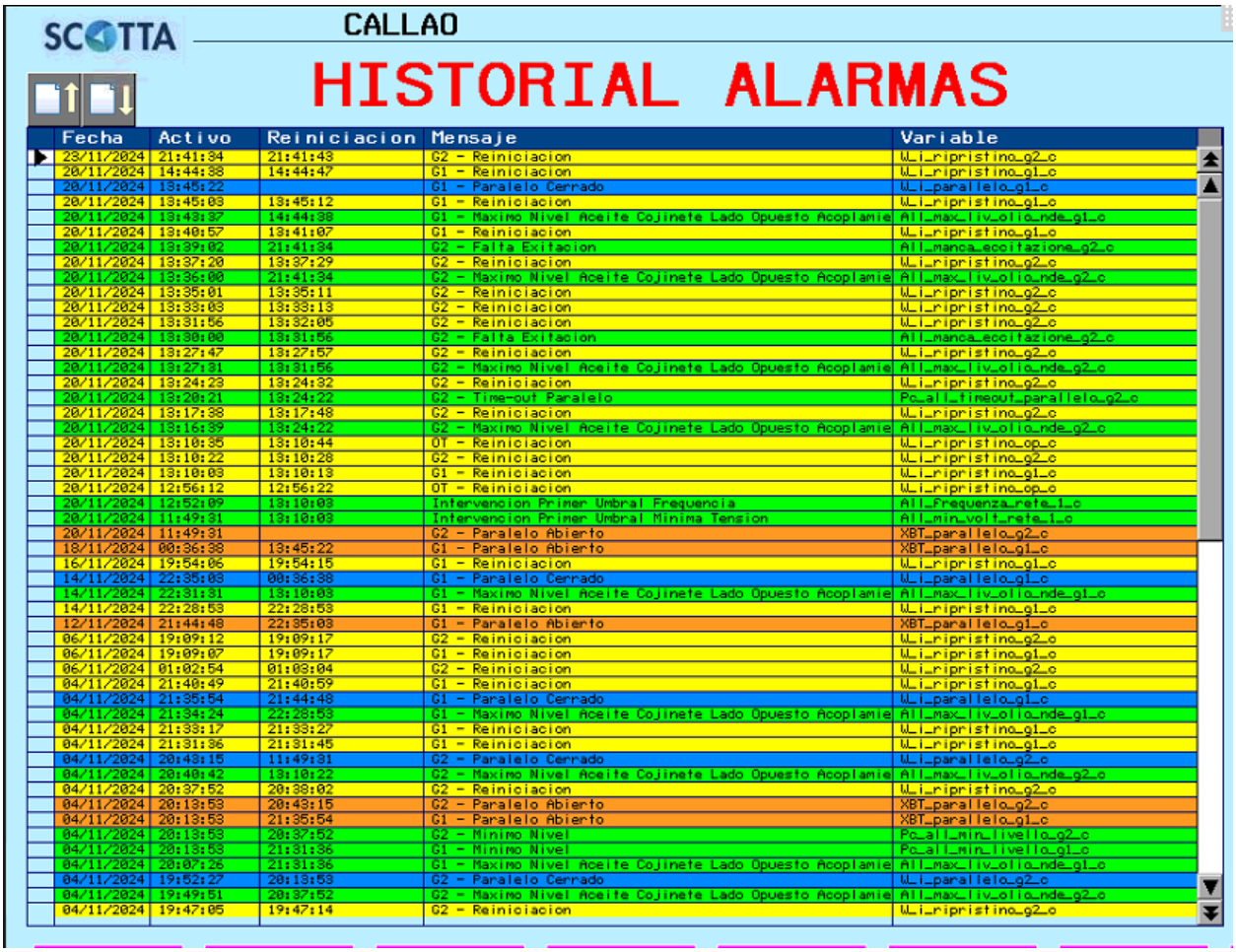
  - ✓ A las 11:49 hrs. Se recibe alarma en el Centro de Control Scotta que indica la salida de la central Callao.
  - ✓ A las 11:54 hrs. Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional de la salida de la central Callao con un total de 0,859 MW.
  - ✓ A las 11:59 hrs. Se nos informa que la causa de la pérdida de energía es debido una falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.
  - ✓ A las 13:45 hrs. Sincroniza el Grupo 1, previa autorización del Coordinador.
  - ✓ Grupo 2 queda fuera de servicio, se realiza cambio de grupo por horas de funcionamiento.

- **Causa definitiva:** Falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.

- **Conclusiones:**

  - ✓ La salida de la Central Callao a la falla en la S/E Antillanca, propiedad de STS-SAESA.
  - ✓ Las protecciones de la Central Callao operan en forma correcta de acuerdo a sus ajustes

ANEXO N°1: Registro de eventos



CALLAO

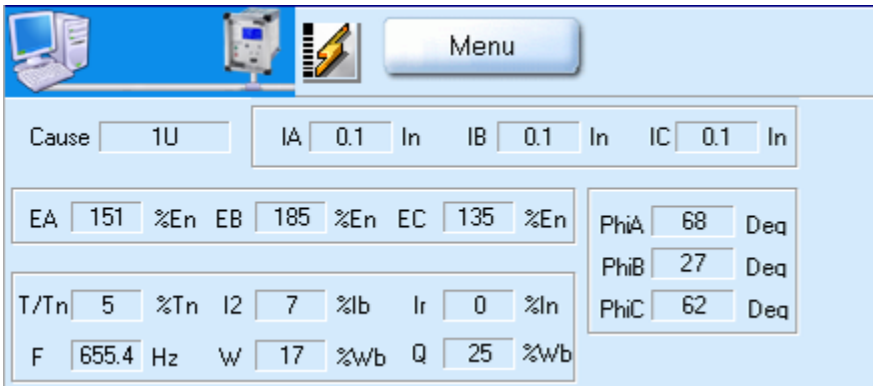
HISTORIAL ALARMAS

Fecha	Activo	Reiniciacion	Mensaje	Variable
23/11/2024	21:41:34	21:41:48	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_c
20/11/2024	14:44:38	14:44:47	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_c
20/11/2024	13:45:22		G1 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g1_c
20/11/2024	13:45:03	13:45:12	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_c
20/11/2024	13:43:37	14:44:38	G1 - Maximo Nivel Aceite Cojinete Lado Opuesto Acoplamie	All_max_liv_olio_nde_g1_c
20/11/2024	13:40:57	13:41:07	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_c
20/11/2024	13:39:02	21:41:34	G2 - Falta Exitacion	All_manca_eccitazione_g2_c
20/11/2024	13:37:20	13:37:29	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_c
20/11/2024	13:36:00	21:41:34	G2 - Maximo Nivel Aceite Cojinete Lado Opuesto Acoplamie	All_max_liv_olio_nde_g2_c
20/11/2024	13:35:01	13:35:11	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_c
20/11/2024	13:33:03	13:33:13	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_c
20/11/2024	13:31:56	13:32:05	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_c
20/11/2024	13:30:00	13:31:56	G2 - Falta Exitacion	All_manca_eccitazione_g2_c
20/11/2024	13:27:47	13:27:57	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_c
20/11/2024	13:27:31	13:31:56	G2 - Maximo Nivel Aceite Cojinete Lado Opuesto Acoplamie	All_max_liv_olio_nde_g2_c
20/11/2024	13:24:23	13:24:32	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_c
20/11/2024	13:20:21	13:24:22	G2 - Time-out Paralelo	Pc_all_timeout_parallelo_g2_c
20/11/2024	13:17:38	13:17:48	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_c
20/11/2024	13:16:39	13:24:22	G2 - Maximo Nivel Aceite Cojinete Lado Opuesto Acoplamie	All_max_liv_olio_nde_g2_c
20/11/2024	13:10:35	13:10:44	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_c
20/11/2024	13:10:22	13:10:28	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_c
20/11/2024	13:10:03	13:10:13	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_c
20/11/2024	12:56:12	12:56:22	OT - Reiniciacion	W_i_ripristino_op_c
20/11/2024	12:52:09	13:10:03	Intervencion Primer Umbral Frequencia	All_frequenza_rete_1_c
20/11/2024	11:49:31	13:10:03	Intervencion Primer Umbral Minima Tension	All_min_volt_rete_1_c
20/11/2024	11:49:31		G2 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g2_c
18/11/2024	00:36:38	13:45:22	G1 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g1_c
16/11/2024	19:54:06	19:54:15	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_c
14/11/2024	22:35:03	00:36:38	G1 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g1_c
14/11/2024	22:31:31	13:10:03	G1 - Maximo Nivel Aceite Cojinete Lado Opuesto Acoplamie	All_max_liv_olio_nde_g1_c
14/11/2024	22:28:53	22:28:53	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_c
12/11/2024	21:44:48	22:35:03	G1 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g1_c
06/11/2024	19:09:12	19:09:17	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_c
06/11/2024	19:09:07	19:09:17	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_c
06/11/2024	01:02:54	01:03:04	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_c
04/11/2024	21:40:49	21:40:59	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_c
04/11/2024	21:35:54	21:44:48	G1 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g1_c
04/11/2024	21:34:24	22:28:53	G1 - Maximo Nivel Aceite Cojinete Lado Opuesto Acoplamie	All_max_liv_olio_nde_g1_c
04/11/2024	21:33:17	21:33:27	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_c
04/11/2024	21:31:36	21:31:45	G1 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g1_c
04/11/2024	20:43:15	11:49:31	G2 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g2_c
04/11/2024	20:40:42	13:10:22	G2 - Maximo Nivel Aceite Cojinete Lado Opuesto Acoplamie	All_max_liv_olio_nde_g2_c
04/11/2024	20:37:52	20:38:02	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_c
04/11/2024	20:13:53	20:43:15	G2 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g2_c
04/11/2024	20:13:53	21:35:54	G1 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g1_c
04/11/2024	20:13:53	20:37:52	G2 - Minimo Nivel	Pc_all_min_livello_g2_c
04/11/2024	20:13:53	21:31:36	G1 - Minimo Nivel	Pc_all_min_livello_g1_c
04/11/2024	20:07:26	21:31:36	G1 - Maximo Nivel Aceite Cojinete Lado Opuesto Acoplamie	All_max_liv_olio_nde_g1_c
04/11/2024	19:52:27	20:13:53	G2 - Paralelo Cerrado	W_i_parallelo_g2_c
04/11/2024	19:49:51	20:37:52	G2 - Maximo Nivel Aceite Cojinete Lado Opuesto Acoplamie	All_max_liv_olio_nde_g2_c
04/11/2024	19:47:05	19:47:14	G2 - Reiniciacion	W_i_ripristino_g2_c

Figura 1.- Alarmas Central Callao

ANEXO N°2: Registro de eventos

Microelectrica Scientifica MG30-I – G2



Cause 1U: Sobrevoltaje

ANEXO Nº 3: Esquema Previo.

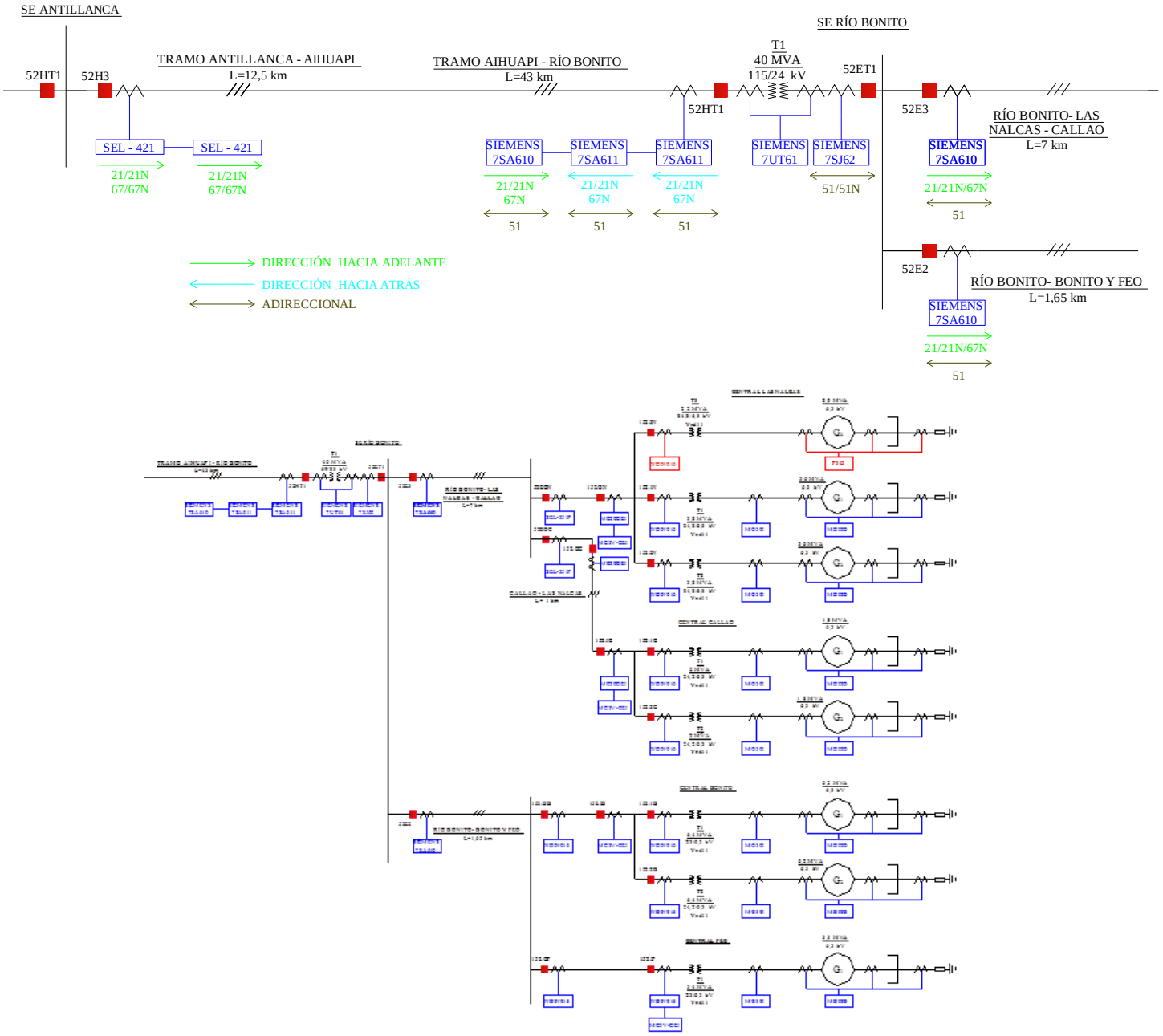


Figura Nº 2: Diagrama Unilineal Simplificado del Sistema.

ANEXO Nº 4 : Ajustes de Protecciones.

Interruptores 152.1C y 152.2C.

Relé Microelectrica Scientifica N-DIN-0-16		
Protección de Sobrecorriente de Fase		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo inverso		
TT/CC	50/5	50/5
Tipo de Curva	IEC Class A	IEC Class A
Mínimo de operación	46 A_{PRI}	46 A_{PRI}
Dial Time	0,52	0,52
Direccionalidad	--	--

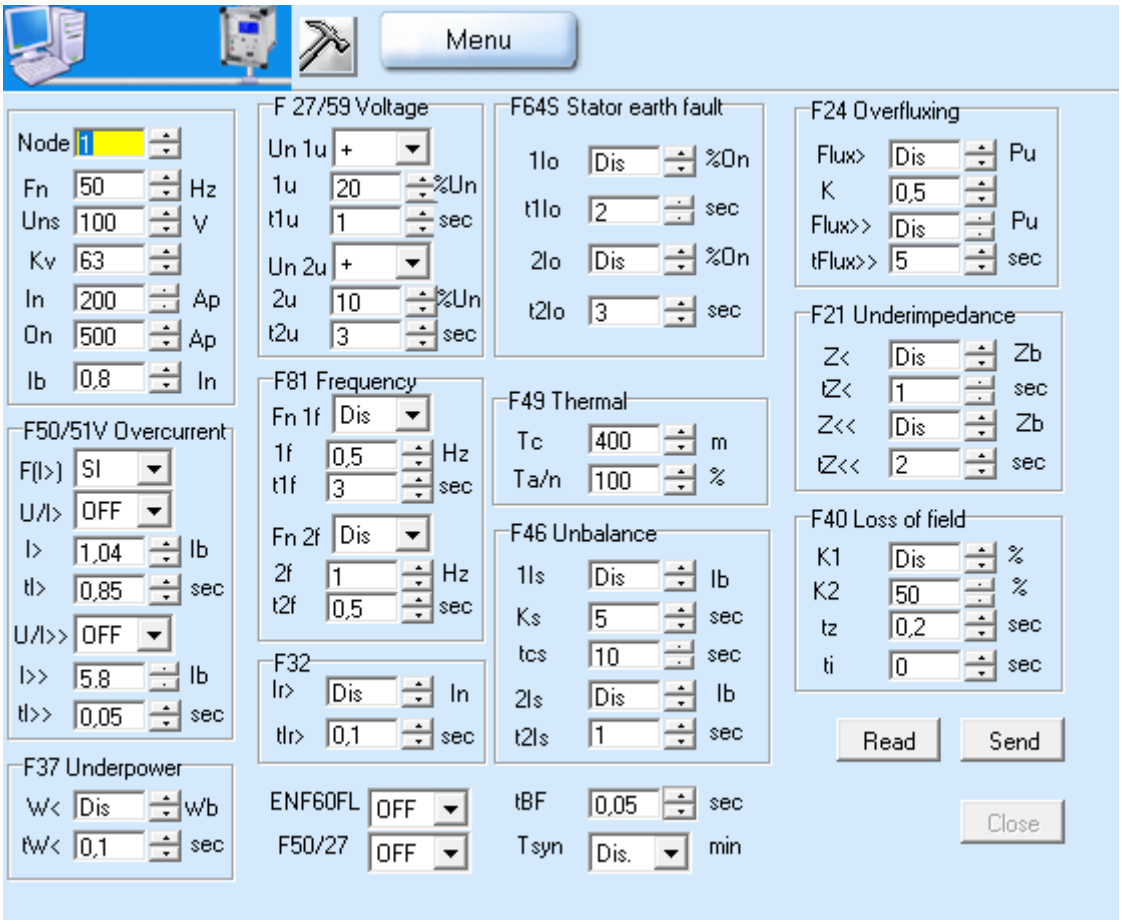
Interruptor 152.GC.

