

Estudio para análisis de falla EAF 528/2023

“Apertura intempestiva del interruptor 52CT8 de S/E Pan de Azúcar”

Fecha de Emisión: 02-01-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	10/12/2023
Hora	06:37
Consumos desconectados (MW)	11.05
Demanda previa del sistema (MW)	7905.0
Porcentaje de desconexión	0.140 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Barra N°1 13.8 kV S/E Pan de Azúcar / BA09T0002SE027T0002
Tipo de instalación	Sección de barra
Tensión nominal	13.8 kV
Segmento	Transmisión Zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741- K
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Alimentador Panamericana (pañó C2) / PA079T0058SE027T0002 Alimentador Peñuelas (pañó C5) / PA082T0058SE027T0002
Propietario elemento fallado	Compañía General de Electricidad S.A.
RUT	76.411.321-7
Representante Legal	Iván Quezada E.
Dirección	Av. Presidente Riesco 5561, piso 14, Las Condes, Santiago

d.1 Origen y causa de la falla

Descargas eléctricas ocurridas de manera simultánea en las redes de media tensión de los alimentadores Panamericana (pañó C2) y Peñuelas (pañó C5) de S/E Pan de Azúcar, causada por ave que se encuentra electrocutada en las cercanías del punto de falla, lo que provoca que “el elemento de protección de sobrecorriente del pañó CT8 de S/E Pan de Azúcar alcance el tiempo de operación en forma no selectiva respecto a uno de los paños asociados a los alimentadores fallados.”

d.2 Fenómeno Físico:

OPE6: Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.