Relé Microelectrica Scientifica MC20-CEI		
Protección de Sobrecorriente de Fase		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo inverso		
TT/CC	100/1	100/1
Tipo de Curva	IEC Class A	IEC Class A
Mínimo de operación	111 A_{PRI}	111 A_{PRI}
Dial Time	0,27	0,27
Direccionalidad	--	--
Protección de Sobrecorriente residual		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido 1		
Mínimo de operación	22 A_{PRI}	22 A_{PRI}
Retardo de Tiempo	1,50	1,50
Direccionalidad	--	--
Elemento de tiempo definido 1		
Mínimo de operación	130 A_{PRI}	130 A_{PRI}
Retardo de Tiempo	0,70	0,70
Direccionalidad	--	--

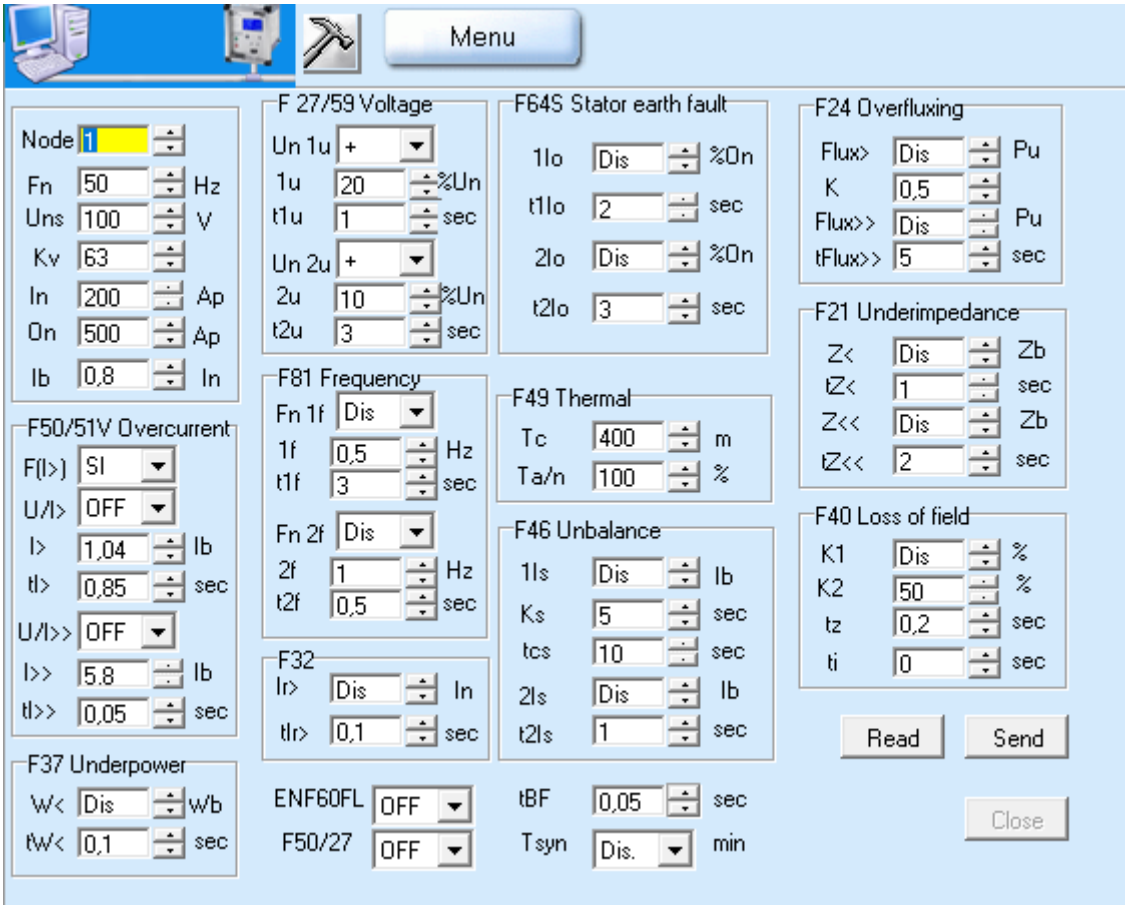
Interruptor 52EGC.

Relé SEL-351P3		
Protección de Sobrecorriente de Fase		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido 1		
TT/CC	400/1	400/1
Mínimo de operación	112 A_{PRI}	112 A_{PRI}
Tiempo de retardo	0,150 s	0,150 s
Direccionalidad	Adelante (Callao)	Adelante (Callao)
Elemento de tiempo definido 2		
TT/CC	400/1	400/1
Mínimo de operación	1000 A_{PRI}	1000 A_{PRI}
Tiempo de retardo	Instantáneo	Instantáneo
Direccionalidad	Adelante (Callao)	Adelante (Callao)
Protección de Sobrecorriente Residual		
	Ajuste actual	**Ajuste propuesto**
Elemento de tiempo definido 1		
TT/CC	400/1	400/1
Mínimo de operación	22,4 A_{PRI}	22,4 A_{PRI}
Tiempo de retardo	0,150 s	0,150 s
Direccionalidad	Adelante (Callao)	Adelante (Callao)
Elemento de tiempo definido 2		
TT/CC	400/1	400/1
Mínimo de operación	700 A_{PRI}	700 A_{PRI}
Tiempo de retardo	Instantáneo	Instantáneo
Direccionalidad	Adelante (Callao)	Adelante (Callao)

Microelectrica Scientifica MG30-I – G1



Microelectrica Scientifica MG30-I – G2



INFORME DE FALLA

Salida de Central Palmar

20 de noviembre 2024

Evento	**:** Salida de Central Palmar por falla en S/E Antillanca.	
Ubicación	**:** Provincia de Osorno, Región de Los Lagos.	
Fecha – Hora inicio	**:** 20 de noviembre 2024, 11:49 hrs.	
Fecha – Hora termino	**:** 20 de noviembre 2024, 13:06 hrs	
Informe de Falla	**:**	IF2024005161
Comuna ID	**:** 10304	[Puyehue]
Fenómeno Físico	**:** ACC2	[falla originada en terceros]
Elemento	**:** GE1	[Equipo generador]
Fenómeno Eléctrico	**:** FR81	[Frecuencia]
Modo	**:** 13	[opera según lo esperado]

Antecedentes generales.

- **Listado de eventos generados:** Anexo N° 1.
- **Registros de eventos y Oscilografía:** Anexo Nº 2.
- **Generación afectada:**

G1	: 2,694 MW
G2	: 0,0 MW
Total	**: 2,694 MW**

- **Protecciones operadas :**
  - ✓ Operación de protección MICOM P343 se activa el el**e**mento de frecuencia – G1
- **Esquema previo:** La representación gráfica de la disposición de las instalaciones, se muestra en Anexo Nº 3.
- **Ajustes de protecciones:** Se muestra en Anexo N° 4.
- **Fotografías de la causa de la falla:** No aplica

- **Hechos sucedidos:**

  - ✓ A las 11:49 hrs. Se recibe alarma en el Centro de Control Scotta que indica la salida de la central Palmar.
  - ✓ A las 11:54 hrs. Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional de la salida de la central Palmar con un total de 2,694 MW.
  - ✓ A las 11:59 hrs. Se nos informa que la causa de la pérdida de energía es debido una falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.
  - ✓ A las 13:06 hrs. Sincroniza el Grupo 1, previa autorización del Coordinador.

- **Causa definitiva:** Falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.

- **Conclusiones:**

  - ✓ La salida de la Central Palmar a la falla en la S/E Antillanca, propiedad de STS-SAESA.
  - ✓ Las protecciones de la Central Palmar operan en forma correcta de acuerdo a sus ajustes

ANEXO N°1: Registro de eventos

2849 kW AUTOMATICO 0 kW AUTOMATICO

HISTORIAL ALARMAS

Fecha	Activo	Reinicio	Mensaje	Variabile
20/11/2024	17:03:25	17:03:30	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
20/11/2024	13:06:58		G1 - Paralelo Cerrado	Wig1parallelo
20/11/2024	13:00:44	13:00:49	G1 - Reinicio	Wig1ripristino
20/11/2024	13:00:37	13:00:41	BOCATOMA - Reinicio	Bopripristino
20/11/2024	12:55:48	12:55:53	BOCATOMA - Reinicio	Bopripristino
20/11/2024	12:39:00	13:00:44	Anomalia cargador baterias 2	Allmgecb2
20/11/2024	12:39:00	13:00:44	Anomalia cargador baterias 1	Allmgecb1
20/11/2024	12:16:30	17:03:25	G2 - Falta start bomba 2 HPU	Allmg2noavviop2ci
20/11/2024	12:16:25	17:03:25	G2 - Falta start bomba 1 HPU	Allmg2noavviop1ci
20/11/2024	12:09:54	12:55:48	BO - Anomalia carga baterias	Allmopcb
20/11/2024	11:50:00	13:00:44	G1 - Falta start bomba 2 HPU	Allmg1noavviop2ci
20/11/2024	11:49:55	13:00:44	G1 - Falta start bomba 1 HPU	Allmg1noavviop1ci
20/11/2024	11:49:25	13:00:44	Falta alimentacion 110V auxiliares	Allmge110vaux
20/11/2024	11:49:25	13:00:44	G1 - Falta alimentacion 110V auxiliares	Allmg1110vaux
20/11/2024	11:49:25	17:03:25	G2 - Falta alimentacion 110V auxiliares	Allmg2110vaux
20/11/2024	11:49:05	12:55:48	BO - Falta 110V auxiliares	Allmop110v
20/11/2024	11:48:57	13:00:44	Falta red	Allmgedv601
20/11/2024	11:48:53	13:00:44	G1 - Intervencion proteccion generador	Allmg1protezione
20/11/2024	11:48:53	13:06:58	G1 - Paralelo Abierto	XBT_g1parallelo
17/11/2024	13:13:14		G2 - Paralelo Abierto	XBTg2parallelo
17/11/2024	13:12:41	11:48:53	G1 - Paralelo Cerrado	Wig1parallelo
17/11/2024	13:06:15	13:06:20	G1 - Reinicio	Wig1ripristino
17/11/2024	12:59:54	12:59:59	G1 - Reinicio	Wig1ripristino
17/11/2024	12:59:15	12:59:20	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
17/11/2024	12:48:47	12:59:54	G1 - Falta start bomba 2 HPU	Allmg1noavviop2ci
17/11/2024	12:48:41	12:59:54	G1 - Falta start bomba 1 HPU	Allmg1noavviop1ci
17/11/2024	12:38:13	12:59:54	G1 - Parada emergencia presente	Allmg1emergenza
17/11/2024	12:28:50	13:12:41	G1 - Paralelo Abierto	XBT_g1parallelo
17/11/2024	12:25:11	13:13:14	G2 - Paralelo Cerrado	Wig2parallelo
17/11/2024	12:19:44	12:19:49	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
17/11/2024	12:07:06	12:25:11	G2 - Paralelo Abierto	XBTg2parallelo
17/11/2024	11:44:50	12:28:50	G1 - Paralelo Cerrado	Wig1parallelo
17/11/2024	11:33:48	11:33:53	G1 - Reinicio	Wig1ripristino
17/11/2024	10:54:58	11:33:48	G1 - Falta start bomba 2 HPU	Allmg1noavviop2ci
17/11/2024	10:54:53	11:33:48	G1 - Falta start bomba 1 HPU	Allmg1noavviop1ci
17/11/2024	10:54:07	11:33:48	G1 - Parada emergencia presente	Allmg1emergenza
17/11/2024	10:11:53	11:44:50	G1 - Paralelo Abierto	XBT_g1parallelo
17/11/2024	09:59:28	12:07:06	G2 - Paralelo Cerrado	Wig2parallelo
17/11/2024	09:53:21	09:53:26	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
17/11/2024	05:48:44	05:48:49	G1 - Reinicio	Wig1ripristino
17/11/2024	05:48:37	05:48:42	BOCATOMA - Reinicio	Bopripristino
16/11/2024	08:41:18	09:59:28	G2 - Paralelo Abierto	XBTg2parallelo

Figura 1.- Alarmas Central Palmar

MICOM P343 Central Palmar Events Report

Central Palmar G1

Miércoles 20 Noviembre 2024 14:49:21,863 : Fault Recorded
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: PALMAR G1
Número del modelo: P34391SABM0B50M
Dirección: 076 Columna:01 Fila:00
Tipo de evento: Fault record
Categoría: 0
Event Value : 0
Faulted Phase : 00000000
Start Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 General Start: ACTIVADO (arranque de protección)
1 Start Power 1: DESACTIVADO
2 Start Power 2: DESACTIVADO
3 Start FFail1: DESACTIVADO
4 Start FFail2: DESACTIVADO
5 Start V Dep O/C: DESACTIVADO
6 Start I>1: DESACTIVADO
7 Start I>2: DESACTIVADO
8 Start I>3: DESACTIVADO
9 Start I>4: DESACTIVADO
10 Start IN>1: DESACTIVADO
11 Start IN>2: DESACTIVADO
12 Not Used: DESACTIVADO
13 Not Used: DESACTIVADO
14 Start ISEF>1: DESACTIVADO
15 Start ISEF>2: DESACTIVADO
16 Not Used: DESACTIVADO
17 Not Used: DESACTIVADO
18 Start NVD VN>1: DESACTIVADO
19 Start NVD VN>2: DESACTIVADO
20 Start 100%StEF3H: DESACTIVADO
21 Start Sen Power1: DESACTIVADO
22 Start Sen Power2: DESACTIVADO
23 Start z PSlip Z1: DESACTIVADO
24 Start z PSlip Z2: DESACTIVADO
25 Start Z<1: DESACTIVADO
26 Start Z<2: DESACTIVADO
27 Strt Xformer Dif: DESACTIVADO
28 Start TF I>: DESACTIVADO
29 Not Used: DESACTIVADO
30 Not Used: DESACTIVADO
31 Not Used: DESACTIVADO

Start Elements2: 00000000000000010100001111100000
0 Start V<1: DESACTIVADO
1 Start V<2: DESACTIVADO
2 Start V< A/AB: DESACTIVADO
3 Start V< B/BC: DESACTIVADO
4 Start V< C/CA: DESACTIVADO
5 Start V>1: ACTIVADO **Activación elemento de sobrevoltaje 1**
6 Start V>2: ACTIVADO **Activación elemento de sobrevoltaje 2**
7 Start V> A/AB: ACTIVADO **Activación elemento de sobrevoltaje A/AB**
8 Start V> B/BC: ACTIVADO **Activación elemento de sobrevoltaje B/BC**
9 Start V> C/CA: ACTIVADO **Activación elemento de sobrevoltaje C/CA**
10 Start F<1: DESACTIVADO
11 Start F<2: DESACTIVADO
12 Start F<3: DESACTIVADO
13 Start F<4: DESACTIVADO
14 Start F>1: ACTIVADO **Activación elemento de sobrefrecuencia**
15 Start F>2: DESACTIVADO
16 Start V/Hz>1: ACTIVADO **Activación elemento de sobrexcitación**
17 Not Used: DESACTIVADO
18 Start CLI1 Alarm: DESACTIVADO
19 Start CLI2 Alarm: DESACTIVADO
20 Start CLI3 Alarm: DESACTIVADO
21 Start CLI4 Alarm: DESACTIVADO
22 Start CLI1 Trip: DESACTIVADO
23 Start CLI2 Trip: DESACTIVADO
24 Start CLI3 Trip: DESACTIVADO
25 Start CLI4 Trip: DESACTIVADO
26 Start df/dt>1: DESACTIVADO
27 Start df/dt>2: DESACTIVADO
28 Start df/dt>3: DESACTIVADO
29 Start df/dt>4: DESACTIVADO
30 Not Used: DESACTIVADO
31 Not Used: DESACTIVADO
Start Elements3: 00000000000000000000000000000000
Start Elements4: 00000000000000000000000000000000
Trip Elements1: 00000000000000000000000000000001
0 Any Trip: ACTIVADO **Trip de protección**
1 Trip Gen Diff: DESACTIVADO
2 Trip Power1: DESACTIVADO
3 Trip Power2: DESACTIVADO
4 Trip FFail1: DESACTIVADO
5 Trip FFail2: DESACTIVADO
6 Trip NPS Thermal: DESACTIVADO
7 Trip V Dep O/C: DESACTIVADO
8 Trip I>1: DESACTIVADO
9 Trip I>2: DESACTIVADO
10 Trip I>3: DESACTIVADO
11 Trip I>4: DESACTIVADO
12 Trip IN>1: DESACTIVADO
13 Trip IN>2: DESACTIVADO

14 Not Used: DESACTIVADO
15 Not Used: DESACTIVADO
16 Trip ISEF>1: DESACTIVADO
17 Not Used: DESACTIVADO
18 Not Used: DESACTIVADO
19 Not Used: DESACTIVADO
20 Trip IREF>: DESACTIVADO
21 Trip NVD VN>1: DESACTIVADO
22 Trip NVD VN>2: DESACTIVADO
23 Trip 100%StEF3H: DESACTIVADO
24 Trip Dead Machn: DESACTIVADO
25 Trip Sen Power1: DESACTIVADO
26 Trip Sen Power2: DESACTIVADO
27 Trip z PSlip Z1: DESACTIVADO
28 Trip z PSlip Z2: DESACTIVADO
29 Trip thermal O/L: DESACTIVADO
30 Trip Z<1: DESACTIVADO
31 Trip Z<2: DESACTIVADO

Trip Elements2: 0001000000000000000

0 Trip V<1: DESACTIVADO
1 Trip V<2: DESACTIVADO
2 Trip V< A/AB: DESACTIVADO
3 Trip V< B/BC: DESACTIVADO
4 Trip V< C/CA: DESACTIVADO
5 Trip V>1: DESACTIVADO
6 Trip V>2: DESACTIVADO
7 Trip V> A/AB: DESACTIVADO
8 Trip V> B/BC: DESACTIVADO
9 Trip V> C/CA: DESACTIVADO
10 Trip F<1: DESACTIVADO
11 Trip F<2: DESACTIVADO
12 Trip F<3: DESACTIVADO
13 Trip F<4: DESACTIVADO

14 Trip F>1: ACTIVADO **Trip de protección por frecuencia**

15 Trip F>2: DESACTIVADO
16 Trip V/Hz>1: DESACTIVADO
17 Trp Xformer Dif: DESACTIVADO
Trip Elements3: 00000000000000000000000000000000
Trip Elements4: 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms: 00000000000000000000000000
Fault Alarms2: 00000000

Fault Time: Miércoles 20 Noviembre 2024 14:49:21,721
Active Group: 1
System Frequency: 52,53 Hz
Fault Duration: 192,0ms
CB Operate Time: 83,00ms
Relay Trip Time: 104,0ms
IA-1: 61,58 A
IB-1: 61,90 A
IC-1: 66,18 A
VAB: 14,59kV
VBC: 14,66kV
VCA: 14,54kV
VAN: 8083 V
VBN: 9164 V
VCN: 8074 V
IA-2: 61,62 A
IB-2: 61,95 A
IC-2: 66,16 A
IA Differential: 0 A
IB Differential: 0 A
IC Differential: 0 A
VN1 Measured: 0 V
VN Derived: 2118 V
IN Measured: 0 A
I Sensitive: 0 A
I2: 2,992 A
V2: 39,83 V
3 Phase Watts: 1,570MW
3 Phase VArs: -290,6kVAr
3Ph Power Factor: 982,0e-3
Aph Sen Watts : -54,33W
Evt Unique Id: 1643
Miércoles 20 Noviembre 2024 14:49:21,847 : Logic Inputs 1
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: PALMAR G1
Número del modelo: P34391SABM0B50M
Dirección: 076 Columna:00 Fila:20
Tipo de evento: Logic input changed state
Event Value: 0000000001100110
0 52CG1 CERRADO: OFF
1 52CG1 ABIERTO: ON