d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido 26 fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 002_2022	Apertura del interruptor 52ET3 de S/E Constitución	02-01-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que tomó contacto con la empresa Quanta Services para que, a su vez, diera a conocer el problema a la fábrica Schneider Electric (Proveedores del esquema SCADA y relés de protecciones) para que así se entregue un informe técnico a CGE Transmisión S.A. que clarifique y resuelva esta anomalía. Dicho nuevo esquema de control formó parte del proyecto NUP 900 Ampliación en S/E Constitución, que fue puesto en servicio en octubre de 2021.
EAF 056_2022	Falla en línea 66 kV Tap Rengo - Rengo	16-02-2022	La empresa CGE S.A. señala que no aplica acciones correctivas.
EAF 099_2022	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E La Portada	18-03-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que, a pesar de que actualmente existe correcta coordinación, se desarrollará un Estudio de Ajustes y Coordinación de Protecciones para verificar la correcta coordinación, y estudiar si es posible solucionar la operación del ET1, ante falla evolutiva en dos alimentadores.
EAF 115_2022	Desconexión forzada de la barra 23 kV N°3 de S/E La Portada	04-04-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <ul style="list-style-type: none"> • “Inmediatamente se realiza revisión de las instalaciones, para energizar a la brevedad atendida la causa de la operación en primera instancia”. • “Se paraliza faena de mantenimiento preventivo inmediatamente y se solicita a la empresa proveedora ejecutante de lavado aislación, el desarrollar un reciclaje de la técnica correcta de lavado indicada en instructivo”. • “Estudio y evaluación remplazo de cable de control, con señal de apertura y cierre remoto hacia control por cable apantallado”.
EAF 214_2022	Falla en la línea 66 kV Monterrico - Cocharcas	05-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: “Se realizará la instalación de disuasivos de ave en la estructura N°19 LT 66 kV Monterrico-Cocharcas el 29/06/2022, según SD 2022053277”.
EAF 215_2022	Apertura automática del interruptor 52CT1 de S/E Chocalán	05-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica las siguientes acciones correctivas de corto plazo: “Con fecha 22 de mayo de 2022 se ha iniciado en la PGP del Coordinador Eléctrico Nacional la solicitud de proyecto de modificación no relevante, NUP 3468, mediante el cual se propone el reemplazo de los interruptores 52CT1 y 52C2 de S/E Chocalán, lo cual incluye los controles de ambos equipos. La solicitud MNR se ha iniciado recientemente y propone un plazo de 4 meses para completar el reemplazo que se propone, es decir, debe ser finalizado antes del 31 de octubre de 2022”.
EAF 234_2022	Desconexión forzada de barra 13.2 kV de S/E Licantén	23-06-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. no indica acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAF 330_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52ET2 de S/E Quirihue	15-08-2022	Las empresas CGE S.A. y CGE Transmisión S.A. no indican acciones correctivas a corto ni largo plazo.
EAF 331_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52ET2 de S/E Quirihue	15-08-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que “Se realiza el reemplazo equipo reconector de Pañó ET2 debido a falla”.
EAF 388_2022	Pérdida de suministro en labarra 23 kV de S/E Quirihue	20-10-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. que “no aplica”.
EAF 422_2022	Desconexión forzada de la barra 23 kV de S/E La Vega	15-11-2022	No se señalan.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 450_2022	Apertura intempestiva del interruptor 52E9 de S/E Constitución	09-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. que "no aplica".
EAF 472_2022	Pérdida de suministro en S/E Copiapó	16-12-2022	La empresa CGE S.A. no indica acciones correctivas.
EAF 054_2023	Desconexión de transformadores 66/13.2 kV de S/E Curicó	06-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que la primera acción ya fue realizada y correspondió a una inspección de diagnóstico al interruptor 52CT1, efectuada el domingo 12/02/2023 en horas de madrugada (SD N°2023011474). En esta inspección se pudo determinar el daño en las bobinas de apertura del interruptor 52CT1.
EAF 078_2023	Falla en línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	17-02-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <ul style="list-style-type: none"> • "En el paño B1 de SE Loma Colorada, se estudiará la habilitación de elementos de cierre contra falla para mejorar el tiempo de operación durante la reconexión". • "En paño B9 SE Coronel se estudiarán medidas que eviten que los elementos de sincronismo sobrescriban a los registros secuenciales".
EAF 140_2023	Falla en línea 66 kV Rancagua - San Francisco de Mostazal	27-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no aplica realizar acciones correctivas.
EAF 170_2023	Falla en 52C3 de S/E San Francisco de Mostazal	15-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "No se consideran acciones correctivas."
EAF 190_2023	Pérdida de suministro en S/E Mahns	28-04-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala lo siguiente: "No se consideran acciones correctivas."
EAF 217_2023	Falla en interruptor 52C24 de S/E Marga Marga	20-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No se consideran acciones correctivas, falla de naturaleza transitoria, intermitencias en la comunicación."
EAF 220_2023	Desconexión forzada de barra N°2 13.8 kV de S/E Molina	23-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que: "Se realizará la corrección de los ajustes horarios en las unidades de control de los paños C2 y C11".
EAF 225_2023	Desconexión forzada de barra N°1 23 kV de S/E Padre Hurtado	24-05-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: " No Aplica, consideramos que la operación del interruptor general de MT se produce correctamente ante la condición expuesta. Si bien el despeje de la falla simultánea no es lo que se espera, la operación evita daño mayor en las instalaciones. ".
EAF 320_2023	Desconexión forzada de barra 13.8 kV de S/E Pacífico	30-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. que "no aplica".
EAF 333_2023	Falla en línea 110 kV El Edén - Alto del Carmen	05-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realizó revisión e inspección del vano AT comprendida entre las E161 y E162, lugar donde se produjo la caída del conductor de MT de distribución sobre línea de Transmisión, encontrando todo en condiciones normales, descartando así alguna situación que pudiese presentar complicaciones a futuro".
EAF 356_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV N°1 de S/E La Portada	20-08-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No existen acciones correctivas a realizar en segmento de transmisión. Toda vez que las protecciones operan correctamente."
EAF 477_2023	Desconexión forzada de barra 23 kV de S/E Hernán Fuentes	03-11-2023	Acciones correctivas a corto plazo: <ul style="list-style-type: none"> • "Normalizar sincronización horaria del equipo relé SEL 351R con reloj satelital de la instalación. • No existen otras acciones correctivas a realizar en segmento de transmisión. Toda vez que las protecciones operan correctamente." Acciones correctivas a largo plazo: <ul style="list-style-type: none"> • La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No hay".
EAF 514_2023	Pérdida de suministro en S/E Quirihue	26-11-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: se ha producido una falla en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 394-2023).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51: Protección de sobrecorriente temporizada de fase.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a las redes de media tensión de los alimentadores Panamericana (pañó C2) y Peñuelas (pañó C5), abastecidos desde S/E Pan de Azúcar, cuya fecha de entrada en operación, de acuerdo con los datos ingresados por la empresa propietaria en la plataforma Infotécnica del Coordinador, fue en los años 1998 y 1960, respetivamente.

Las empresas CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. no remitieron antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No informada.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Externa.

h. Comuna donde se presenta la falla

4102: Coquimbo.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (12/12/2023)	Informe de 5 días (15/12/2023)
CGE Transmisión S.A. (CGE Tx)	10/12/2023	26/12/2023
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE)	12/12/2023	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
S/E Pan de Azúcar	ST Zonal	Barra N°1 13.8 kV	06:37	06:43

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

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Pan de Azúcar	Panamericana 52C2	Coquimbo	1.93	0.024	26897(*)	06:37	06:43	08:48
S/E Pan de Azúcar	San Ramón 52C3	Coquimbo	2.95	0.037		06:37	06:43	06:46
S/E Pan de Azúcar	San Carlos 52C4	Coquimbo	1.78	0.023		06:37	06:43	06:45
S/E Pan de Azúcar	Peñuelas 52C5	Coquimbo	1.57	0.020		06:37	06:43	08:57
S/E Pan de Azúcar	Chañar 52C6	Coquimbo	2.82	0.036		06:37	06:43	06:44

Total: 11.05 MW 0.140 % 26897(*)

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

(*): Cantidad Total de Clientes informada por Compañía General de Electricidad S.A. en su Informe de falla de 48 horas. CGE Transmisión S.A. informa en su informe de falla de 5 días un total de 36758 clientes afectados.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Pan de Azúcar	Panamericana 52C2	CGE Distribución	Regulado	1.93	0.10	2.18	4.2
S/E Pan de Azúcar	San Ramón 52C3	CGE Distribución	Regulado	2.95	0.10	0.15	0.4
S/E Pan de Azúcar	San Carlos 52C4	CGE Distribución	Regulado	1.78	0.10	0.13	0.2
S/E Pan de Azúcar	Peñuelas 52C5	CGE Distribución	Regulado	1.57	0.10	2.33	3.7
S/E Pan de Azúcar	Chañar 52C6	CGE Distribución	Regulado	2.82	0.10	0.12	0.3

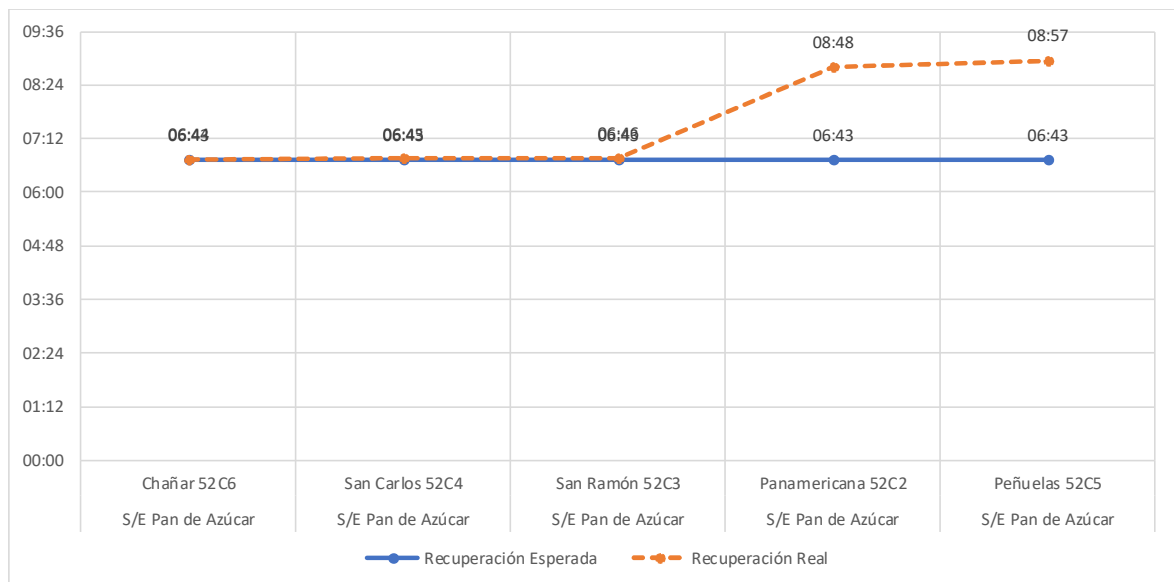
Clientes Regulados : 8.8 MWh

Clientes Libres : MWh

Total : 8.8 MWh

- Fechas, horas y montos señalados corresponden a lo informado por CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias para recuperar los consumos afectados, a excepción de los alimentadores Panamericana y Peñuelas, en cuyas redes se produjeron las descargas eléctricas.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	8.84	2.18	4.05
Último 20 %	2.21	2.33	0.95
100 % Total	11.05	2.33	4.74

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

Demanda del sistema previo a la falla: 7905.0 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Angostura (U3), Kelar (TG1), Norgener (NTO1), Norgener (NTO2), Pehuenche (U1), Ralco (U1), Ralco (U2) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 10 de diciembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 10 de diciembre de 2023.

Movimiento de centrales e informe diario del CDC

En Anexo N°3 se presenta el detalle del movimiento de centrales e informe diario del CDC para el día 10 de diciembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de diciembre de 2023.

Estado y configuración previo a la falla

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

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.:

"El día 10 de diciembre de 2023 a las 06:37 hrs se produce la operación de las protecciones SEL 387 S1 y SEL 351A S2 de T8, asociada al paño de transformación CT8 de S/E Pan de Azúcar, la cual afectó los consumos de MT asociados al transformador T8, 110/13.2 kV.