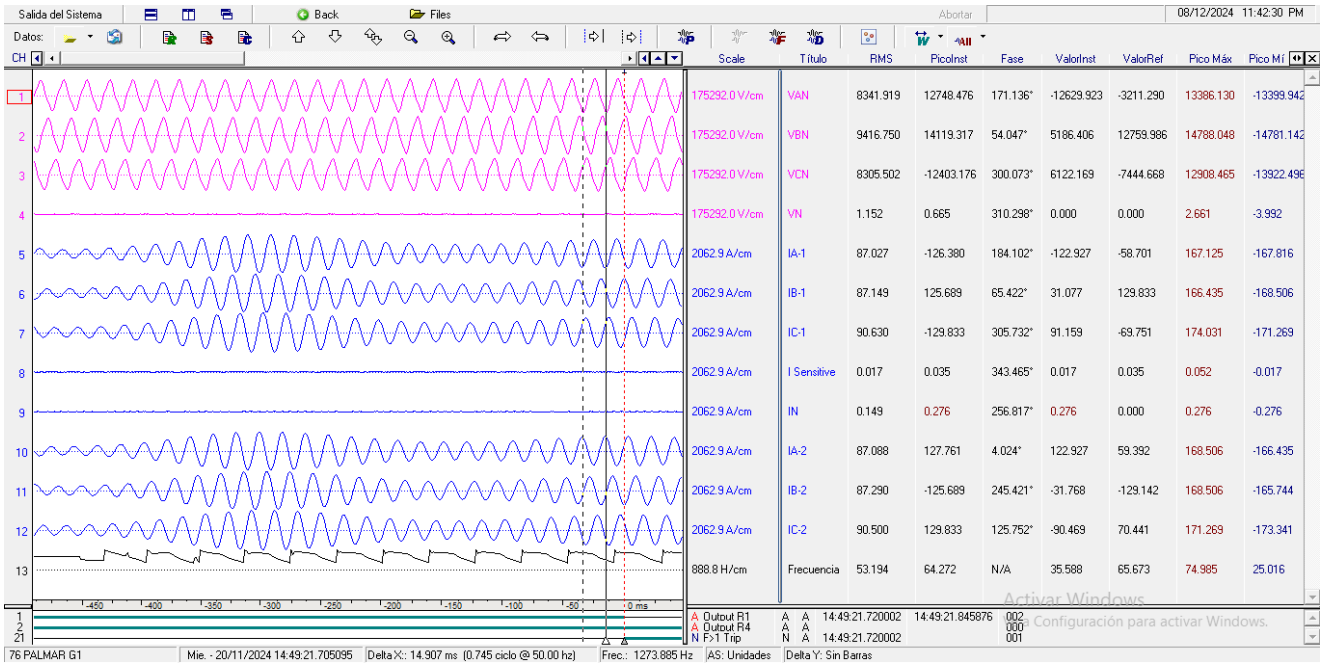


Figura 2.- Oscilografía MICOM P343 Central Palmar G1

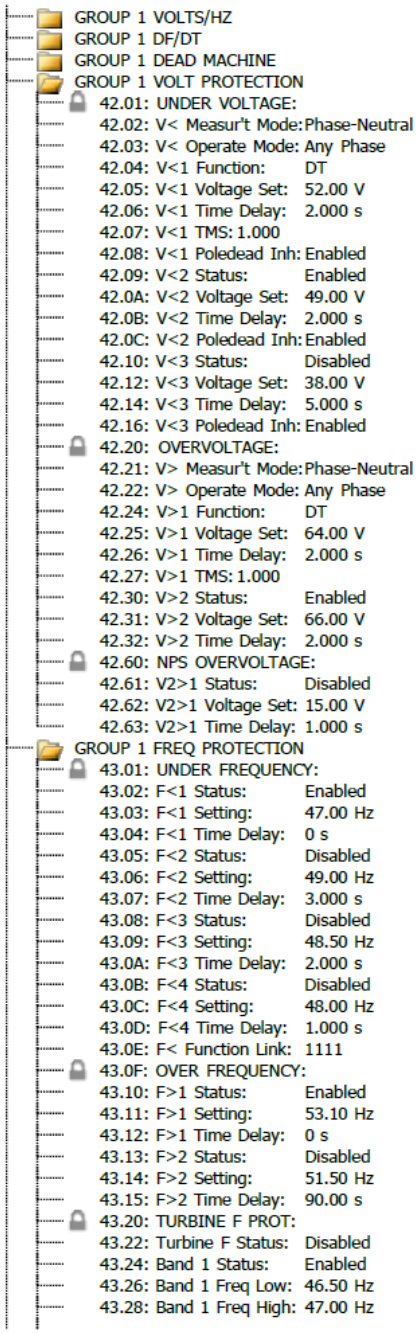


Figura 3.- Ajustes MICOM P343 Voltaje y frecuencia Central Palmar G1

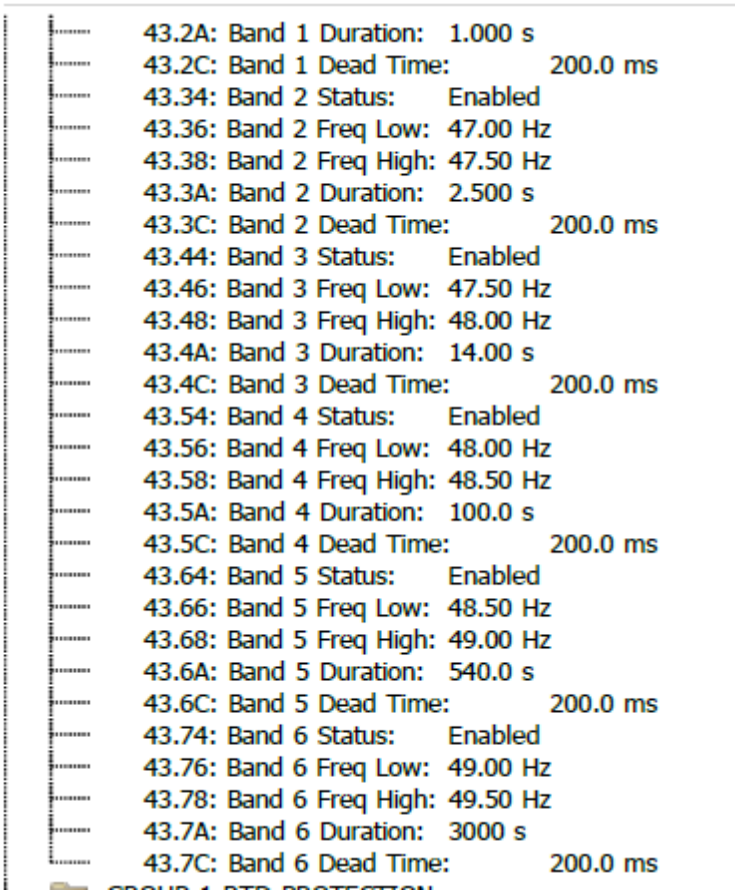


Figura 4.- Ajustes MICOM P343 Voltaje y frecuencia Central Palmar G1

ANEXO Nº 3: Esquema Previo.

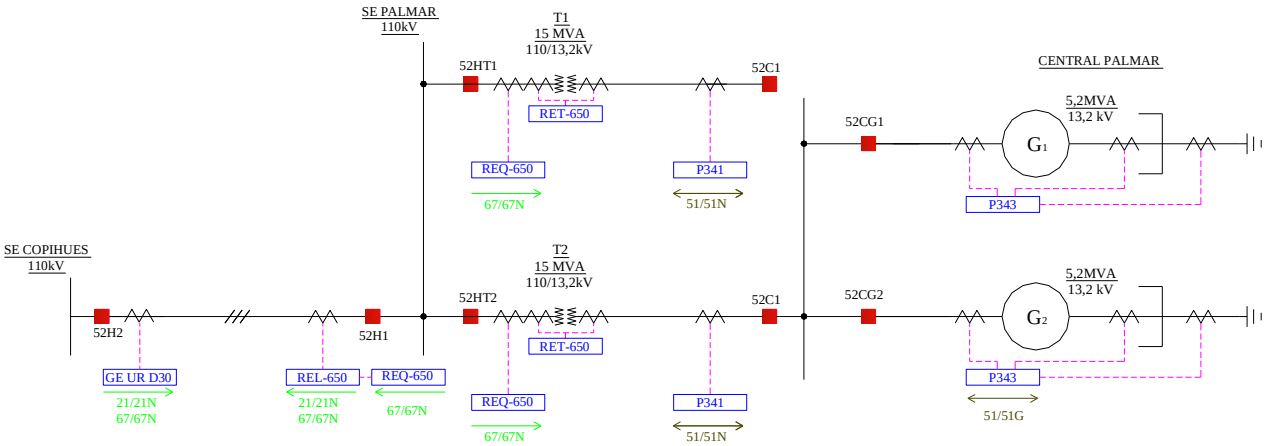


Figura 5.- Diagrama Unilineal Simplificado del Sistema.

ANEXO Nº 4 : Ajustes de Protecciones.

Paño C1, Lado 13,2kV, Sistema S1

Relé P341 (S2) – 52C1

RELÉ P341 (S2) – 52C1		
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
TT/CC	--	**500/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Extremely Inverse**
Mínimo de operación	--	**470A_{PRI}; 4,70 A_{SEC}**
Dial Time	--	**0,39**
Sumador	--	**--**
Direccionalidad	--	**No**
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
TT/CC	--	**500/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Normal Inverse**
Mínimo de operación	--	**90A_{PRI}; 0,90 A_{SEC}**
Dial Time	--	**0,05**
Direccionalidad	--	**No**

Ajustes de sobrecorriente para Relé 52C1, CH Palmar.

Paño CG1, Generador N°1, S1.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DIFERENCIAL DE GENERADOR		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Gen Dif Función	--	**Restricción**
Gen Dif Is1	--	**0.25A_{SEC}**
Gen Dif k1	--	**0%**
Gen Dif Is2	--	**5A_{SEC}**
Gen Dif k2	--	**100%**

Ajustes diferencial para Relé 52CG1, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE SOBREXCITACIÓN 24		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
V/Hz>1 Estado	--	**Activado**
V/Hz>1 Func Disp.	--	**IDMT**
V/Hz>1 AjustDisp	--	**2.16**
V/Hz>1 Disp TMS	--	**2**
V/Hz>1 TempoDisp	--	**0**
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
V/Hz>2 Estado Disp	--	**Activado**
V/Hz>2 AjustDisp	--	**2.40**
V/Hz>2 TempoDisp	--	**1,5**

Ajustes sobreexcitación para Relé 52CG1, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE PÉRDIDA DE EXCITACIÓN 40		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Parámetros comunes		
FCampAlm Estado	--	**Activado**
FCampAlmAng	--	**15,00 deg**
FCampAlm Tempo.	--	**5,000 s**
Elemento de Zona 1		
FCamp1 Estado	--	**Activado**
FCamp1 -Xa1	--	**2,26 Ω_{PRI}/In**
FCamp1 Xb1	--	**24,25 Ω_{PRI}/In**
FCamp1 Temporiz.	--	**0,50s**
FCamp1 Temp DO	--	**0 s**
Elemento de Zona 2		
FCamp2 Estado	--	**Activado**
FCamp2 -Xa2	--	**2,26 Ω_{PRI}/In**
FCamp2 Xb2	--	**14,52 Ω_{PRI}/In**
FCamp2 Temporiz.	--	**0,06s**
FCamp2 Temp DO	--	**0 s**

Ajustes pérdida de excitación para Relé 52CG1, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE SOBRE VOLTAJE DE FASE 59		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
TT/PP	--	**13.2/0,100kV**
V> Modo medida	--	**Fase-neutro**
V> Modo funcnm	--	**Cualquier fase**
V>1 Función	--	**DT**
V>1 Ajuste	--	**63.51**
V>1 Temporiz	--	**2s**
V>1 Inhpolmrto	--	**Activado**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
V>2 Estado	--	**Activado**
V>2 Ajuste	--	**66.40**
V>2Temporiz	--	**2s**
RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE BAJO VOLTAJE DE FASE 27		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
TT/PP	--	**13.2/0,100kV**
V< Modo medida	--	**Fase-neutro**
V< Modo funcnm	--	**Cualquier fase**
V<1 Función	--	**DT**
V<1 Ajuste	--	**51.96**
V<1 Temporiz	--	**2s**
V<1 Inhpolmrto	--	**Activado**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
V>2 Estado	--	**Activado**
V>2 Ajuste	--	**49.07**
V>2Temporiz	--	**2s**

Ajustes sobre y bajo voltaje para Relé 52CG1, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE DESBALANCE 46		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
I2therm>1 Alarm	--	**Activado**
I2therm>1 Set	--	**5% x In (0.25A_{SEC})**
I2therm>1 Delay	--	**5,0s**
Elemento de tiempo inverso (TRIP)		
I2therm>2 Trip	--	**Activado**
I2therm>2 Set	--	**8% x In (0.40A_{SEC})**
I2therm>2 k	--	**35**
I2therm>2 kRESET	--	**0s**
I2therm>2 tMAX	--	**1000s**
I2therm>2 tMIN	--	**0,10s**

Ajustes desbalance para Relé 52CG1, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE SOBRE FRECUENCIA 81O		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
F<1 Estado	--	**Activado**
F<1 Ajuste	--	**47,0Hz**
F<1 Temporiz.	--	**Instantaneo**
F<2 Estado	--	**Desactivado**
F<3 Estado	--	**Desactivado**
F<4 Estado	--	**Desactivado**
F< Vincular func	--	**Activado**
PROTECCIÓN DE BAJA FRECUENCIA 81U		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo inverso (TRIP)		
F>1 Estado	--	**Activado**
F>1 Ajuste	--	**53,1Hz**
F>1 Temporiz.	--	**Instantaneo**
F>2 Estado	--	**Desactivado**
F>3 Estado	--	**Desactivado**
F>4 Estado	--	**Desactivado**
F> Vincular func	--	**Activado**

Ajustes sobre y bajo frecuencia para Relé 52CG1, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE POTENCIA INVERSA 32		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
Modo funcnm	--	**Como Generador**
Poten1 Función	--	**Invertir**
–P>1 Ajuste	--	**1,52 x In**
P<1 Ajuste	--	**NO habilitar en el TRIP**
P>1 Ajuste	--	**NO habilitar en el TRIP**
Pot.1 Tempo	--	**10s**
Poten1 Temp DO	--	**0s**
P1 InhPolMuerto	--	**Activado**
Poten2 Función	--	**Desactivada**

Ajustes potencia inversa para Relé 52CG1, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉ P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
TT/CC	--	**250/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Extremely Inverse**
Mínimo de operación	--	**240A$_{PRI}$; 4,80 A$_{SEC}$**
Dial Time	--	**0,36**
Sumador		**--**
Direccionalidad	--	**No**
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
TT/CC	--	**250/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Normal Inverse**
Mínimo de operación	--	**47,5A$_{PRI}$; 0,95 A$_{SEC}$**
Dial Time	--	**0,05**
Sumador	--	**--**
Direccionalidad	--	**No**

Ajustes de sobrecorriente para Relé 52CG1, SE CH Palmar.

Paño CG2, Generador N°2, S1.

Relés P343 (S1) – 52CG2

RELÉS P343 (S1) – 52CG2		
PROTECCIÓN DIFERENCIAL DE GENERADOR		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Gen Dif Función	--	**Restricción**
Gen Dif Is1	--	**0.25A$_{SEC}$**
Gen Dif k1	--	**0%**
Gen Dif Is2	--	**5A$_{SEC}$**
Gen Dif k2	--	**100%**

Ajustes diferencial para Relé 52CG2, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG2

RELÉS P343 (S1) – 52CG2		
PROTECCIÓN DE SOBREXCITACIÓN 24		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
V/Hz>1 Estado	--	**Activado**
V/Hz>1 Func Disp.	--	**IDMT**
V/Hz>1 AjustDisp	--	**2.16**
V/Hz>1 Disp TMS	--	**2**
V/Hz>1 TempoDisp	--	**0**
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
V/Hz>2 Edo Disp	--	**Activado**
V/Hz>2 AjustDisp	--	**2.40**
V/Hz>2 TempoDisp	--	**1,5**

Ajustes sobreexcitación para Relé 52CG2, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG2

RELÉS P343 (S1) – 52CG2		
PROTECCIÓN DE PÉRDIDA DE EXCITACIÓN 40		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Parámetros comunes		
FCampAlm Estado	--	**Activado**
FCampAlmAng	--	**15,00 deg**
FCampAlm Tempo.	--	**5,000 s**
Elemento de Zona 1		
FCamp1 Estado	--	**Activado**
FCamp1 -Xa1	--	**2,26 Ω_{PRI}/In**
FCamp1 Xb1	--	**24,25 Ω_{PRI}/In**
FCamp1 Temporiz.	--	**0,50s**
FCamp1 Temp DO	--	**0 s**
Elemento de Zona 2		
FCamp2 Estado	--	**Activado**
FCamp2 -Xa2	--	**2,26 Ω_{PRI}/In**
FCamp2 Xb2	--	**14,52 Ω_{PRI}/In**
FCamp2 Temporiz.	--	**0,06s**
FCamp2 Temp DO	--	**0 s**

Ajustes pérdida de excitación para Relé 52CG2, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG2

RELÉS P343 (S1) – 52CG2		
PROTECCIÓN DE SOBRE VOLTAJE DE FASE 59		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
TT/PP	--	**13.2/0,100kV**
V> Modo medida	--	**Fase-neutro**
V> Modo funcnm	--	**Cualquier fase**
V>1 Función	--	**DT**
V>1 Ajuste	--	**63.51**
V>1 Temporiz	--	**2s**
V>1 Inhpolmrto	--	**Activado**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
V>2 Estado	--	**Activado**
V>2 Ajuste	--	**66.40**
V>2Temporiz	--	**2s**
RELÉS P343 (S1) – 52CG2		
PROTECCIÓN DE BAJO VOLTAJE DE FASE 27		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
TT/PP	--	**13.2/0,100kV**
V< Modo medida	--	**Fase-neutro**
V< Modo funcnm	--	**Cualquier fase**
V<1 Función	--	**DT**
V<1 Ajuste	--	**51.96**
V<1 Temporiz	--	**2s**
V<1 Inhpolmrto	--	**Activado**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
V>2 Estado	--	**Activado**
V>2 Ajuste	--	**49.07**
V>2Temporiz	--	**2s**

Ajustes sobre y bajo voltaje para Relé 52CG2, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG2

RELÉS P343 (S1) – 52CG2		
PROTECCIÓN DE DESBALANCE 46		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
I2therm>1 Alarm	--	**Activado**
I2therm>1 Set	--	**5% x In (0.25A_{SEC})**
I2therm>1 Delay	--	**5,0s**
Elemento de tiempo inverso (TRIP)		
I2therm>2 Trip	--	**Activado**
I2therm>2 Set	--	**8% x In (0.40A_{SEC})**
I2therm>2 k	--	**35**
I2therm>2 kRESET	--	**0s**
I2therm>2 tMAX	--	**1000s**
I2therm>2 tMIN	--	**0,10s**

Ajustes desbalance para Relé 52CG2, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG2

RELÉS P343 (S1) – 52CG2		
PROTECCIÓN DE SOBRE FRECUENCIA 81O		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
F<1 Estado	--	**Activado**
F<1 Ajuste	--	**47,0Hz**
F<1 Temporiz.	--	**Instantaneo**
F<2 Estado	--	**Desactivado**
F<3 Estado	--	**Desactivado**
F<4 Estado	--	**Desactivado**
F< Vincular func	--	**Activado**
PROTECCIÓN DE BAJA FRECUENCIA 81U		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo inverso (TRIP)		
F>1 Estado	--	**Activado**
F>1 Ajuste	--	**53,1Hz**
F>1 Temporiz.	--	**Instantaneo**
F>2 Estado	--	**Desactivado**
F>3 Estado	--	**Desactivado**
F>4 Estado	--	**Desactivado**
F> Vincular func	--	**Activado**

Ajustes sobre y bajo frecuencia para Relé 52CG2, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG2

RELÉS P343 (S1) – 52CG2		
PROTECCIÓN DE POTENCIA INVERSA 32		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
Modo funcnm	--	**Como Generador**
Poten1 Función	--	**Invertir**
–P>1 Ajuste	--	**1,52 x In**
P<1 Ajuste	--	**NO habilitar en el TRIP**
P>1 Ajuste	--	**NO habilitar en el TRIP**
Pot.1 Tempo	--	**10s**
Poten1 Temp DO	--	**0s**
P1 InhPolMuerto	--	**Activado**
Poten2 Función	--	**Desactivada**

Ajustes potencia inversa para Relé 52CG2, SE CH Palmar.

Relés P343 (S1) – 52CG2

RELÉ P343 (S1) – 52CG2		
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
TT/CC	--	**250/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Extremely Inverse**
Mínimo de operación	--	**240A$_{PRI}$; 4,80 A$_{SEC}$**
Dial Time	--	**0,36**
Sumador		**--**
Direccionalidad	--	**No**
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
TT/CC	--	**250/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Normal Inverse**
Mínimo de operación	--	**47,5A$_{PRI}$; 0,95 A$_{SEC}$**
Dial Time	--	**0,05**
Sumador	--	**--**
Direccionalidad	--	**No**

Ajustes de sobrecorriente para Relé 52CG2, SE CH Palmar.

INFORME DE FALLA

Salida de Central Correntoso

20 de noviembre 2024

Evento	**:** Salida de Central Correntoso por Operación del 52H2 en S/E Antillanca.	
Ubicación	**:** Provincia de Osorno, Región de Los Lagos.	
Fecha – Hora inicio	**:** 20 de noviembre de 2024, 11:49 hrs.	
Fecha – Hora termino	**:** 20 de noviembre de 2024, 13:09 hrs.	
Informe de Falla	**:**	IF2024005162
Comuna ID	**:** 10304	[Puyehue]
Fenómeno Físico	**:** ACC2	[falla originada en terceros]
Elemento	**:** GE1	[Equipo generador]
Fenómeno Eléctrico	**:** FR81	[Frecuencia]
Modo	**:** 13	[opera según lo esperado]

Antecedentes generales.

- **Listado de eventos generados:** Anexo N° 1.
- **Registros de eventos y Oscilografía:** Anexo Nº 2.
- **Generación afectada:**

G1	: 3,611 MW
Total	**: 3,611 MW**

- **Protecciones operadas :**
  - ✓ Operación de protección MICOM P343 se activa el el**e**mento de frecuencia.
- **Esquema previo:** La representación gráfica de la disposición de las instalaciones, se muestra en Anexo Nº 3.
- **Ajustes de protecciones:** Se muestra en Anexo N° 4.
- **Fotografías de la causa de la falla:** No aplica

- **Hechos sucedidos:**

  - ✓ A las 11:49 hrs. Se recibe alarma en el Centro de Control Scotta que indica la salida de la central Correntoso.
  - ✓ A las 11:54 hrs. Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional de la salida de la central Correntoso con un total de 3,611 MW.
  - ✓ A las 11:59 hrs. Se nos informa que la causa de la pérdida de energía es debido una falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.
  - ✓ A las 13:09 hrs. Sincroniza el Grupo 1, previa autorización del Coordinador.

- **Causa definitiva:** Falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.

- **Conclusiones:**

  - ✓ La salida de la Central Correntoso a la falla en la S/E Antillanca, propiedad de STS- SAESA.
  - ✓ Las protecciones de la Central Correntoso operan en forma correcta de acuerdo a sus ajustes

ANEXO N°1: Registro de eventos



Fecha	Activo	Reinicio	Mensaje	Variabile
20/11/2024	21:57:13	07:58:10	Termico bomba 2 refrigeracion	Allmg1termico2raffi
20/11/2024	13:09:39		Paralelo Cerrado	Wig1parallelo
20/11/2024	13:00:09	13:01:24	Min presion aceite elevacion cojinete generad lado opuesto acoplam. (NDE)	Allmg1presspattini
20/11/2024	11:44:33	12:56:23	Falta alimentacion 110V auxiliares	Allmg1110vaux
20/11/2024	11:44:13	12:50:58	BO - Falta 110V auxiliares	Allmop110v
20/11/2024	11:44:05	12:56:23	Falta red	Allmg1dv601
20/11/2024	11:44:01	12:56:23	Intervencion proteccion generador	Allmg1protezione
20/11/2024	11:44:01	13:09:39	Paralelo Abierto	XBT_parallelo
08/11/2024	13:55:02	11:44:01	Paralelo Cerrado	Wig1parallelo
08/11/2024	13:42:31	13:43:30	BO - TimeOut ciclo HPU	Allmoptimeoutci
08/11/2024	13:30:21	13:55:02	Paralelo Abierto	XBT_parallelo
08/11/2024	13:29:52	13:48:24	Minimo nivel	Allmg1minlivello
08/11/2024	13:27:35	13:30:21	Paralelo Cerrado	Wig1parallelo
08/11/2024	12:32:10	13:21:53	Seccionador linea proteccion transformador auxiliares 89CT1-1 abierto	Allmg1189ac
08/11/2024	12:03:57	13:21:53	Interruptor general 52C1 abierto	Allmg1152gc
08/11/2024	12:02:11	13:21:53	Falta alimentacion 110V auxiliares	Allmg1110vaux
08/11/2024	12:01:51	13:22:16	BO - Falta 110V auxiliares	Allmop110v
08/11/2024	12:01:44	13:21:53	Falta red	Allmg1dv601
08/11/2024	11:56:55	13:27:35	Paralelo Abierto	XBT_parallelo
24/10/2024	18:44:11	18:45:15	BO - Emergencia HPU	Allmopemgci
24/10/2024	18:44:11	18:45:15	BO - Falta comunicacion casa de maquina	Allmopnocomunicaz
24/10/2024	18:44:11	18:45:15	BO - Alimentacion 690V	Allmop690v
24/10/2024	18:44:11	18:45:15	BO - Alimentacion 400V tablero gestion	Allmop400vgestion
24/10/2024	18:44:11	18:45:15	BO - Alimentacion 400V general	Allmop400vgeneral
24/10/2024	18:44:11	18:45:15	BO - Alimentacion 24V baterias	Allmop24vbatterie
24/10/2024	18:44:11	18:45:15	BO - Falta 24V auxiliares	Allmop24v
24/10/2024	17:31:46	18:45:48	Falta comunicacion con bocatoma	Allmg1comunicazop
24/10/2024	16:59:13	18:45:15	BO - Minima tension baterias	Allmopminbatterie
24/10/2024	16:49:54	18:45:15	BO - Anomalia carga baterias	Allmopcb
24/10/2024	16:48:16	18:45:15	BO - Falta 110V auxiliares	Allmop110v
24/10/2024	16:48:06	18:45:48	Alimentacion linea 690V bocatoma	Allmg1690vlineaop
24/10/2024	15:28:58	15:41:47	BO - Emergencia HPU	Allmopemgci
24/10/2024	15:28:58	15:41:47	BO - Alimentacion 690V	Allmop690v
24/10/2024	15:28:58	15:41:47	BO - Alimentacion 400V tablero gestion	Allmop400vgestion
24/10/2024	15:28:58	15:41:47	BO - Alimentacion 400V general	Allmop400vgeneral
24/10/2024	15:28:58	15:41:47	BO - Alimentacion 24V baterias	Allmop24vbatterie
24/10/2024	15:28:58	15:41:47	BO - Falta 24V auxiliares	Allmop24v
24/10/2024	10:39:39	15:38:59	Falta comunicacion con bocatoma	Allmg1comunicazop
24/10/2024	09:49:28	15:41:47	BO - Minima tension baterias	Allmopminbatterie
24/10/2024	09:44:20	15:41:47	BO - Anomalia carga baterias	Allmopcb
23/10/2024	15:48:13	18:17:41	Falta comunicacion con bocatoma	Allmg1comunicazop
23/10/2024	15:47:43	18:13:38	BO - Emergencia HPU	Allmopemgci

Figura 1.- Alarmas Central Correntoso

MICOM P343 Central Correntoso Events Report

Central Correntoso G1

Wednesday 20 November 2024 14:49:37.753: Fault Recorded
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: CORRENTOSO
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 071 Columna: 01 Fila: 00
Tipo de evento: Fault Record
Categoría: 0
Event Value : 0
Faulted Phase : 00000000
Start Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 General Start : ON **Arranque de protección**
1 Start Power 1 : OFF
2 Start Power 2 : OFF
3 Start FFail1 : OFF
4 Start FFail2 : OFF
5 Start V Dep O/C : OFF
6 Start I>1 : OFF
7 Start I>2 : OFF
8 Start I>3 : OFF
9 Start I>4 : OFF
10 Start IN>1 : OFF
11 Start IN>2 : OFF
12 Not Used : OFF
13 Not Used : OFF
14 Start ISEF>1 : OFF
15 Start ISEF>2 : OFF
16 Not Used : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start NVD VN>1 : OFF
19 Start NVD VN>2 : OFF
20 Start 100%StEF3H: OFF
21 Start Sen Power1: OFF
22 Start Sen Power2: OFF
23 Start z PSlip Z1: OFF
24 Start z PSlip Z2: OFF
25 Start Z<1 : OFF
26 Start Z<2 : OFF
27 Strt Xformer Dif: OFF
28 Start TF I> : OFF
29 Not Used : OFF
30 Not Used : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements2 : 00000000000000001010000011111000000
0 Start V<1 : OFF
1 Start V<2 : OFF
2 Start V< A/AB : OFF
3 Start V< B/BC : OFF
4 Start V< C/CA : OFF
5 Start V>1 : ON **Activación elemento de voltaje**
6 Start V>2 : ON **Activación elemento de voltaje**
7 Start V> A/AB : ON **Activación elemento de voltaje**
8 Start V> B/BC : ON **Activación elemento de voltaje**
9 Start V> C/CA : ON **Activación elemento de voltaje**
10 Start F<1 : OFF
11 Start F<2 : OFF
12 Start F<3 : OFF
13 Start F<4 : OFF
14 Start F>1 : ON **Activación elemento de frecuencia**

15 Start F>2 : OFF
16 Start V/Hz>1 : ON **Activación elemento de sobre excitación**
17 Not Used : OFF
18 Start CLI1 Alarm: OFF
19 Start CLI2 Alarm: OFF
20 Start CLI3 Alarm: OFF
21 Start CLI4 Alarm: OFF
22 Start CLI1 Trip : OFF
23 Start CLI2 Trip : OFF
24 Start CLI3 Trip : OFF
25 Start CLI4 Trip : OFF
26 Start df/dt>1 : OFF
27 Start df/dt>2 : OFF
28 Start df/dt>3 : OFF
29 Start df/dt>4 : OFF
30 Start V<3 : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements3 : 00000000000000000000000
Start Elements4 : 00000000000000000000000
Trip Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 Any Trip : ON **Activación trip de protección**
1 Trip Gen Diff : OFF
2 Trip Power1 : OFF
3 Trip Power2 : OFF
4 Trip FFail1 : OFF
5 Trip FFail2 : OFF
6 Trip NPS Thermal: OFF
7 Trip V Dep O/C : OFF
8 Trip I>1 : OFF
9 Trip I>2 : OFF
10 Trip I>3 : OFF
11 Trip I>4 : OFF
12 Trip IN>1 : OFF
13 Trip IN>2 : OFF
14 Not Used : OFF
15 Not Used : OFF
16 Trip ISEF>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Not Used : OFF
19 Not Used : OFF
20 Trip IREF> : OFF
21 Trip NVD VN>1 : OFF
22 Trip NVD VN>2 : OFF
23 Trip 100%StEF3H : OFF
24 Trip Dead Machn : OFF
25 Trip Sen Power1 : OFF
26 Trip Sen Power2 : OFF
27 Trip z PSlip Z1 : OFF
28 Trip z PSlip Z2 : OFF
29 Trip thermal O/L: OFF
30 Trip Z<1 : OFF
31 Trip Z<2 : OFF
Trip Elements2 : 00000000010000000000000
0 Trip V<1 : OFF
1 Trip V<2 : OFF
2 Trip V< A/AB : OFF
3 Trip V< B/BC : OFF
4 Trip V< C/CA : OFF
5 Trip V>1 : OFF
6 Trip V>2 : OFF
7 Trip V> A/AB : OFF
8 Trip V> B/BC : OFF
9 Trip V> C/CA : OFF

10 Trip F<1 : OFF
11 Trip F<2 : OFF
12 Trip F<3 : OFF
13 Trip F<4 : OFF
14 Trip F>1 : ON **Trip de protección por elemento de frecuencia**
15 Trip F>2 : OFF
16 Trip V/Hz>1 : OFF
17 Trp Xformer Dif : OFF
Trip Elements3 : 00000000000000000000000000000000
Trip Elements4 : 00000000000000000000000000000000

Fault Alarms : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms2 : 00000000
Fault Time : Wednesday 20 November 2024 14:49:29.697
Active Group : 1
System Frequency : 52.58 Hz
Fault Duration : 7.788 s
CB Operate Time : 7.688 s
Relay Trip Time : 95.00ms
IA-1 : 40.46 A
IB-1 : 51.65 A
IC-1 : 51.54 A
VAB : 14.60kV
VBC : 14.60kV
VCA : 14.54kV
VAN : 8.456kV
VBN : 8.280kV
VCN : 8.523kV
IA-2 : 40.10 A
IB-2 : 51.38 A
IC-2 : 51.50 A
IA Differential : 0.000 A
IB Differential : 0.000 A
IC Differential : 0.000 A
VN1 Measured : 0.000 V
VN Derived : 492.4 V
IN Measured : 0.000 A
I Sensitive1 : 0.000 A
I2 : 7.195 A
V2 : 21.33 V
3 Phase Watts : 406.3kW
3 Phase VArs : -1.132MVAr
3Ph Power Factor : 336.1m
Sen Watts : -51.75 W
Sen VArs : 20.10 VAr
Sen Power Factor : -932.1m
Evt Unique Id : 75982
Wednesday 20 November 2024 14:49:29.831: Logic Inputs 1
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: CORRENTOSO
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 071 Columna: 00 Fila: 20
Tipo de evento: Logic Input Changed State
Categoría: 0
Event Value : 0000000001100110
0 52CG1 CERRADO : OFF

1 52CG1 ABIERTO : ON

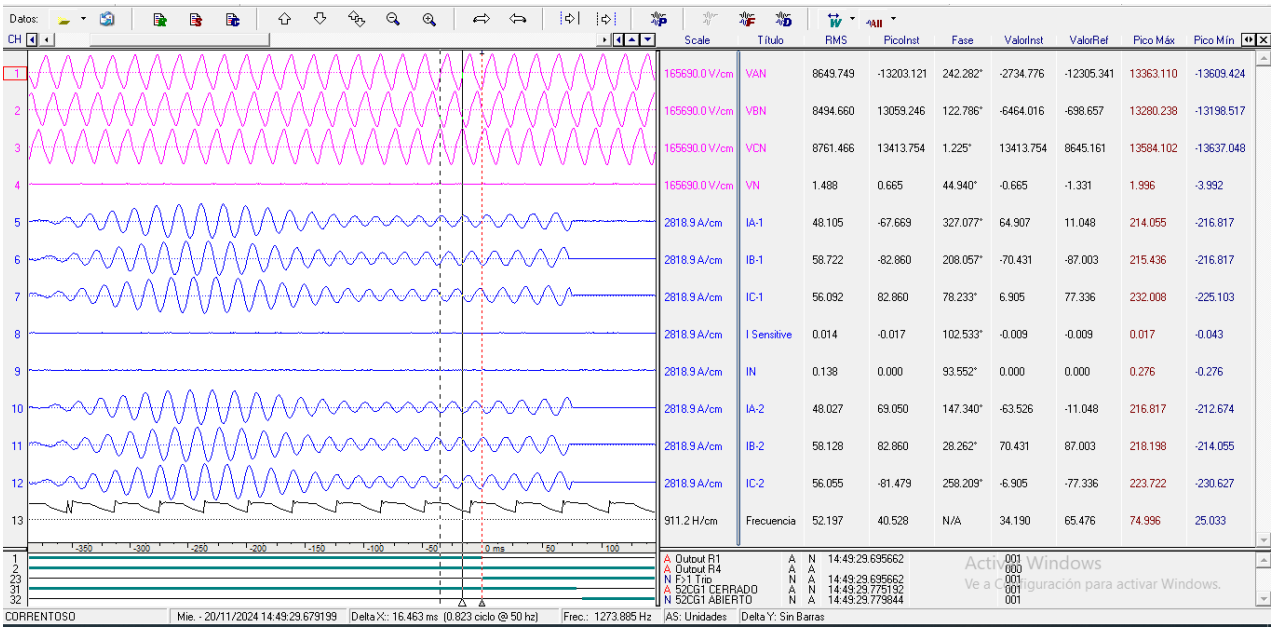


Figura 2.- Oscilografía MICOM P343 Central Correntoso G1

Settings File Report
Substation:
File: 000.set
Model Number: P343716A8M0380M

GROUP 2 VOLT PROTECTION
- 62.01: UNDER VOLTAGE:
- 62.02: V< Measur't Mode: Phase-Neutral
- 62.03: V< Operate Mode: Any Phase
- 62.04: V<1 Function: DT
- 62.05: V<1 Voltage Set: 50.00 V
- 62.06: V<1 Time Delay: 10.00 s
- 62.07: V<1 TMS: 1.000
- 62.08: V<1 Poledead Inh: Enabled
- 62.09: V<2 Status: Disabled
- 62.0A: V<2 Voltage Set: 38.00 V
- 62.0B: V<2 Time Delay: 5.000 s
- 62.0C: V<2 Poledead Inh: Enabled
- 62.10: V<3 Status: Disabled
- 62.12: V<3 Voltage Set: 38.00 V
- 62.14: V<3 Time Delay: 5.000 s
- 62.16: V<3 Poledead Inh: Enabled
- 62.20: OVERVOLTAGE:
- 62.21: V> Measur't Mode: Phase-Phase
- 62.22: V> Operate Mode: Any Phase
- 62.24: V>1 Function: DT
- 62.25: V>1 Voltage Set: 130.0 V
- 62.26: V>1 Time Delay: 10.00 s
- 62.27: V>1 TMS: 1.000
- 62.30: V>2 Status: Disabled
- 62.31: V>2 Voltage Set: 150.0 V
- 62.32: V>2 Time Delay: 500.0 ms
- 62.60: NPS OVERVOLTAGE:
- 62.61: V2>1 Status: Disabled
- 62.62: V2>1 Voltage Set: 15.00 V
- 62.63: V2>1 Time Delay: 1.000 s

GROUP 2 FREQ PROTECTION
- 63.01: UNDER FREQUENCY:
- 63.02: F<1 Status: Enabled
- 63.03: F<1 Setting: 49.50 Hz
- 63.04: F<1 Time Delay: 4.000 s
- 63.05: F<2 Status: Disabled
- 63.06: F<2 Setting: 49.00 Hz
- 63.07: F<2 Time Delay: 3.000 s
- 63.08: F<3 Status: Disabled
- 63.09: F<3 Setting: 48.50 Hz
- 63.0A: F<3 Time Delay: 2.000 s
- 63.0B: F<4 Status: Disabled
- 63.0C: F<4 Setting: 48.00 Hz
- 63.0D: F<4 Time Delay: 1.000 s
- 63.0E: F< Function Link: 0000
- 63.0F: OVER FREQUENCY:
- 63.10: F>1 Status: Enabled
- 63.11: F>1 Setting: 50.50 Hz
- 63.12: F>1 Time Delay: 2.000 s
- 63.13: F>2 Status: Disabled
- 63.14: F>2 Setting: 51.00 Hz
- 63.15: F>2 Time Delay: 1.000 s
- 63.20: TURBINE F PROT:
- 63.22: Turbine F Status: Disabled
- 63.24: Band 1 Status: Enabled
- 63.26: Band 1 Freq Low: 46.50 Hz
- 63.28: Band 1 Freq High: 47.00 Hz
- 63.2A: Band 1 Duration: 1.000 s
- 63.2C: Band 1 Dead Time: 200.0 ms
- 63.34: Band 2 Status: Enabled

Figura 3.- Ajustes MICOM P343 Voltaje y frecuencia Central Correntoso

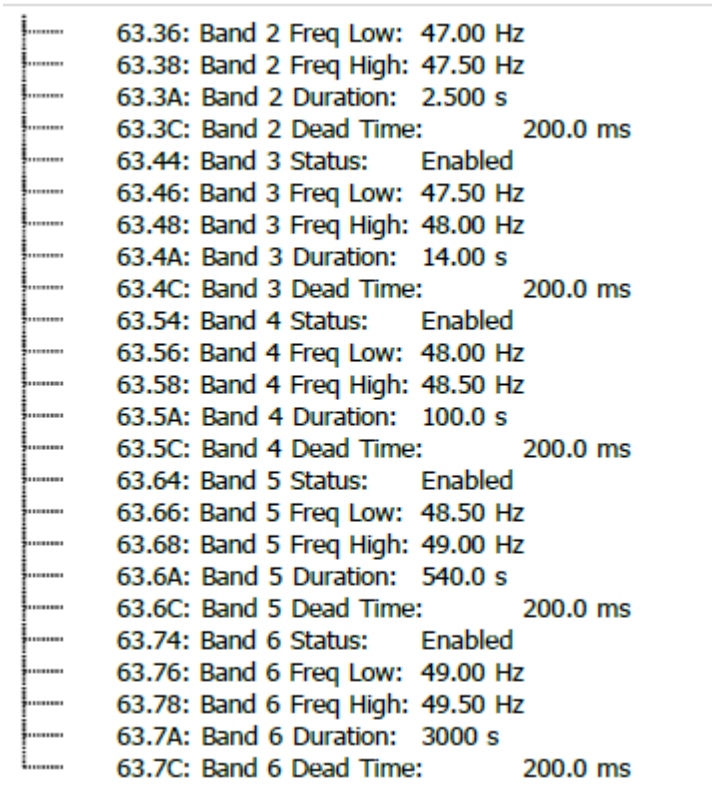


Figura 4.- Ajustes MICOM P343 Voltaje y frecuencia Central Correntoso

ANEXO Nº 3: Esquema Previo.

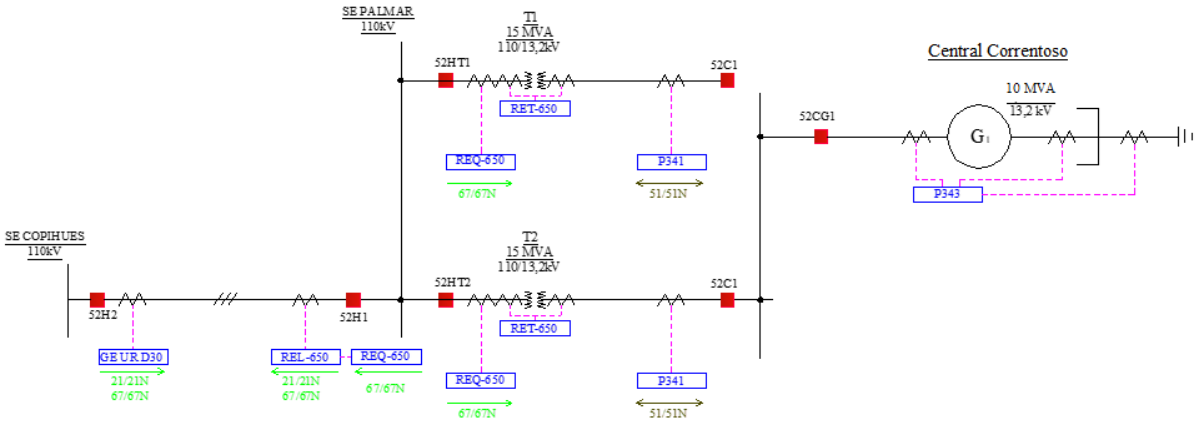


Figura 5.- Diagrama Unilineal Simplificado del Sistema.