El centro de Control de CGET (COT), ejecutó las maniobras de recuperación aplicando el plan de normalización mediante maniobras remotas, cuyo cierre del 52CT8 fue a las 06:43 con éxito, posteriormente a las 06:44 se cierra el 52C6, a las 06:45 se cierran el 52C4, a las 06:46 se cierra el 52C3, dejando abiertos los paños C2 y C5 debido a que se recibieron en SCADA alarmas de apertura de ambos interruptores. Más tarde, a las 11:47 se cierra el 52C5 y a las 12:08 se cierra el C2.

Paralelamente se interrogan protecciones y se envía personal para inspeccionar el patio de MT en subestación Pan de Azúcar, no encontrando evidencia atribuible a la desconexión del 52CT8, pero se recibe información de una falla fuera de la subestación que afecta a dos circuitos MT con postación común, lo que se confirma con la verificación de eventos de dichas cabeceras cuando se interrogan localmente los equipos."

"El origen de la falla se encuentra en sistema de distribución, en la cual se produce una falla tipo evolutiva con un periodo de simultaneidad, en los alimentadores C2 y C5, lo cual provoca que el elemento de protección de sobrecorriente asociado al paño CT8 de SE Pan de Azúcar alcanza el tiempo operación en forma no selectiva respecto a uno de los paños asociados a los paños fallados"

Acciones preventivas y/o correctivas

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

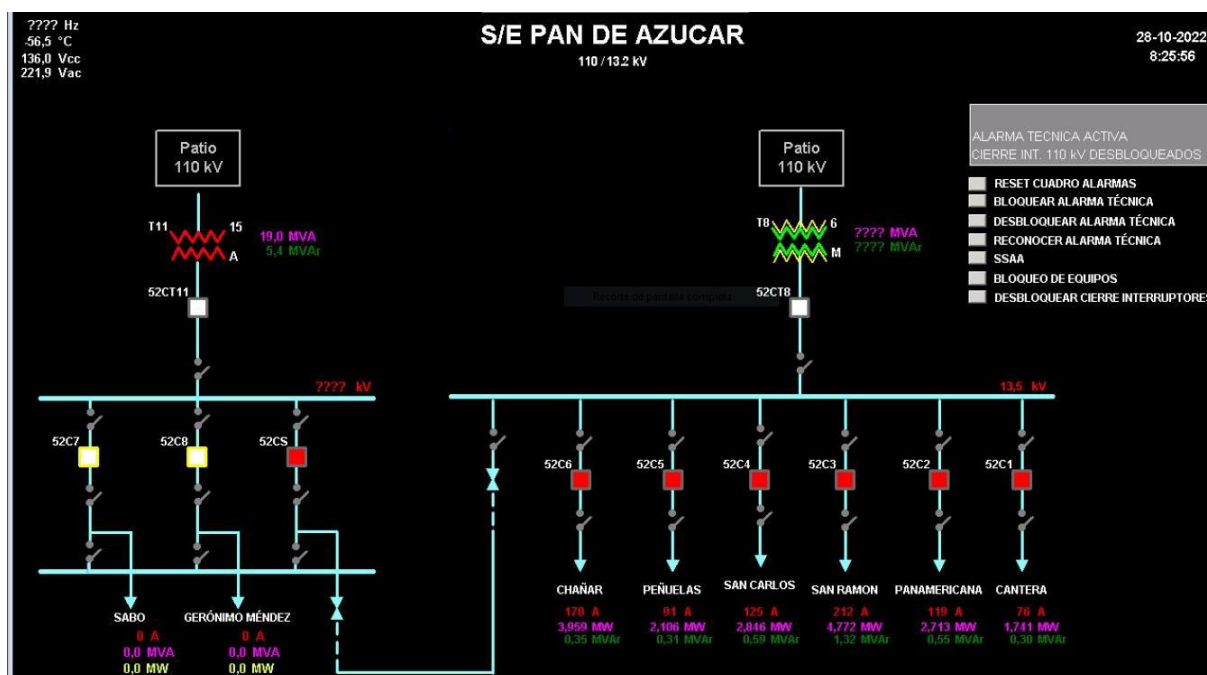
b) Acciones correctivas a corto plazo:

CGE Transmisión S.A. señala que "no existen acciones correctivas a realizar en segmento de transmisión ya que las protecciones operan correctamente".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

CGE Transmisión S.A. señala que "no hay".