ANEXO Nº 4 : Ajustes de Protecciones.

Paño C1, Lado 13,2kV, Sistema S1

Relé P341 (S2) – 52C1

RELÉ P341 (S2) – 52C1		
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
TT/CC	--	**500/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Extremely Inverse**
Mínimo de operación	--	**460A_{PRI}; 4,60 A_{SEC}**
Dial Time	--	**0,43**
Sumador	--	**--**
Direccionalidad	--	**No**
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
TT/CC	--	**500/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Normal Inverse**
Mínimo de operación	--	**90A_{PRI}; 0,90 A_{SEC}**
Dial Time	--	**0,17**
Sumador	--	**--**
Direccionalidad	--	**No**

Ajustes de sobrecorriente para Relé 52C1, CH Correntoso.

Paño CG1, Generador N°1, S1.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DIFERENCIAL DE GENERADOR		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Gen Dif Función	--	**Restricción**
Gen Dif Is1	--	**0.25A_{SEC}**
Gen Dif k1	--	**0%**
Gen Dif Is2	--	**5A_{SEC}**
Gen Dif k2	--	**100%**

Ajustes diferencial para Relé 52CG1, SE CH Correntoso.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE SOBREXCITACIÓN 24		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
V/Hz>1 Estado	--	**Activado**
V/Hz>1 Func Disp.	--	**IDMT**
V/Hz>1 AjustDisp	--	**2.16**
V/Hz>1 Disp TMS	--	**2**
V/Hz>1 TempoDisp	--	**0**
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
V/Hz>2 Edo Disp	--	**Activado**
V/Hz>2 AjustDisp	--	**2.40**
V/Hz>2 TempoDisp	--	**1,5**

Ajustes sobreexcitación para Relé 52CG1, SE CH Correntoso.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE PÉRDIDA DE EXCITACIÓN 40		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Parámetros comunes		
FCampAlm Estado	--	**Activado**
FCampAlmAng	--	**15,00 deg**
FCampAlm Tempo.	--	**5,000 s**
Elemento de Zona 1		
FCamp1 Estado	--	**Activado**
FCamp1 -Xa1	--	**2,26 Ω_{PRI}/In**
FCamp1 Xb1	--	**24,25 Ω_{PRI}/In**
FCamp1 Temporiz.	--	**0,50s**
FCamp1 Temp DO	--	**0 s**
Elemento de Zona 2		
FCamp2 Estado	--	**Activado**
FCamp2 -Xa2	--	**2,26 Ω_{PRI}/In**
FCamp2 Xb2	--	**14,52 Ω_{PRI}/In**
FCamp2 Temporiz.	--	**0,06s**
FCamp2 Temp DO	--	**0 s**

Ajustes pérdida de excitación para Relé 52CG1, SE CH Correntoso.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE SOBRE VOLTAJE DE FASE 59		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
TT/PP	--	**13.2/0,100kV**
V> Modo medida	--	**Fase-neutro**
V> Modo funcnm	--	**Cualquier fase**
V>1 Función	--	**DT**
V>1 Ajuste	--	**63.51**
V>1 Temporiz	--	**2s**
V>1 Inhpolmrto	--	**Activado**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
V>2 Estado	--	**Activado**
V>2 Ajuste	--	**66.40**
V>2Temporiz	--	**2s**
RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE BAJO VOLTAJE DE FASE 27		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
TT/PP	--	**13.2/0,100kV**
V< Modo medida	--	**Fase-neutro**
V< Modo funcnm	--	**Cualquier fase**
V<1 Función	--	**DT**
V<1 Ajuste	--	**51.96**
V<1 Temporiz	--	**2s**
V<1 Inhpolmrto	--	**Activado**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
V>2 Estado	--	**Activado**
V>2 Ajuste	--	**49.07**
V>2Temporiz	--	**2s**

Ajustes sobre y bajo voltaje para Relé 52CG1, SE CH Correntoso.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE DESBALANCE 46		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
I2therm>1 Alarm	--	**Activado**
I2therm>1 Set	--	**5% x In (0.25A_{SEC})**
I2therm>1 Delay	--	**5,0s**
Elemento de tiempo inverso (TRIP)		
I2therm>2 Trip	--	**Activado**
I2therm>2 Set	--	**8% x In (0.40A_{SEC})**
I2therm>2 k	--	**35**
I2therm>2 kRESET	--	**0s**
I2therm>2 tMAX	--	**1000s**
I2therm>2 tMIN	--	**0,10s**

Ajustes desbalance para Relé 52CG1, SE CH Correntoso.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE BAJA FRECUENCIA 81U		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
F<1 Estado	--	**Activado**
F<1 Ajuste	--	**47,0Hz**
F<1 Temporiz.	--	**Instantaneo**
F<2 Estado	--	**Desactivado**
F<3 Estado	--	**Desactivado**
F<4 Estado	--	**Desactivado**
F< Vincular func	--	**Activado**
PROTECCIÓN DE SOBRE FRECUENCIA 81O		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo inverso (TRIP)		
F>1 Estado	--	**Activado**
F>1 Ajuste	--	**53,1Hz**
F>1 Temporiz.	--	**Instantaneo**
F>2 Estado	--	**Desactivado**
F>3 Estado	--	**Desactivado**
F>4 Estado	--	**Desactivado**
F> Vincular func	--	**Activado**

Ajustes sobre y bajo frecuencia para Relé 52CG1, SE CH Correntoso.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉS P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE POTENCIA INVERSA 32		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
Modo funcnm	--	**Como Generador**
Poten1 Función	--	**Invertir**
–P>1 Ajuste	--	**1,52 x In**
P<1 Ajuste	--	**NO habilitar en el TRIP**
P>1 Ajuste	--	**NO habilitar en el TRIP**
Pot.1 Tempo	--	**10s**
Poten1 Temp DO	--	**0s**
P1 InhPolMuerto	--	**Activado**
Poten2 Función	--	**Desactivada**

Ajustes potencia inversa para Relé 52CG1, SE CH Correntoso.

Relés P343 (S1) – 52CG1

RELÉ P343 (S1) – 52CG1		
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
TT/CC	--	**250/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Extremely Inverse**
Mínimo de operación	--	**460A$_{PRI}$; 4,60 A$_{SEC}$**
Dial Time	--	**0,43**
Sumador	--	**--**
Direccionalidad	--	**No**
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
TT/CC	--	**500/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Normal Inverse**
Mínimo de operación	--	**90A$_{PRI}$; 0,90 A$_{SEC}$**
Dial Time	--	**0,17**
Sumador	--	**--**
Direccionalidad	--	**No**

Ajustes de sobrecorriente para Relé 52CG1, SE CH Correntoso.

INFORME DE FALLA

Salida de Central Cumbres

20 de noviembre 2024

Evento	**:** Salida de Central Cumbres por falla en S/E Antillanca.	
Ubicación	**:** Provincia de Osorno, Región de Los Lagos.	
Fecha – Hora inicio	**:** 20 de noviembre 2024, 11:49 hrs.	
Fecha – Hora termino	**:** 20 de noviembre 2024, 13:09 hrs.	
Informe de Falla	**:**	IF2024005160
Comuna ID	**:** 10304	[Puyehue]
Fenómeno Físico	**:** ACC2	[falla originada en terceros]
Elemento	**:** GE1	[Equipo generador]
Fenómeno Eléctrico	**:** FR81	[Frecuencia]
Modo	**:** 13	[opera según lo esperado]

Antecedentes generales.

- **Listado de eventos generados:** Anexo N° 1.
- **Registros de eventos y Oscilografía:** Anexo Nº 2.
- **Generación afectada:**

G1	: 6,0	MW
G2	: 6,0	MW
Total	**: 12,0**	**MW**

- **Protecciones operadas :**
  - ✓ Operación de protección MICOM P343 se activa el el**e**mento de frecuencia G1.
  - ✓ Operación de protección MICOM P343 se activa el el**e**mento de frecuencia G1.
- **Esquema previo:** La representación gráfica de la disposición de las instalaciones, se muestra en Anexo Nº 3.
- **Ajustes de protecciones:** Se muestra en Anexo N° 4.
- **Fotografías de la causa de la falla:** No aplica

- **Hechos sucedidos:**

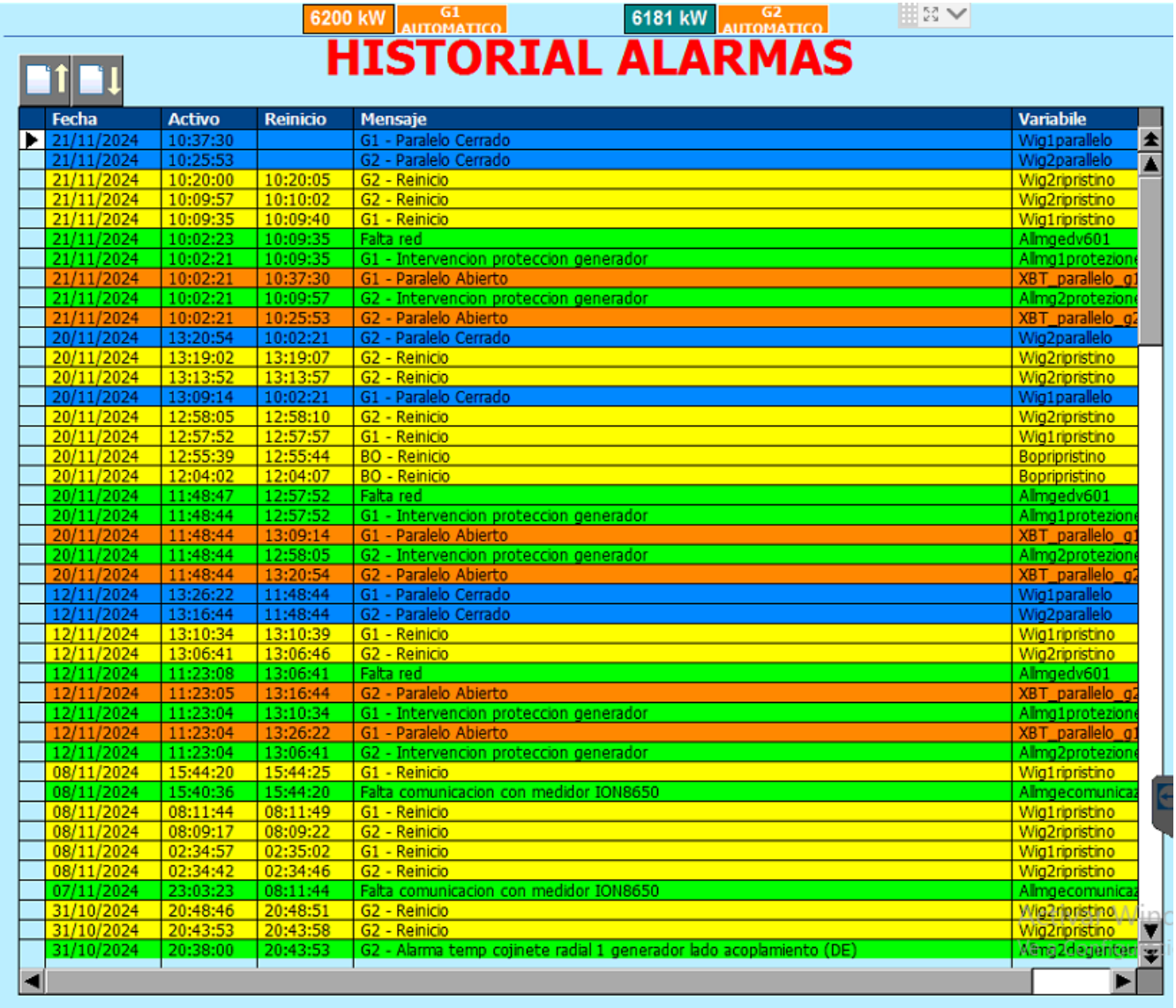
  - ✓ A las 11:49 hrs. Se recibe alarma en el Centro de Control Scotta que indica la salida de la central Cumbres.
  - ✓ A las 11:54 hrs. Se da aviso al Coordinador Eléctrico Nacional de la salida de la central Cumbres con un total de 12 MW.
  - ✓ A las 11:59 hrs. Se nos informa que la causa de la pérdida de energía es debido una falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.
  - ✓ A las 13:09 hrs. Sincroniza el Grupo 1, previa autorización del Coordinador.
  - ✓ A las 13:20 hrs. Sincroniza el Grupo 2, previa autorización del Coordinador.

- **Causa definitiva:** Falla en la S/E Antillanca propiedad de STS- SAESA.

- **Conclusiones:**

  - ✓ La salida de la Central Cumbres a la falla en la S/E Antillanca, propiedad de STS- SAESA.
  - ✓ Las protecciones de la Central Cumbres operan en forma correcta de acuerdo a sus ajustes

ANEXO N°1: Registro de eventos



Fecha	Activo	Reinicio	Mensaje	Variabile
21/11/2024	10:37:30		G1 - Paralelo Cerrado	Wig1parallelo
21/11/2024	10:25:53		G2 - Paralelo Cerrado	Wig2parallelo
21/11/2024	10:20:00	10:20:05	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
21/11/2024	10:09:57	10:10:02	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
21/11/2024	10:09:35	10:09:40	G1 - Reinicio	Wig1ripristino
21/11/2024	10:02:23	10:09:35	Falta red	Allmgedv601
21/11/2024	10:02:21	10:09:35	G1 - Intervencion proteccion generador	Allmg1protezione
21/11/2024	10:02:21	10:37:30	G1 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g1
21/11/2024	10:02:21	10:09:57	G2 - Intervencion proteccion generador	Allmg2protezione
21/11/2024	10:02:21	10:25:53	G2 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g2
20/11/2024	13:20:54	10:02:21	G2 - Paralelo Cerrado	Wig2parallelo
20/11/2024	13:19:02	13:19:07	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
20/11/2024	13:13:52	13:13:57	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
20/11/2024	13:09:14	10:02:21	G1 - Paralelo Cerrado	Wig1parallelo
20/11/2024	12:58:05	12:58:10	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
20/11/2024	12:57:52	12:57:57	G1 - Reinicio	Wig1ripristino
20/11/2024	12:55:39	12:55:44	BO - Reinicio	Bopripristino
20/11/2024	12:04:02	12:04:07	BO - Reinicio	Bopripristino
20/11/2024	11:48:47	12:57:52	Falta red	Allmgedv601
20/11/2024	11:48:44	12:57:52	G1 - Intervencion proteccion generador	Allmg1protezione
20/11/2024	11:48:44	13:09:14	G1 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g1
20/11/2024	11:48:44	12:58:05	G2 - Intervencion proteccion generador	Allmg2protezione
20/11/2024	11:48:44	13:20:54	G2 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g2
12/11/2024	13:26:22	11:48:44	G1 - Paralelo Cerrado	Wig1parallelo
12/11/2024	13:16:44	11:48:44	G2 - Paralelo Cerrado	Wig2parallelo
12/11/2024	13:10:34	13:10:39	G1 - Reinicio	Wig1ripristino
12/11/2024	13:06:41	13:06:46	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
12/11/2024	11:23:08	13:06:41	Falta red	Allmgedv601
12/11/2024	11:23:05	13:16:44	G2 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g2
12/11/2024	11:23:04	13:10:34	G1 - Intervencion proteccion generador	Allmg1protezione
12/11/2024	11:23:04	13:26:22	G1 - Paralelo Abierto	XBT_parallelo_g1
12/11/2024	11:23:04	13:06:41	G2 - Intervencion proteccion generador	Allmg2protezione
08/11/2024	15:44:20	15:44:25	G1 - Reinicio	Wig1ripristino
08/11/2024	15:40:36	15:44:20	Falta comunicacion con medidor ION8650	Allmgecomunicaz
08/11/2024	08:11:44	08:11:49	G1 - Reinicio	Wig1ripristino
08/11/2024	08:09:17	08:09:22	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
08/11/2024	02:34:57	02:35:02	G1 - Reinicio	Wig1ripristino
08/11/2024	02:34:42	02:34:46	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
07/11/2024	23:03:23	08:11:44	Falta comunicacion con medidor ION8650	Allmgecomunicaz
31/10/2024	20:48:46	20:48:51	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
31/10/2024	20:43:53	20:43:58	G2 - Reinicio	Wig2ripristino
31/10/2024	20:38:00	20:43:53	G2 - Alarma temp cojinete radial 1 generador lado acoplamiento (DE)	Allmg2degenter

Figura 1.- Alarmas Central Cumbres

ANEXO N°2: Registro de eventos y Oscilografías.

MICOM P343 Central Cumbres Events Report
Central Cumbres G1

Wednesday 20 November 2024 14:49:37.663: Fault Recorded
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: CUMBRES G1
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 074 Columna: 01 Fila: 00
Tipo de evento: Fault Record
Categoría: 0
Event Value : 0
Faulted Phase : 00000000
Start Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 General Start : ON (arranque de protección)
1 Start Power 1 : OFF
2 Start Power 2 : OFF
3 Start FFail1 : OFF
4 Start FFail2 : OFF
5 Start V Dep O/C : OFF
6 Start I>1 : OFF
7 Start I>2 : OFF
8 Start I>3 : OFF
9 Start I>4 : OFF
10 Start IN>1 : OFF
11 Start IN>2 : OFF
12 Not Used : OFF
13 Not Used : OFF
14 Start ISEF>1 : OFF
15 Start ISEF>2 : OFF
16 Not Used : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start NVD VN>1 : OFF
19 Start NVD VN>2 : OFF
20 Start 100%StEF3H: OFF
21 Start Sen Power1: OFF
22 Start Sen Power2: OFF
23 Start z PSlip Z1: OFF
24 Start z PSlip Z2: OFF
25 Start Z<1 : OFF
26 Start Z<2 : OFF
27 Strt Xformer Dif: OFF
28 Start TF I> : OFF
29 Not Used : OFF
30 Not Used : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements2 : 00000000000000000100000000000000
0 Start V<1 : OFF
1 Start V<2 : OFF
2 Start V< A/AB : OFF
3 Start V< B/BC : OFF
4 Start V< C/CA : OFF
5 Start V>1 : ON (arranque de elemento de voltaje)
6 Start V>2 : OFF

7 Start V> A/AB : ON **(arranque de elemento de voltaje A/AB)**
8 Start V> B/BC : ON **(arranque de elemento de voltaje B/BC)**
9 Start V> C/CA : ON **(arranque de elemento de voltaje C/CA)**
10 Start F<1 : OFF
11 Start F<2 : OFF
12 Start F<3 : OFF
13 Start F<4 : OFF
14 Start F>1 : ON **(arranque de elemento de frecuencia)**
15 Start F>2 : OFF
16 Start V/Hz>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start CLI1 Alarm: OFF
19 Start CLI2 Alarm: OFF
20 Start CLI3 Alarm: OFF
21 Start CLI4 Alarm: OFF
22 Start CLI1 Trip : OFF
23 Start CLI2 Trip : OFF
24 Start CLI3 Trip : OFF
25 Start CLI4 Trip : OFF
26 Start df/dt>1 : OFF
27 Start df/dt>2 : OFF
28 Start df/dt>3 : OFF
29 Start df/dt>4 : OFF
30 Start V<3 : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements3 : 00000000000000000000000
Start Elements4 : 00000000000000000000000
Trip Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 Any Trip : ON **(activación trip de protección)**
1 Trip Gen Diff : OFF
2 Trip Power1 : OFF
3 Trip Power2 : OFF
4 Trip FFail1 : OFF
5 Trip FFail2 : OFF
6 Trip NPS Thermal: OFF
7 Trip V Dep O/C : OFF
8 Trip I>1 : OFF
9 Trip I>2 : OFF
10 Trip I>3 : OFF
11 Trip I>4 : OFF
12 Trip IN>1 : OFF
13 Trip IN>2 : OFF
14 Not Used : OFF
15 Not Used : OFF
16 Trip ISEF>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Not Used : OFF
19 Not Used : OFF
20 Trip IREF> : OFF
21 Trip NVD VN>1 : OFF
22 Trip NVD VN>2 : OFF
23 Trip 100%StEF3H : OFF
24 Trip Dead Machn : OFF
25 Trip Sen Power1 : OFF
26 Trip Sen Power2 : OFF