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
06:37:00	CGE Tx	Apertura del interruptor 52C5 de S/E Pan de Azúcar (alimentador Peñueblas) por operación de protección de sobrecorriente de fase (51)
06:37:+	CGE Tx	Apertura del interruptor 52CT8 de S/E Pan de Azúcar (barra 13.8 kV asociada al transformador N°8) por operación de protección de sobrecorriente de fase (51)
06:37:++	CGE Tx	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Pan de Azúcar (alimentador Panamericana) por operación de protección de sobrecorriente de fase (51)
06:37:05	CGE Tx	Operación del esquema de reconexión automática (79) del interruptor 52C5 de S/E Pan de Azúcar con intento de cierre exitoso de dicho interruptor

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

6. Normalización del servicio

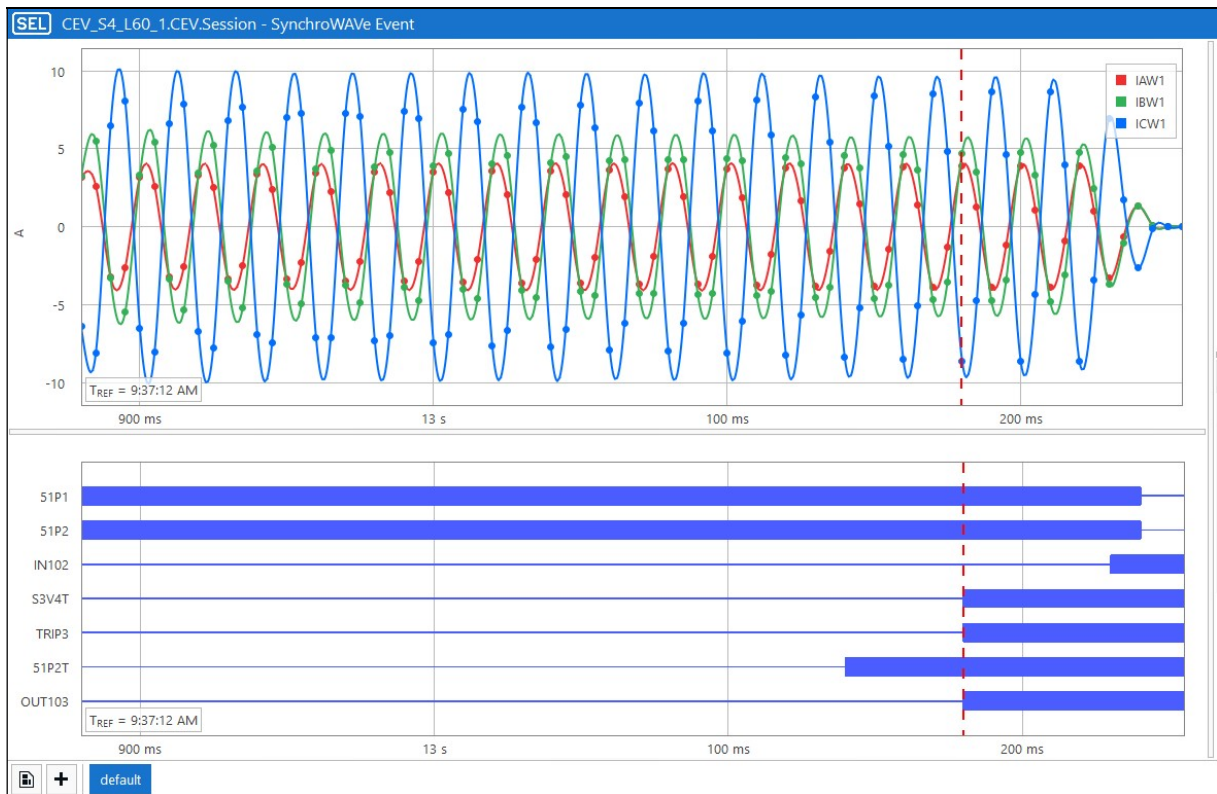
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
10/12/2023	CGE Tx	06:41	Se realiza apertura del interruptor 52C6 de S/E Pan de Azúcar (alimentador Chañar.)
10/12/2023	CGE Tx	06:41	Se realiza apertura del interruptor 52C5 de S/E Pan de Azúcar (alimentador Peñuelas)
10/12/2023	CGE Tx	06:41	Se realiza apertura del interruptor 52C4 de S/E Pan de Azúcar (alimentador San Carlos)
10/12/2023	CGE Tx	06:41	Se realiza apertura del interruptor 52C3 de S/E Pan de Azúcar (alimentador San Ramón)
10/12/2023	CGE Tx	06:43	Se realiza cierre del interruptor 52CT8 de S/E Pan de Azúcar, energizando la barra 13.8 kV asociada al transformador N°8 110/13.8 kV
10/12/2023	CGE Tx	06:44	Se realiza cierre del interruptor 52C6 de S/E Pan de Azúcar, normalizando los consumos del alimentador Chañar
10/12/2023	CGE Tx	06:45	Se realiza cierre del interruptor 52C4 de S/E Pan de Azúcar, normalizando los consumos del alimentador San Carlos
10/12/2023	CGE Tx	06:46	Se realiza cierre del interruptor 52C3 de S/E Pan de Azúcar, normalizando los consumos del alimentador San Ramón
10/12/2023	CGE	08:48	Se recuperan los consumos del alimentador Panamericana mediante transferencia de carga hacia el alimentador Cantera de S/E Pan de Azúcar
10/12/2023	CGE	08:57	Se recuperan los consumos del alimentador Peñuelas mediante transferencia de carga hacia el alimentador Santa Ester de S/E San Juan
10/12/2023	CGE Tx	11:47	Se realiza cierre del interruptor 52C5 de S/E Pan de Azúcar, normalizando el alimentador Peñuelas
10/12/2023	CGE Tx	12:08	Se realiza cierre del interruptor 52C2 de S/E Pan de Azúcar, normalizando el alimentador Panamericana

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

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

Alrededor de las 06:37 horas del día 10 de diciembre de 2023, se registra la apertura del interruptor 52CT8 de S/E Pan de Azúcar, asociado a la barra 13.8 kV de dicha S/E, y de los interruptores 52C2 (alimentador Panamericana) y 52C5 (alimentador Peñuelas) de S/E Pan de Azúcar. La apertura de los mencionados interruptores se origina por la operación de protecciones ante descargas eléctricas ocurridas de manera simultánea en las redes de media tensión de los alimentadores Panamericana y Peñuelas de S/E Pan de Azúcar, causada por ave que se encuentra electrocutada en las cercanías del punto de falla, lo que provoca que "el elemento de protección de sobrecorriente del paño CT8 de S/E Pan de Azúcar alcance el tiempo de operación en forma no selectiva respecto a uno de los paños asociados a los alimentadores fallados." En el Anexo 6 se encuentra el registro fotográfico del lugar de la falla.

Producto de la descarga eléctrica detectada, las protecciones asociadas a los interruptores previamente indicados detectan una falla, cuyos registros provistos se presentan a continuación:



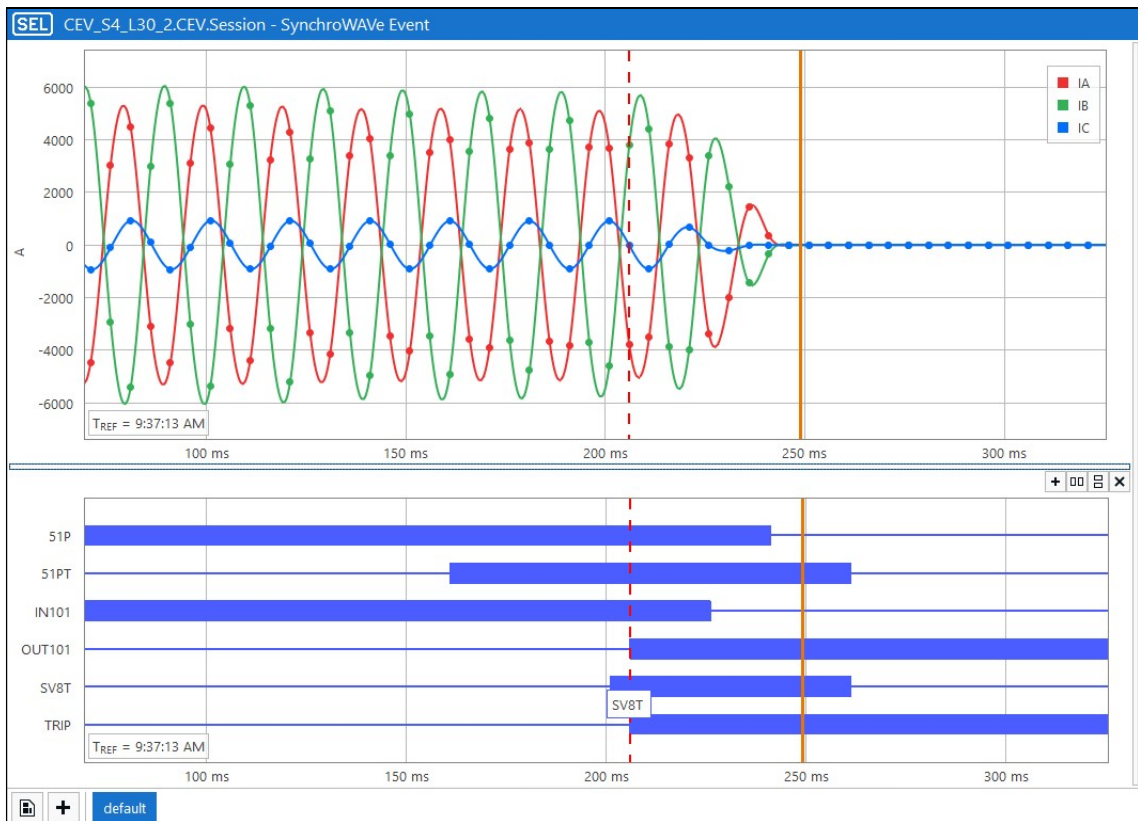
Registro oscilográfico, relé SEL-387, paño BT8 de S/E Pan de Azúcar

```

SER
PROTECCION 87T8 S/E P_AZUCAR Date: 12/15/23 Time: 10:05:23.482
SE P_AZUCAR 110/13.2KV
FID=SEL-387-5-R608-V0-Z004003-D20050919
# DATE TIME ELEMENT STATE
40 11/15/23 15:35:52.254 51N2 Deasserted
39 11/27/23 07:26:13.011 51P2 Asserted
38 11/27/23 07:26:13.021 51P2 Deasserted
37 11/27/23 14:33:51.125 51N2 Asserted
36 11/27/23 14:33:51.287 51P2 Asserted
35 11/27/23 14:33:51.297 51P2 Deasserted
34 11/27/23 14:33:51.320 51N2 Deasserted
33 11/28/23 05:38:41.079 51N2 Asserted
32 11/28/23 05:38:41.139 51N2 Deasserted
31 11/28/23 18:43:59.964 51N2 Asserted
30 11/28/23 18:44:00.014 51N2 Deasserted
29 12/10/23 09:20:03.682 51N2 Asserted
28 12/10/23 09:20:04.152 51N2 Deasserted
27 12/10/23 09:20:29.296 51N2 Asserted
26 12/10/23 09:20:29.526 51N2 Deasserted
25 12/10/23 09:37:11.918 51N2 Asserted
24 12/10/23 09:37:12.158 51N2 Deasserted
23 12/10/23 09:37:12.190 51P1 Asserted
22 12/10/23 09:37:13.190 51P2 Asserted
21 12/10/23 09:37:13.140 51P2T Asserted
20 12/10/23 09:37:13.140 S3V4 Asserted
19 12/10/23 09:37:13.181 S3V4T Asserted
18 12/10/23 09:37:13.181 TRIP3 Asserted
17 12/10/23 09:37:13.181 OUT103 Asserted
16 12/10/23 09:37:13.183 OUT105 Asserted
15 12/10/23 09:37:13.233 IN102 Asserted
14 12/10/23 09:37:13.240 51P1 Deasserted
13 12/10/23 09:37:13.240 51P2 Deasserted
12 12/10/23 09:37:13.260 51P2T Deasserted
11 12/10/23 09:37:13.260 S3V4T Deasserted
10 12/10/23 09:37:13.260 S3V4 Deasserted
9 12/10/23 09:37:14.180 TRIP3 Deasserted
8 12/10/23 09:37:14.180 OUT103 Deasserted
7 12/10/23 09:43:37.158 IN204 Asserted
6 12/10/23 09:43:37.158 OUT106 Asserted
5 12/10/23 09:43:37.158 OUT107 Asserted
4 12/10/23 09:43:37.231 IN102 Deasserted
3 12/10/23 09:43:39.161 IN204 Deasserted
2 12/10/23 09:43:39.561 OUT106 Deasserted
1 12/10/23 09:43:39.561 OUT107 Deasserted