27 Trip z PSlip Z1 : OFF
28 Trip z PSlip Z2 : OFF
29 Trip thermal O/L: OFF
30 Trip Z<1 : OFF
31 Trip Z<2 : OFF
Trip Elements2 : 00000000010000000000000
0 Trip V<1 : OFF
1 Trip V<2 : OFF
2 Trip V< A/AB : OFF
3 Trip V< B/BC : OFF
4 Trip V< C/CA : OFF
5 Trip V>1 : OFF
6 Trip V>2 : OFF
7 Trip V> A/AB : OFF
8 Trip V> B/BC : OFF
9 Trip V> C/CA : OFF
10 Trip F<1 : OFF
11 Trip F<2 : OFF
12 Trip F<3 : OFF
13 Trip F<4 : OFF
14 Trip F>1 : ON (trip de protección por elemento de frecuencia)
15 Trip F>2 : OFF
16 Trip V/Hz>1 : OFF
17 Trp Xformer Dif : OFF
Trip Elements3 : 00000000000000000000000000000000
Trip Elements4 : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms2 : 00000000
Fault Time : Wednesday 20 November 2024 14:49:29.705
Active Group : 1
System Frequency : 53.11 Hz
Fault Duration : 89.00ms
CB Operate Time : 84.00ms
Relay Trip Time : 0.000 s
IA-1 : 107.6 A
IB-1 : 119.4 A
IC-1 : 113.3 A
VAB : 14.24kV
VBC : 14.20kV
VCA : 14.21kV
VAN : 8.034kV
VBN : 8.835kV
VCN : 7.787kV
IA-2 : 107.1 A
IB-2 : 119.3 A
IC-2 : 113.3 A
IA Differential : 0.000 A
IB Differential : 0.000 A
IC Differential : 0.000 A
VN1 Measured : 0.000 V
VN Derived : 1.910kV
IN Measured : 0.000 A
I Sensitive1 : 0.000 A
I2 : 6.909 A
V2 : 15.03 V

3 Phase Watts : 2.674MW
3 Phase VArs : -798.4kVAr
3Ph Power Factor : 954.2m
Sen Watts : -21.89 W
Sen VArs : 31.41 VAr
Sen Power Factor : -571.8m
Evt Unique Id : 47508
Wednesday 20 November 2024 14:49:29.845: Logic Inputs 1
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: CUMBRES G1
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 074 Columna: 00 Fila: 20
Tipo de evento: Logic Input Changed State
Categoría: 0
Event Value : 0000000011000010
0 52ET1 CERRADO : OFF
1 52ET1 ABIERTO : ON

MICOM P343 Central Cumbres Events Report

Central Cumbres G2

Wednesday 20 November 2024 14:49:37.088: Fault Recorded
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: CUMBRES G2
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 075 Columna: 01 Fila: 00
Tipo de evento: Fault Record
Categoría: 0
Event Value : 0
Faulted Phase : 00000000
Start Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 General Start : ON (arranque de protección)
1 Start Power 1 : OFF
2 Start Power 2 : OFF
3 Start FFail1 : OFF
4 Start FFail2 : OFF
5 Start V Dep O/C : OFF
6 Start I>1 : OFF
7 Start I>2 : OFF
8 Start I>3 : OFF
9 Start I>4 : OFF
10 Start IN>1 : OFF
11 Start IN>2 : OFF
12 Not Used : OFF
13 Not Used : OFF
14 Start ISEF>1 : OFF
15 Start ISEF>2 : OFF
16 Not Used : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start NVD VN>1 : OFF
19 Start NVD VN>2 : OFF
20 Start 100%StEF3H: OFF
21 Start Sen Power1: OFF
22 Start Sen Power2: OFF
23 Start z PSlip Z1: OFF
24 Start z PSlip Z2: OFF
25 Start Z<1 : OFF
26 Start Z<2 : OFF
27 Strt Xformer Dif: OFF
28 Start TF I> : OFF
29 Not Used : OFF
30 Not Used : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements2 : 00000000000000000100000000000000
0 Start V<1 : OFF
1 Start V<2 : OFF
2 Start V< A/AB : OFF
3 Start V< B/BC : OFF
4 Start V< C/CA : OFF
5 Start V>1 : ON (arranque de elemento de voltaje)
6 Start V>2 : OFF
7 Start V> A/AB : ON (arranque de elemento de voltaje A/AB)
8 Start V> B/BC : ON (arranque de elemento de voltaje B/BC)

9 Start V> C/CA : ON **(arranque de elemento de voltaje C/CA)**
10 Start F<1 : OFF
11 Start F<2 : OFF
12 Start F<3 : OFF
13 Start F<4 : OFF
14 Start F>1 : ON **(arranque de elemento de frecuencia)**
15 Start F>2 : OFF
16 Start V/Hz>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Start CLI1 Alarm: OFF
19 Start CLI2 Alarm: OFF
20 Start CLI3 Alarm: OFF
21 Start CLI4 Alarm: OFF
22 Start CLI1 Trip : OFF
23 Start CLI2 Trip : OFF
24 Start CLI3 Trip : OFF
25 Start CLI4 Trip : OFF
26 Start df/dt>1 : OFF
27 Start df/dt>2 : OFF
28 Start df/dt>3 : OFF
29 Start df/dt>4 : OFF
30 Start V<3 : OFF
31 Not Used : OFF
Start Elements3 : 000000000000000000000000
Start Elements4 : 000000000000000000000000
Trip Elements1 : 00000000000000000000000000000001
0 Any Trip : ON **(activación trip de protección)**
1 Trip Gen Diff : OFF
2 Trip Power1 : OFF
3 Trip Power2 : OFF
4 Trip FFail1 : OFF
5 Trip FFail2 : OFF
6 Trip NPS Thermal: OFF
7 Trip V Dep O/C : OFF
8 Trip I>1 : OFF
9 Trip I>2 : OFF
10 Trip I>3 : OFF
11 Trip I>4 : OFF
12 Trip IN>1 : OFF
13 Trip IN>2 : OFF
14 Not Used : OFF
15 Not Used : OFF
16 Trip ISEF>1 : OFF
17 Not Used : OFF
18 Not Used : OFF
19 Not Used : OFF
20 Trip IREF> : OFF
21 Trip NVD VN>1 : OFF
22 Trip NVD VN>2 : OFF
23 Trip 100%StEF3H : OFF
24 Trip Dead Machn : OFF
25 Trip Sen Power1 : OFF
26 Trip Sen Power2 : OFF
27 Trip z PSlip Z1 : OFF
28 Trip z PSlip Z2 : OFF

29 Trip thermal O/L: OFF
30 Trip Z<1 : OFF
31 Trip Z<2 : OFF
Trip Elements2 : 00000000010000000000000
0 Trip V<1 : OFF
1 Trip V<2 : OFF
2 Trip V< A/AB : OFF
3 Trip V< B/BC : OFF
4 Trip V< C/CA : OFF
5 Trip V>1 : OFF
6 Trip V>2 : OFF
7 Trip V> A/AB : OFF
8 Trip V> B/BC : OFF
9 Trip V> C/CA : OFF
10 Trip F<1 : OFF
11 Trip F<2 : OFF
12 Trip F<3 : OFF
13 Trip F<4 : OFF
14 Trip F>1 : ON (trip de protección por elemento de frecuencia)
15 Trip F>2 : OFF
16 Trip V/Hz>1 : OFF
17 Trp Xformer Dif : OFF
Trip Elements3 : 00000000000000000000000000000000
Trip Elements4 : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms : 00000000000000000000000000000000
Fault Alarms2 : 00000000
Fault Time : Wednesday 20 November 2024 14:49:29.707
Active Group : 1
System Frequency : 53.12 Hz
Fault Duration : 98.00ms
CB Operate Time : 93.00ms
Relay Trip Time : 0.000 s
IA-1 : 116.1 A
IB-1 : 109.2 A
IC-1 : 106.4 A
VAB : 14.21kV
VBC : 14.19kV
VCA : 14.24kV
VAN : 8.382kV
VBN : 7.934kV
VCN : 8.306kV
IA-2 : 116.0 A
IB-2 : 109.2 A
IC-2 : 106.4 A
IA Differential : 0.000 A
IB Differential : 0.000 A
IC Differential : 0.000 A
VN1 Measured : 0.000 V
VN Derived : 772.4 V

IN Measured : 0.000 A
I Sensitive1 : 0.000 A
I2 : 5.811 A
V2 : 18.42 V
3 Phase Watts : 2.593MW
3 Phase VArs : -824.8kVAr
3Ph Power Factor : 951.8m
Sen Watts : -67.60 W
Sen VArs : 3.857 VAr
Sen Power Factor : -998.4m
Evt Unique Id : 31683
Wednesday 20 November 2024 14:49:29.842: Logic Inputs 1
Descripción: MiCOM P343
Referencia de planta: CUMBRES G2
Número del modelo: P343716A8M0380M
Dirección: 075 Columna: 00 Fila: 20
Tipo de evento: Logic Input Changed State
Categoría: 0
Event Value : 0000000011000010
0 52ET2 CERRADO : OFF
1 52ET2 ABIERTO : ON

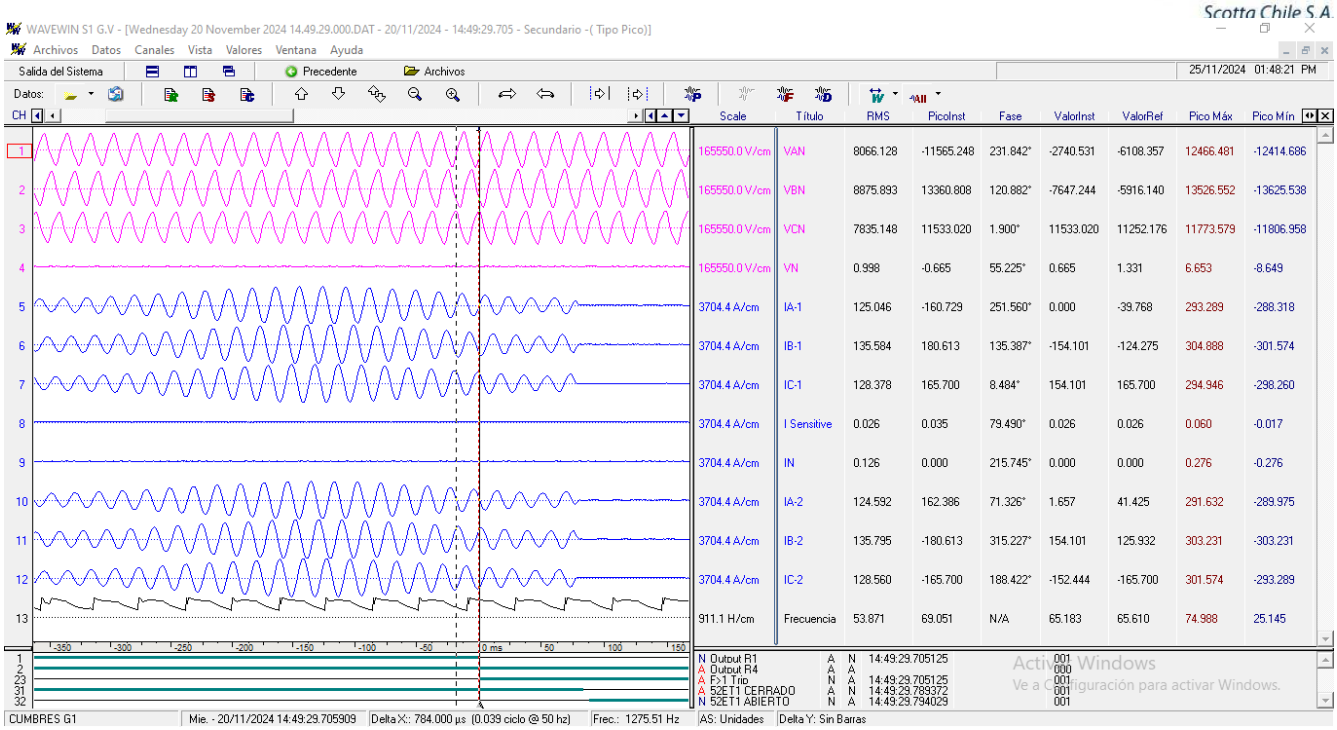


Figura 2.- Oscilografía MICOM P343 Central Cumbres G1

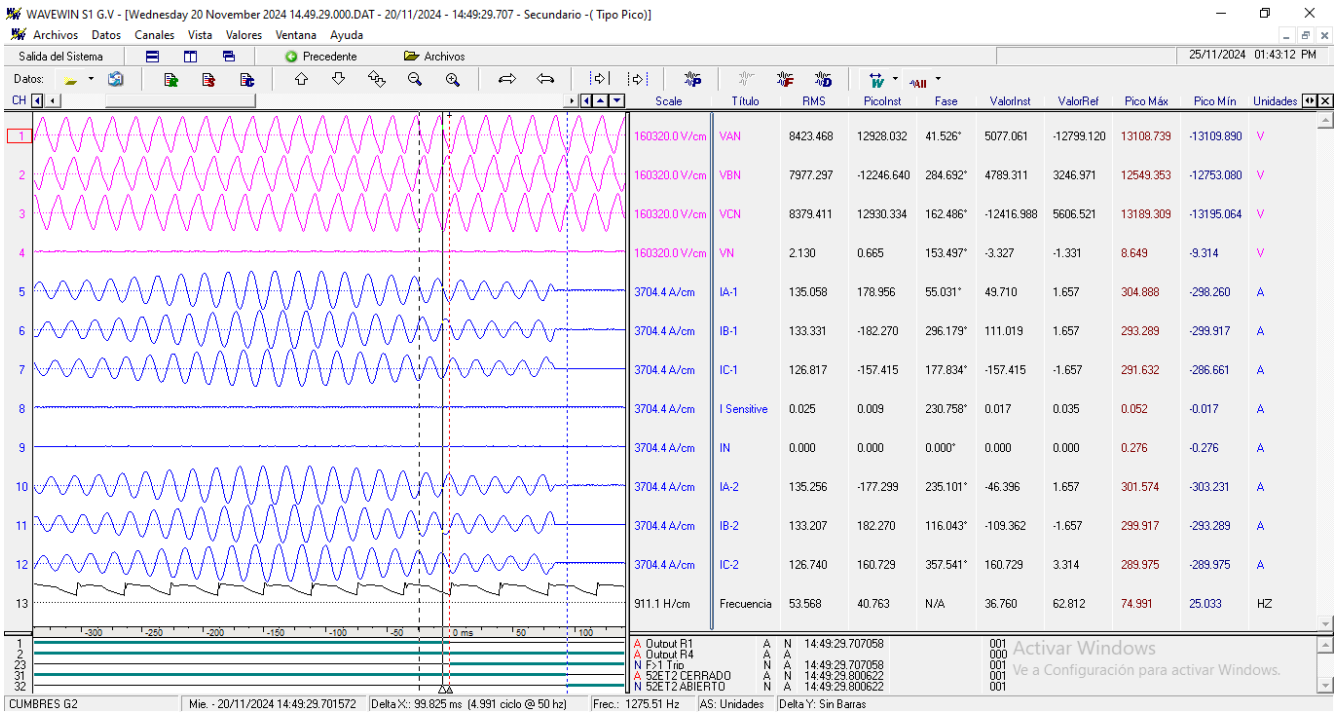


Figura 3.- Oscilografía MICOM P343 Central Cumbres G2

Settings File Report
Substation:
File: CUP343Gruppo1Mau.set
Model Number: P343716A8M0380M

- GROUP 2 VOLT PROTECTION
  - 62.01: UNDER VOLTAGE:
  - 62.02: V< Measur't Mode: Phase-Neutral
  - 62.03: V< Operate Mode: Any Phase
  - 62.04: V<1 Function: DT
  - 62.05: V<1 Voltage Set: 50.00 V
  - 62.06: V<1 Time Delay: 10.00 s
  - 62.07: V<1 TMS: 1.000
  - 62.08: V<1 Poledead Inh: Enabled
  - 62.09: V<2 Status: Disabled
  - 62.0A: V<2 Voltage Set: 38.00 V
  - 62.0B: V<2 Time Delay: 5.000 s
  - 62.0C: V<2 Poledead Inh: Enabled
  - 62.10: V<3 Status: Disabled
  - 62.12: V<3 Voltage Set: 38.00 V
  - 62.14: V<3 Time Delay: 5.000 s
  - 62.16: V<3 Poledead Inh: Enabled
  - 62.20: OVERVOLTAGE:
  - 62.21: V> Measur't Mode: Phase-Phase
  - 62.22: V> Operate Mode: Any Phase
  - 62.24: V>1 Function: DT
  - 62.25: V>1 Voltage Set: 130.0 V
  - 62.26: V>1 Time Delay: 10.00 s
  - 62.27: V>1 TMS: 1.000
  - 62.30: V>2 Status: Disabled
  - 62.31: V>2 Voltage Set: 150.0 V
  - 62.32: V>2 Time Delay: 500.0 ms
  - 62.60: NPS OVERVOLTAGE:
  - 62.61: V2>1 Status: Disabled
  - 62.62: V2>1 Voltage Set: 15.00 V
  - 62.63: V2>1 Time Delay: 1.000 s
- GROUP 2 FREQ PROTECTION
  - 63.01: UNDER FREQUENCY:
  - 63.02: F<1 Status: Enabled
  - 63.03: F<1 Setting: 49.50 Hz
  - 63.04: F<1 Time Delay: 4.000 s
  - 63.05: F<2 Status: Disabled
  - 63.06: F<2 Setting: 49.00 Hz
  - 63.07: F<2 Time Delay: 3.000 s
  - 63.08: F<3 Status: Disabled
  - 63.09: F<3 Setting: 48.50 Hz
  - 63.0A: F<3 Time Delay: 2.000 s
  - 63.0B: F<4 Status: Disabled
  - 63.0C: F<4 Setting: 48.00 Hz
  - 63.0D: F<4 Time Delay: 1.000 s
  - 63.0E: F< Function Link: 0000
  - 63.0F: OVER FREQUENCY:
  - 63.10: F>1 Status: Enabled
  - 63.11: F>1 Setting: 50.50 Hz
  - 63.12: F>1 Time Delay: 2.000 s
  - 63.13: F>2 Status: Disabled
  - 63.14: F>2 Setting: 51.00 Hz
  - 63.15: F>2 Time Delay: 1.000 s
  - 63.20: TURBINE F PROT:
  - 63.22: Turbine F Status: Disabled
  - 63.24: Band 1 Status: Enabled
  - 63.26: Band 1 Freq Low: 46.50 Hz
  - 63.28: Band 1 Freq High: 47.00 Hz
  - 63.2A: Band 1 Duration: 1.000 s
  - 63.2C: Band 1 Dead Time: 200.0 ms
  - 63.34: Band 2 Status: Enabled

Figura 4.- Ajustes MICOM P343 Voltaje y frecuencia Central Cumbres

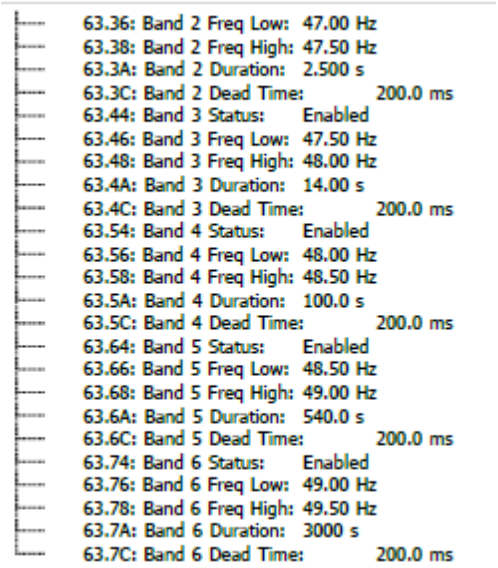


Figura 5.- Ajustes MICOM P343 Voltaje y frecuencia Central Cumbres

ANEXO Nº 3: Esquema Previo.