```

Registro de eventos, relé SEL-387, paño BT8 de S/E Pan de Azúcar



Registro oscilográfico, relé SEL-351A, paño CT8 de S/E Pan de Azúcar

SOBRECORRIENTE Date: 12/15/23 Time: 10:21:38.843

S2CT8 S/E PAN DE AZUCAR

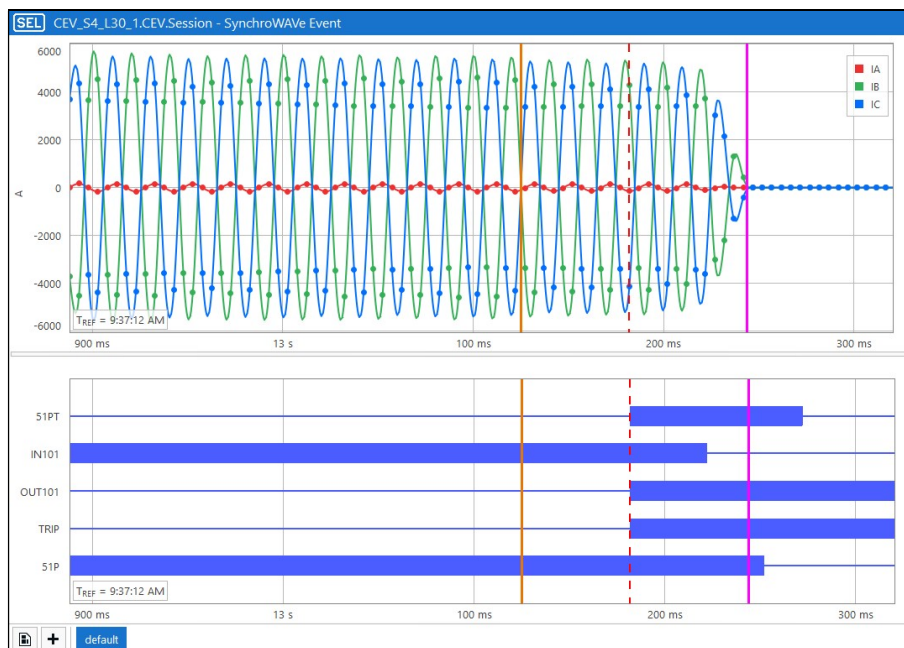
FID=SEL-351A-R110-V0-Z006005-D20041210 CID=E2AA