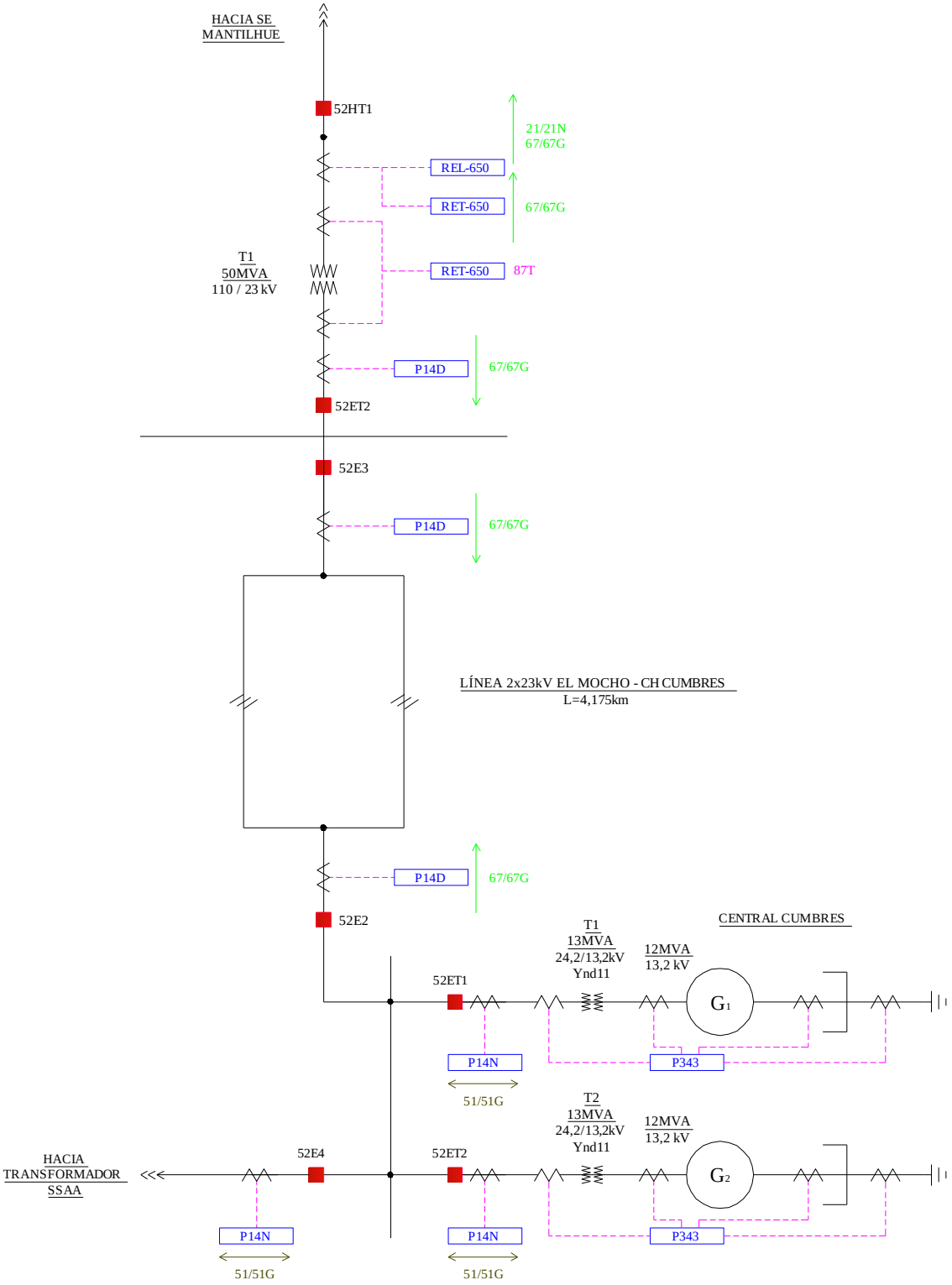


Figura Nº 6: Diagrama Unilineal Simplificado del Sistema.

ANEXO Nº 4 : Ajustes de Protecciones.

Paño ET1, Transformador Elevador Generador N°1, S1 y S2.

Relés P343 (S1) – 52ET1

RELÉS P343 (S1) – 52ET1		
PROTECCIÓN DIFERENCIAL DE GENERADOR		
	AJUSTE ACTUAL	AJUSTE PROPUESTO
Gen Dif Función	--	Restricción
Gen Dif Is1	--	$0.25A_{SEC}$
Gen Dif k1	--	0%
Gen Dif Is2	--	$5A_{SEC}$
Gen Dif k2	--	100%

Ajuste diferencial para Relé 52ET1, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET1

RELÉS P343 (S1) – 52ET1		
PROTECCIÓN DE SOBREXCITACIÓN 24		
	AJUSTE ACTUAL	AJUSTE PROPUESTO
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
V/Hz>1 Estado	--	Activado
V/Hz>1 Func Disp.	--	IDMT
V/Hz>1 AjustDisp	--	2.16
V/Hz>1 Disp TMS	--	2
V/Hz>1 TempoDisp	--	0
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
V/Hz>2 Edo Disp	--	Activado
V/Hz>2 AjustDisp	--	120
V/Hz>2 TempoDisp	--	1,5

Ajustes sobreexcitación para Relé 52ET1, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET1

RELÉS P343 (S1) – 52ET1		
PROTECCIÓN DE PÉRDIDA DE EXCITACIÓN 40		
	AJUSTE ACTUAL	AJUSTE PROPUESTO
Parámetros comunes		
FCampAlm Estado	--	Activado
FCampAlmAng	--	15,00 deg
FCampAlm Tempo.	--	5,000 s
Elemento de Zona 1		
FCamp1 Estado	--	Activado
FCamp1 -Xa1	--	2,26 Ω_{PRI}/In
FCamp1 Xb1	--	24,25 Ω_{PRI}/In
FCamp1 Temporiz.	--	0,50s
FCamp1 Temp DO	--	0 s
Elemento de Zona 2		
FCamp2 Estado	--	Activado
FCamp2 -Xa2	--	2,26 Ω_{PRI}/In
FCamp2 Xb2	--	14,52 Ω_{PRI}/In
FCamp2 Temporiz.	--	0,06s
FCamp2 Temp DO	--	0 s

Ajustes pérdida de excitación para Relé 52ET1, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET1

RELÉS P343 (S1) – 52ET1		
PROTECCIÓN DE SOBRE VOLTAJE DE FASE 59		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
TT/PP	--	**13.2/0,100kV**
V> Modo medida	--	**Fase-neutro**
V> Modo funcnm	--	**Cualquier fase**
V>1 Función	--	**DT**
V>1 Ajuste	--	**63.51**
V>1 Temporiz	--	**2s**
V>1 Inhpolmrto	--	**Activado**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
V>2 Estado	--	**Activado**
V>2 Ajuste	--	**66.40**
V>2Temporiz	--	**2s**
RELÉS P343 (S1) – 52ET1		
PROTECCIÓN DE BAJO VOLTAJE DE FASE 27		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
TT/PP	--	**13.2/0,100kV**
V< Modo medida	--	**Fase-neutro**
V< Modo funcnm	--	**Cualquier fase**
V<1 Función	--	**DT**
V<1 Ajuste	--	**51.96**
V<1 Temporiz	--	**2s**
V<1 Inhpolmrto	--	**Activado**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
V>2 Estado	--	**Activado**
V>2 Ajuste	--	**49.07**
V>2Temporiz	--	**2s**

Ajustes sobre y bajo voltaje para Relé 52ET1, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET1

RELÉS P343 (S1) – 52ET1		
PROTECCIÓN DE DESBALANCE 46		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
I2therm>1 Alarm	--	**Activado**
I2therm>1 Set	--	**5,6 x In**
I2therm>1 Delay	--	**5,0s**
Elemento de tiempo inverso (TRIP)		
I2therm>2 Trip	--	**Activado**
I2therm>2 Set	--	**8 x In**
I2therm>2 k	--	**35**
I2therm>2 kRESET	--	**0s**
I2therm>2 tMAX	--	**1000s**
I2therm>2 tMIN	--	**0,10s**

Ajustes desbalance para Relé 52ET1, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET1

RELÉS P343 (S1) – 52ET1		
PROTECCIÓN DE SOBRE FRECUENCIA 81O		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
F<1 Estado	--	**Activado**
F<1 Ajuste	--	**47,0Hz**
F<1 Temporiz.	--	**Instantaneo**
F<2 Estado	--	**Desactivado**
F<3 Estado	--	**Desactivado**
F<4 Estado	--	**Desactivado**
F< Vincular func	--	**Activado**
PROTECCIÓN DE BAJA FRECUENCIA 81U		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo inverso (TRIP)		
F>1 Estado	--	**Activado**
F>1 Ajuste	--	**53,1Hz**
F>1 Temporiz.	--	**Instantaneo**
F>2 Estado	--	**Desactivado**
F>3 Estado	--	**Desactivado**
F>4 Estado	--	**Desactivado**
F> Vincular func	--	**Activado**

Ajustes sobre y bajo frecuencia para Relé 52ET1, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET1

RELÉS P343 (S1) – 52ET1		
PROTECCIÓN DE POTENCIA INVERSA 32		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
Modo funcnm	--	**Como Generador**
Poten1 Función	--	**Invertir**
–P>1 Ajuste	--	**1,52 x In**
P<1 Ajuste	--	**NO habilitar en el TRIP**
P>1 Ajuste	--	**NO habilitar en el TRIP**
Pot.1 Tempo	--	**10s**
Poten1 Temp DO	--	**0s**
P1 InhPolMuerto	--	**Activado**
Poten2 Función	--	**Desactivada**

Ajustes potencia inversa para Relé 52ET1, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET1

RELÉ P343 (S1) – 52ET1		
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
TT/CC	--	**600/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Inverse**
Mínimo de operación	--	**4,60Asec**
Dial Time	--	**0.31**
Direccionalidad	--	**--**
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
TT/CC	--	**600/5 A**
Mínimo de Operación	--	**21,40Asec**
Temporización	--	**0,15s**
Direccionalidad	--	**--**
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
TT/CC	--	**600/5 A**
Mínimo de Operación	--	**0,90Asec**
Temporización	--	**0,15s**
Direccionalidad	--	**--**

Ajustes de sobrecorriente para Relé 52ET1, SE CH Cumbres.

Relés P14N (S2) – 52ET1

RELÉ P343 (S1) – 52ET1		
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
TT/CC	--	**400/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Inverse**
Mínimo de operación	--	**3,92Asec**
Dial Time	--	**0.28**
Direccionalidad	--	**--**
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
TT/CC	--	**400/5 A**
Mínimo de Operación	--	**0,80Asec**
Temporización	--	**1,00s**
Direccionalidad	--	**--**

Ajustes de sobrecorriente para Relé 52ET1, SE CH Cumbres.

Paño ET2, Transformador Elevador Generador N°2, S1 y S2.

Relés P343 (S1) – 52ET2

RELÉS P343 (S1) – 52ET2		
PROTECCIÓN DIFERENCIAL DE GENERADOR		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Gen Dif Función	--	**Restricción**
Gen Dif Is1	--	**0.25A_{SEC}**
Gen Dif k1	--	**0%**
Gen Dif Is2	--	**5A_{SEC}**
Gen Dif k2	--	**100%**

Ajustes diferencial para Relé 52ET2, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET2

RELÉS P343 (S1) – 52ET2		
PROTECCIÓN DE SOBREXCITACIÓN 24		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
V/Hz>1 Estado	--	**Activado**
V/Hz>1 Func Disp.	--	**IDMT**
V/Hz>1 AjustDisp	--	**2.16**
V/Hz>1 Disp TMS	--	**2**
V/Hz>1 TempoDisp	--	**0**
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
V/Hz>2 Edo Disp	--	**Activado**
V/Hz>2 AjustDisp	--	**120**
V/Hz>2 TempoDisp	--	**1,5**

Ajustes sobreexcitación para Relé 52ET2, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET2

RELÉS P343 (S1) – 52ET2		
PROTECCIÓN DE PÉRDIDA DE EXCITACIÓN 40		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Parámetros comunes		
FCampAlm Estado	--	**Activado**
FCampAlmAng	--	**15,00 deg**
FCampAlm Tempo.	--	**5,000 s**
Elemento de Zona 1		
FCamp1 Estado	--	**Activado**
FCamp1 -Xa1	--	**2,26 Ω_{PRI}/In**
FCamp1 Xb1	--	**24,25 Ω_{PRI}/In**
FCamp1 Temporiz.	--	**0,50s**
FCamp1 Temp DO	--	**0 s**
Elemento de Zona 2		
FCamp2 Estado	--	**Activado**
FCamp2 -Xa2	--	**2,26 Ω_{PRI}/In**
FCamp2 Xb2	--	**14,52 Ω_{PRI}/In**
FCamp2 Temporiz.	--	**0,06s**
FCamp2 Temp DO	--	**0 s**

Ajustes pérdida de excitación para Relé 52ET2, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET2

RELÉS P343 (S1) – 52ET2		
PROTECCIÓN DE SOBRE VOLTAJE DE FASE 59		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
TT/PP	--	**13.2/0,100kV**
V> Modo medida	--	**Fase-neutro**
V> Modo funcnm	--	**Cualquier fase**
V>1 Función	--	**DT**
V>1 Ajuste	--	**63.51**
V>1 Temporiz	--	**2s**
V>1 Inhpolmrto	--	**Activado**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
V>2 Estado	--	**Activado**
V>2 Ajuste	--	**66.40**
V>2Temporiz	--	**2s**
RELÉS P343 (S1) – 52ET2		
PROTECCIÓN DE BAJO VOLTAJE DE FASE 27		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
TT/PP	--	**13.2/0,100kV**
V< Modo medida	--	**Fase-neutro**
V< Modo funcnm	--	**Cualquier fase**
V<1 Función	--	**DT**
V<1 Ajuste	--	**51.96**
V<1 Temporiz	--	**2s**
V<1 Inhpolmrto	--	**Activado**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
V>2 Estado	--	**Activado**
V>2 Ajuste	--	**49.07**
V>2Temporiz	--	**2s**

Ajustes sobre y bajo voltaje para Relé 52ET2, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET2

RELÉS P343 (S1) – 52ET2		
PROTECCIÓN DE DESBALANCE 46		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (ALARMA)		
I2therm>1 Alarm	--	**Activado**
I2therm>1 Set	--	**5,6 x In**
I2therm>1 Delay	--	**5,0s**
Elemento de tiempo inverso (TRIP)		
I2therm>2 Trip	--	**Activado**
I2therm>2 Set	--	**8 x In**
I2therm>2 k	--	**35**
I2therm>2 kRESET	--	**0s**
I2therm>2 tMAX	--	**1000s**
I2therm>2 tMIN	--	**0,10s**

Ajustes desbalance para Relé 52ET2, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET2

RELÉS P343 (S1) – 52ET2		
PROTECCIÓN DE BAJA FRECUENCIA 81U		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
F<1 Estado	--	**Activado**
F<1 Ajuste	--	**47,0Hz**
F<1 Temporiz.	--	**Instantaneo**
F<2 Estado	--	**Desactivado**
F<3 Estado	--	**Desactivado**
F<4 Estado	--	**Desactivado**
F< Vincular func	--	**Activado**
PROTECCIÓN DE SOBRE FRECUENCIA 81O		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo inverso (TRIP)		
F>1 Estado	--	**Activado**
F>1 Ajuste	--	**53,1Hz**
F>1 Temporiz.	--	**Instantaneo**
F>2 Estado	--	**Desactivado**
F>3 Estado	--	**Desactivado**
F>4 Estado	--	**Desactivado**
F> Vincular func	--	**Activado**

Ajustes sobre y bajo frecuencia para Relé 52ET2, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET2

RELÉS P343 (S1) – 52ET2		
PROTECCIÓN DE POTENCIA INVERSA 32		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE PROPUESTO**
Elemento de tiempo definido (TRIP)		
Modo funcnm	--	**Como Generador**
Poten1 Función	--	**Invertir**
–P>1 Ajuste	--	**1,52 x In**
P<1 Ajuste	--	**NO habilitar en el TRIP**
P>1 Ajuste	--	**NO habilitar en el TRIP**
Pot.1 Tempo	--	**10s**
Poten1 Temp DO	--	**0s**
P1 InhPolMuerto	--	**Activado**
Poten2 Función	--	**Desactivada**

Ajustes potencia inversa para Relé 52ET2, SE CH Cumbres.

Relés P343 (S1) – 52ET2

RELÉ P343 (S1) – 52ET2		
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
TT/CC	--	**600/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Inverse**
Mínimo de operación	--	**4,60Asec**
Dial Time	--	**0.31**
Direccionalidad	--	**--**
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
TT/CC	--	**600/5 A**
Mínimo de Operación	--	**21,40Asec**
Temporización	--	**0,15s**
Direccionalidad	--	**--**
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
TT/CC	--	**600/5 A**
Mínimo de Operación	--	**0,90Asec**
Temporización	--	**0,15s**
Direccionalidad	--	**--**

Ajustes de sobrecorriente para Relé 52ET2, SE CH Cumbres.

Relés P14N (S2) – 52ET2

RELÉ P343 (S1) – 52ET2		
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE DE FASE		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO INVERSO		
TT/CC	--	**400/5 A**
Tipo de Curva	--	**IEC Inverse**
Mínimo de operación	--	**3,92Asec**
Dial Time	--	**0.28**
Direccionalidad	--	**--**
PROTECCIÓN DE SOBRECORRIENTE RESIDUAL		
	AJUSTE ACTUAL	**AJUSTE MODIFICADO**
ELEMENTO DE TIEMPO DEFINIDO		
TT/CC	--	**400/5 A**
Mínimo de Operación	--	**0,80Asec**
Temporización	--	**1,00s**
Direccionalidad	--	**--**

Ajustes de sobrecorriente para Relé 52ET2, SE CH Cumbres.

ESTUDIO PARA ANÁLISIS DE FALLA (EAF)

DESCONEXIÓN DE CH. PULELFU
PERDIDA DE TENSIÓN EN EL PUNTO DE SUMINISTRO

(Falla en ATR de S/E Antillanca)

CAUSA EXTERNA

CENTRAL HIDROELÉCTRICA PULELFU.

Empresa Eléctrica La Leonera S.A.

20 noviembre 2024

1. Antecedentes de la Falla.

Instalación o equipo afectado	Central Hidroeléctrica Pulelfu (Central completa)
Nº Informe de Falla 48 Hrs.	2024005182
Fecha de Informe 48 Hrs.	21/11/2024
Envió Informe 5 días [EAF]	21/11/2024
Inicio de Falla [Fecha y Hora]	20/11/2024 11:49 Horas
Termino de Falla [Fecha y Hora]	20/11/2024 13:03 Horas
Tiempo Fuera de Servicio	1.23 horas
Energía No Aprovechada [MW]	7,523 MW
Región	Los Lagos
Comuna	Puyehue
Origen de la Falla	Externa

Tabla Nº 1: Antecedentes generales

2. Condiciones de Operación Previa a la Desconexión

Previo a la falla la Central Hidroeléctrica Pulelfu (CHP) se encontraba con la unidad N°1 y N°2 en servicio normal, a una potencia de 6.1 MW.

Como antecedente adicional, se puede indicar que al momento de la falla no existían trabajos que interfirieran con la operación de las unidades de CH. Pulelfu.

3. Descripción de la Falla

Siendo las 11:49 horas del día 20/11/2024 se produce la salida intempestiva de la unidad N°1 y N°2 de la Central Hidroeléctrica Pulelfu, debido a la falla del ATR de S/E Antillanca, producto de esto se origina la perdida de tensión en el punto de inyección de CH. Pulelfu y se produce una sobre frecuencia.

Dado lo anterior, se generó el desenganche de las unidades de CH. Pulelfu, abriendo debidamente los interruptores 52G1 y 52G2 por la operación de las protecciones SEL-300G (sistema 1 y 2).

4. Análisis de Falla

De acuerdo a los antecedentes expuestos en los puntos anteriores de este informe, la falla es de origen externo a las instalaciones de CH. Pulelfu.

- En base al análisis de las Oscilografías (Anexo 1), se logra apreciar que el Trip se genera por la activación del elemento 81 de sobre frecuencia de protección SEL 300G (U1 y U2), desencadenando la desconexión de las unidades que se encontraban en servicio.
- Las protecciones SEL-300G S1 y S2 de las unidades, actuaron correctamente conforme a lo esperado, operando el elemento de protección 81 por sobre frecuencia la cual alcanzo los 53.3Hrz. antes del trip.

5. Causa Definitiva

De acuerdo con la información proporcionada por el CDC-CEN y adicionalmente al análisis realizado a través de las protecciones eléctricas de CH. Pulelfu, se puede definir que el evento de falla es de origen externo, debido a la pérdida de tensión en el punto de inyección, producto de la falla en instalaciones de terceros (Transformador 220kV/110 kV de S/E Antillanca), dejando fuera de servicio las SS/EE Pulelfu.

Nota: Ver IF Nº 2024005173 de STS.

6. Acciones Inmediatas

Se informa a CDC-CEN, a través del CC CAPULLO la desconexión de la unidad 1 y 2 de la Central Pulelfu, comenzando con las maniobras de reposición.

COORDINACIÓN			
Fecha	**Hora**	**Lugar**	**Descripción**
20-11-2024	11:49	CC. Capullo	Apertura 52G1 y 52G2 de C.H. Pulelfu con 6.1 MW. Debido a falla en ATR de S/E Antillanca (propiedad de STS)
20-11-2024	11:51	CC. Capullo	Se comunica el Sr. Robin Lastarria del CEN informando origen de falla que desencadena salida de servicio de CH Capullo.
20-11-2024	12:48	CC. Capullo	Se comunica el Sr. Robin Lastarria del CEN autorizando la reposición de servicio de las unidades.
20-11-2024	13:03	CC. Capullo	CH Pulelfu en servicio. Horarios de Sincronización: 13:03 Hrs.52G1 Cerrado. 13:03 Hrs.52G2 Cerrado.

Tabla Nº 2: Coordinaciones operacionales.

7. Diagrama Unilineal Simplificado

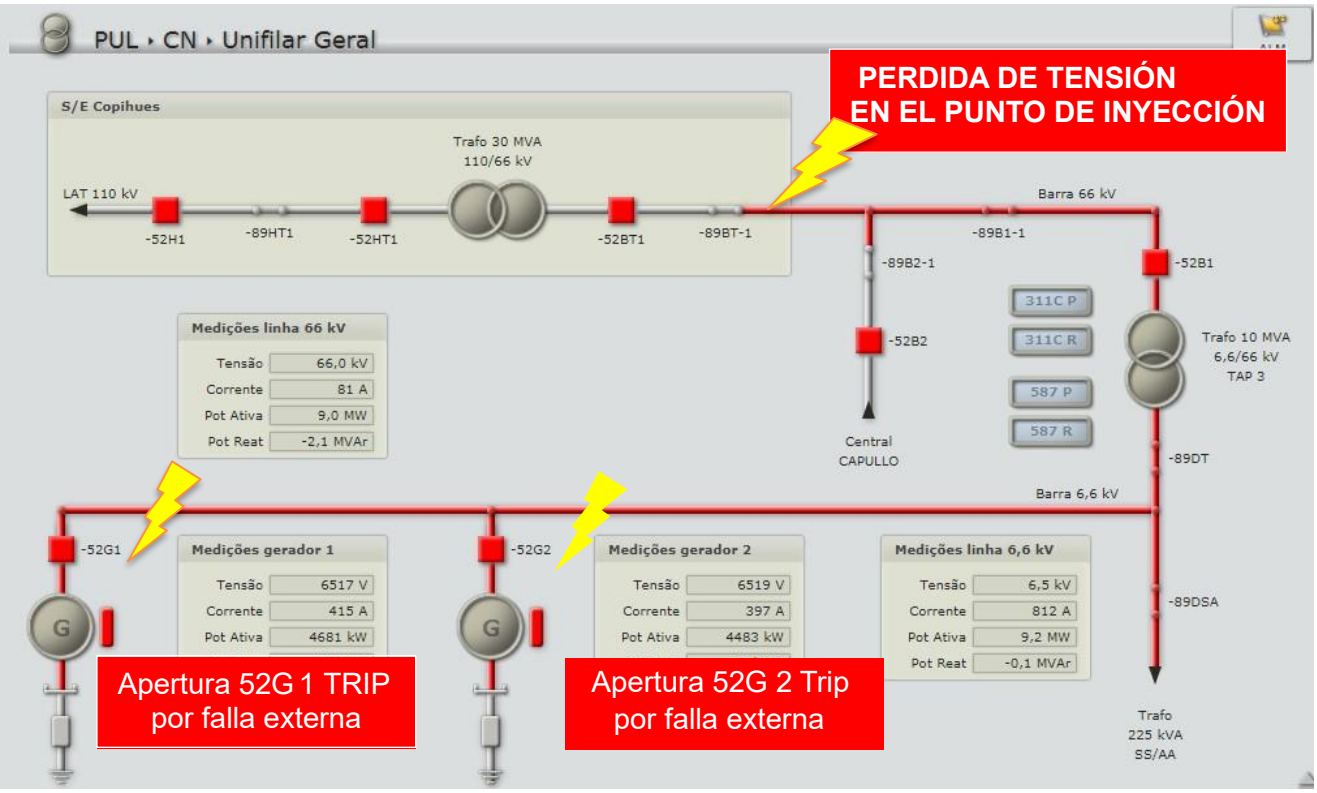


Figura Nº1: Imagen referencial del unilineal simplificado de Central Pulelfu.

9. Cronología de Eventos

Figura Nº2: Cronológico de Eventos obtenidos desde SCADA.

Unidad N°1:

Data/Hora	Usin	Área	Nome da Tag	Descrição	Estado	Tipo
20/11/2024 11:49	PUL	M1	xM_EVT_TRP_SEL300G_Bloqueio94P	Rele SEL 300G principal - Emergencia parcial (94P)	Acionado	Trip
20/11/2024 11:49	PUL	M1	xM_EVT_TRP_SEL300GRetaguarda_Bloqueio94P	Rele SEL 300G respaldo - Emergencia parcial (94P)	Acionado	Trip
20/11/2024 11:49	PUL	M1	xM_EVT_TRP_Geral_Funcao94P	Función 94P - Parada parcial con rechazo de carga	Acionado	Trip
20/11/2024 11:49	PUL	M1	xM_EVT_TRP_Geral_NaoExisteTensaoAuxTrp	Tensión ausente de alimentación general del tablero +TCPU	Acionado	Trip
20/11/2024 11:49	PUL	M1	xM_EVT_TRP_Geral_Bloqueio86E	Bloqueo 86E - Parada Eléctrica con rechazo de carga	Acionado	Trip
20/11/2024 11:49	PUL	M1	xM_EVT_TRP_UHLC_FluxoOleoInexistente	Flujo de aceite de la unidad de lubricación ausente	Acionado	Trip
20/11/2024 11:49	PUL	M1	xM_EVT_TRP_Geral_Bloqueio86M	Bloqueo 86M - Parada Mecánica sin rechazo de carga	Acionado	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M1	xM_EVT_TRP_Geral_Bloqueio86E	Bloqueo 86E - Parada Eléctrica con rechazo de carga	Desacionado	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M1	xM_EVT_TRP_Geral_Bloqueio86M	Bloqueo 86M - Parada Mecánica sin rechazo de carga	Desacionado	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M1	xM_EVT_TRP_Geral_Funcao94P	Función 94P - Parada parcial con rechazo de carga	Desacionado	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M1	xM_EVT_TRP_Geral_NaoExisteTensaoAuxTrp	Tensión ausente de alimentación general del tablero +TCPU	Desacionado	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M1	xM_EVT_TRP_SEL300G_Bloqueio94P	Rele SEL 300G principal - Emergencia parcial (94P)	Desacionado	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M1	xM_EVT_TRP_SEL300GRetaguarda_Bloqueio94P	Rele SEL 300G respaldo - Emergencia parcial (94P)	Desacionado	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M1	xM_EVT_TRP_UHLC_FluxoOleoInexistente	Flujo de aceite de la unidad de lubricación ausente	Desacionado	Trip

Unidad N°2:

Data/Hora	Usina	Área	Nome da Tag	Descrição	Estado	Tipo
20/11/2024 11:49	PUL	M2	xM_EVT_TRP_SEL300G_Bloqueio94P	Rele SEL 300G principal - Emergencia parcial (94P)	Acionado	Trip
20/11/2024 11:49	PUL	M2	xM_EVT_TRP_Geral_Funcao94P	Función 94P - Parada parcial con rechazo de carga	Acionado	Trip
20/11/2024 11:49	PUL	M2	xM_EVT_TRP_SEL300GRetaguarda_Bloqueio94P	Rele SEL 300G respaldo - Emergencia parcial (94P)	Acionado	Trip
20/11/2024 11:49	PUL	M2	xM_EVT_TRP_Geral_NaoExisteTensaoAuxTrp	Tensión ausente de alimentación general del tablero +TCPU	Acionado	Trip
20/11/2024 11:49	PUL	M2	xM_EVT_TRP_Geral_Bloqueio86E	Bloqueo 86E - Parada Eléctrica con rechazo de carga	Acionado	Trip
20/11/2024 11:49	PUL	M2	xM_EVT_TRP_UHLC_FluxoOleoInexistente	Flujo de aceite de la unidad de lubricación ausente	Acionado	Trip
20/11/2024 11:49	PUL	M2	xM_EVT_TRP_Geral_Bloqueio86M	Bloqueo 86M - Parada Mecánica sin rechazo de carga	Acionado	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M2	xM_EVT_TRP_Geral_Bloqueio86E	Bloqueo 86E - Parada Eléctrica con rechazo de carga	Desacionadc	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M2	xM_EVT_TRP_Geral_Bloqueio86M	Bloqueo 86M - Parada Mecánica sin rechazo de carga	Desacionadc	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M2	xM_EVT_TRP_Geral_Funcao94P	Función 94P - Parada parcial con rechazo de carga	Desacionadc	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M2	xM_EVT_TRP_Geral_NaoExisteTensaoAuxTrp	Tensión ausente de alimentación general del tablero +TCPU	Desacionadc	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M2	xM_EVT_TRP_SEL300G_Bloqueio94P	Rele SEL 300G principal - Emergencia parcial (94P)	Desacionadc	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M2	xM_EVT_TRP_SEL300GRetaguarda_Bloqueio94P	Rele SEL 300G respaldo - Emergencia parcial (94P)	Desacionadc	Trip
20/11/2024 12:16	PUL	M2	xM_EVT_TRP_UHLC_FluxoOleoInexistente	Flujo de aceite de la unidad de lubricación ausente	Desacionadc	Trip
20/11/2024 12:53	PUL	M2	xM_EVT_TRP_UH_NaoAtingiuTemperaturaPartida	La temperatura del aceite menos del necesario para el arranque UHRV	Acionado	Trip
20/11/2024 12:53	PUL	M2	xM_EVT_TRP_Geral_Bloqueio86M	Bloqueo 86M - Parada Mecánica sin rechazo de carga	Acionado	Trip
20/11/2024 12:54	PUL	M2	xM_EVT_TRP_Geral_Bloqueio86M	Bloqueo 86M - Parada Mecánica sin rechazo de carga	Desacionadc	Trip
20/11/2024 12:54	PUL	M2	xM_EVT_TRP_UH_NaoAtingiuTemperaturaPartida	La temperatura del aceite menos del necesario para el arranque UHRV	Desacionadc	Trip

ANEXO 1: Registros Oscilográficos

Protección 300G - Unidad Nº1 Sistema 1

UNIDAD 1 SIST 1 - CH PULELFU
Time: 20/11/2024 11:49:29.731000
File: CEV_S16_R_L60_2.CEV
FID: SEL-300G-R326-V303425X14XXX-Z302302-D20081231
Event Type: TRIP
Report Type: CEV, Raw
Frequency: 53.3 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP 27/59 64G 81
Fault Currents: IA:623 IB:619 IC:637 IN:0 IG:9 3I2:13

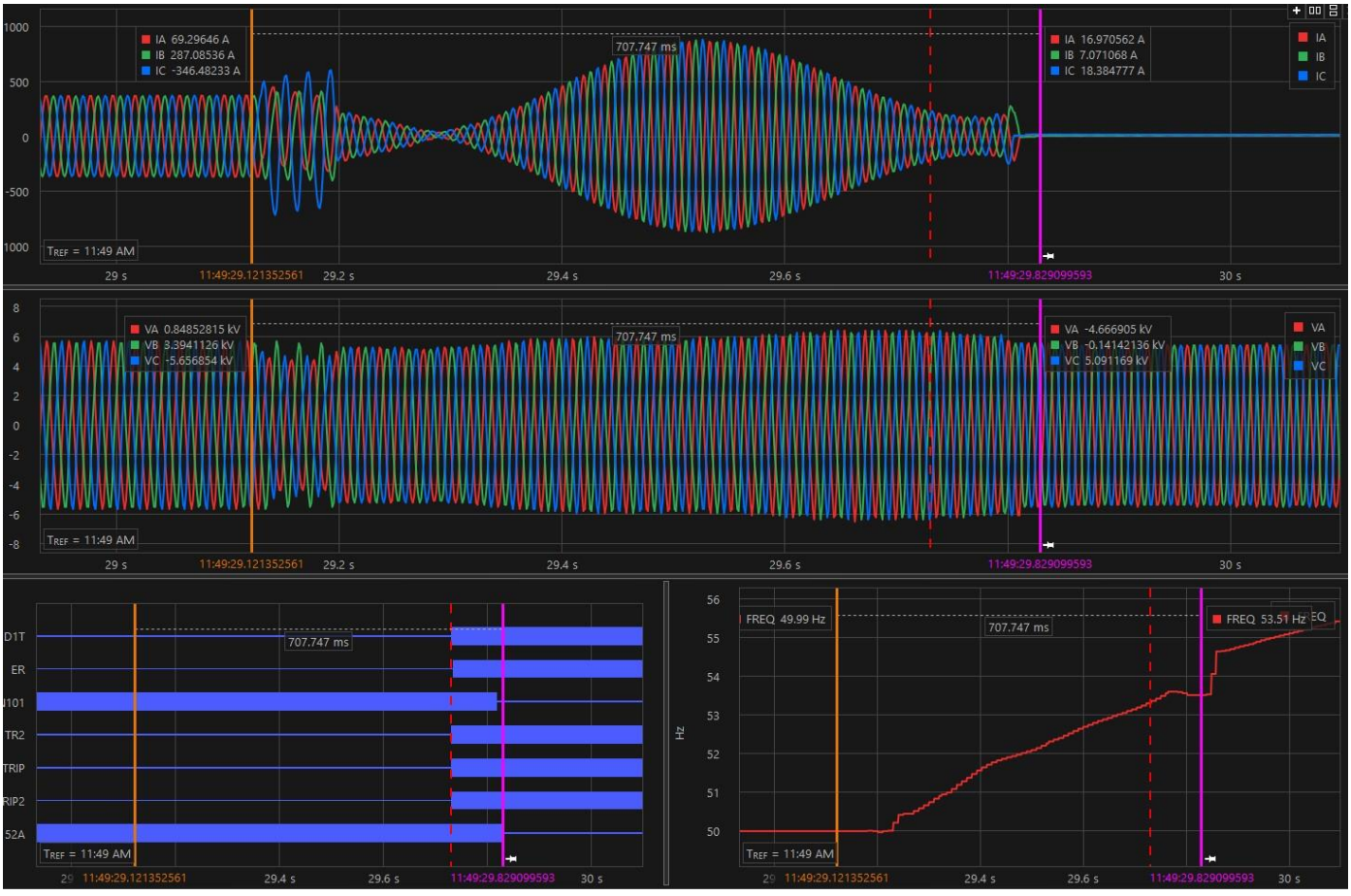


Figura Nº3: Oscilográfia Relé SEL 300G_ Sistema de Principal Unidad N°1

Protección 300G - Unidad Nº2 Sistema 1

UNIDAD 2 SIST 1 - CH PULELFU
Time: 20/11/2024 11:49:29.727000
File: CEV_S16_R_L60_2.CEV
FID: SEL-300G-R326-V303425X14XXX-Z302302-D20081231
Event Type: TRIP
Report Type: CEV, Raw
Frequency: 53.31 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP 27/59 64G 81
Fault Currents: IA:633 IB:652 IC:655 IN:0 IG:9 3I2:15

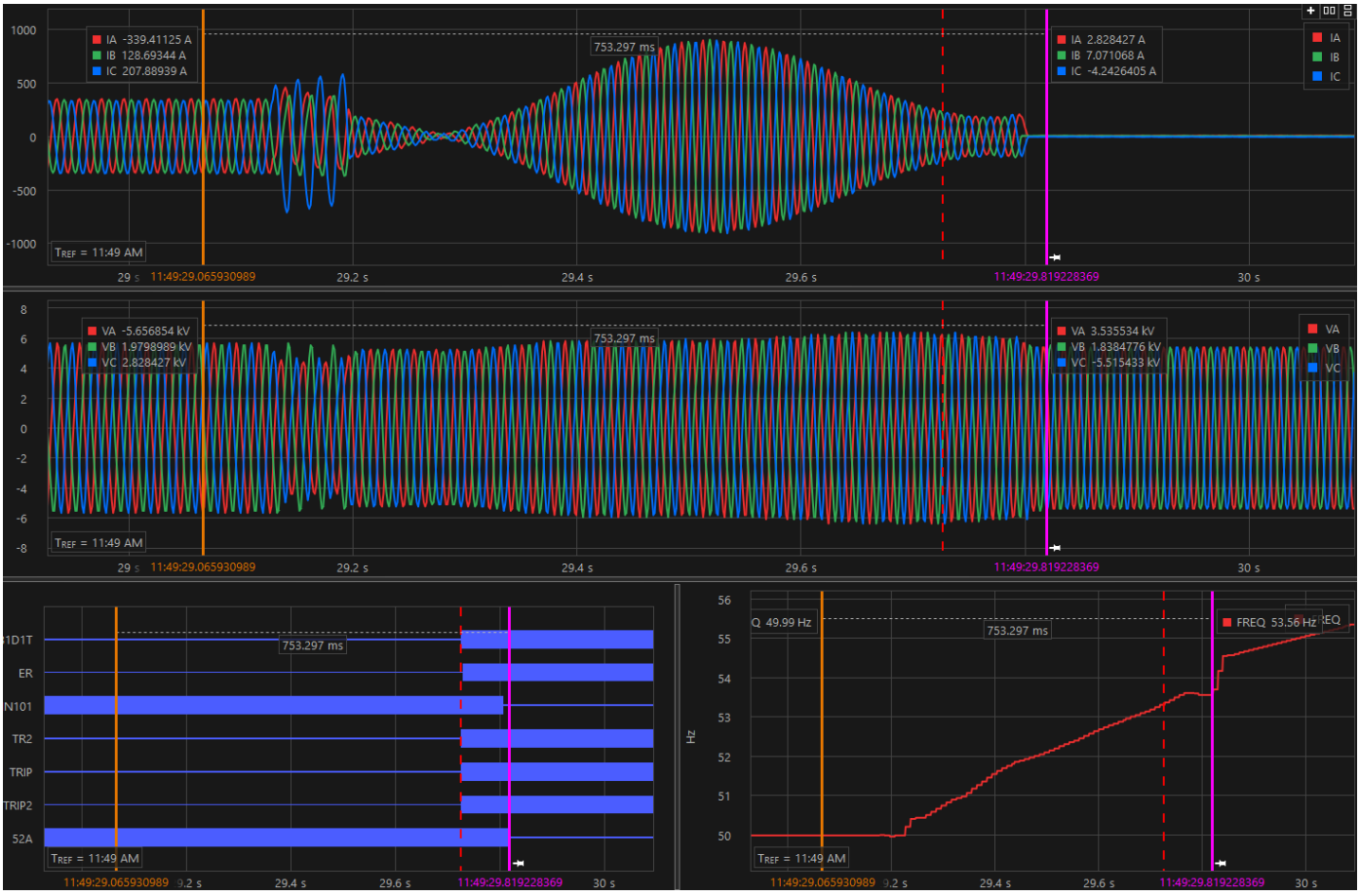


Figura Nº3: Oscilográfia Relé SEL 300G_ Sistema de Principal Unidad N°2

Término del Informe