#	Date	Time	Element	State
31	11/15/23	15:35:52.285	51G	Deasserted
30	11/27/23	07:26:13.118	51P	Asserted
29	11/27/23	07:26:13.128	51P	Deasserted
28	11/27/23	14:33:51.129	51G	Asserted
27	11/27/23	14:33:51.284	51P	Asserted
26	11/27/23	14:33:51.304	51P	Deasserted
25	11/27/23	14:33:51.319	51G	Deasserted
24	11/28/23	05:38:41.078	51G	Asserted
23	11/28/23	05:38:41.138	51G	Deasserted
22	11/28/23	18:43:59.973	51G	Asserted
21	11/28/23	18:44:00.013	51G	Deasserted
20	12/10/23	09:20:03.685	51G	Asserted
19	12/10/23	09:20:04.145	51G	Deasserted
18	12/10/23	09:20:29.293	51G	Asserted
17	12/10/23	09:20:29.523	51G	Deasserted
16	12/10/23	09:37:11.916	51G	Asserted
15	12/10/23	09:37:12.156	51G	Deasserted
14	12/10/23	09:37:12.191	51P	Asserted
13	12/10/23	09:37:13.161	51PT	Asserted
12	12/10/23	09:37:13.161	SV8	Asserted
11	12/10/23	09:37:13.201	SV8T	Asserted
10	12/10/23	09:37:13.206	OUT101	Asserted
9	12/10/23	09:37:13.226	IN101	Deasserted
8	12/10/23	09:37:13.236	52A	Deasserted
7	12/10/23	09:37:13.241	51P	Deasserted
6	12/10/23	09:37:13.261	51PT	Deasserted
5	12/10/23	09:37:13.261	SV8T	Deasserted
4	12/10/23	09:37:13.261	SV8	Deasserted
3	12/10/23	09:37:14.206	OUT101	Deasserted
2	12/10/23	09:43:37.229	IN101	Asserted
1	12/10/23	09:43:37.229	52A	Asserted

Registro de eventos, relé SEL-351A, paño CT8 de S/E Pan de Azúcar

F4C V15.15 Event Log		Cl-ID: 7317			Rec-Desc: 52C2 PANAMERICANA		Page 6 of
Entry	Date/Time	Gnd	Ph-C	Ph-B	Ph-A	Description	
1	10-12 15:08:01	0,00	0,00	0,00	0,00	4. Close (Supervisory)	
2	10-12 09:42:14	0,00	0,00	0,00	0,00	7. Lockout (Supervisory)	
3	10-12 09:37:54	0,00	0,00	0,00	0,00	2. Reset	
4	10-12 09:37:19	1,11	2,11	3,23	4,27	1. Overcurrent Trip	
5	10-11 15:02:00	0,00	0,00	0,00	0,00	4. Close (Supervisory)	
6	10-11 14:17:30	1,22	1,68	3,05	0,16	1. Overcurrent Trip	
7	10-11 14:17:24	1,34	1,42	2,97	0,18	1. Overcurrent Trip	
8	18-10 07:18:43	0,00	0,00	0,00	0,00	4. Close (Supervisory)	
9	18-10 06:07:49	0,00	0,00	0,00	0,00	7. Lockout (Supervisory)	
10	18-10 06:04:55	0,00	0,00	0,00	0,00	4. Close (Supervisory)	
11	18-10 05:55:46	0,11	0,09	0,00	0,00	1. Overcurrent Trip	
12	18-10 05:55:35	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
13	18-10 05:54:50	0,08	0,07	0,00	0,00	1. Overcurrent Trip	
14	18-10 05:53:36	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
15	18-10 05:50:26	0,11	0,00	0,09	0,00	1. Overcurrent Trip	
16	18-10 05:50:06	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
17	18-10 05:49:53	0,11	0,00	0,09	0,00	1. Overcurrent Trip	
18	18-10 05:49:40	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
19	18-10 05:48:54	0,08	0,00	0,06	0,00	1. Overcurrent Trip	
20	18-10 05:47:30	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
21	18-10 05:44:07	0,11	0,00	0,00	0,10	1. Overcurrent Trip	
22	18-10 05:43:49	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
23	18-10 05:43:28	0,08	0,00	0,00	0,05	1. Overcurrent Trip	
24	18-10 05:39:34	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
25	18-10 05:01:04	0,00	0,00	0,00	0,00	17. Recloser Manual Lockout	
26	18-10 05:01:01	0,00	0,00	0,00	0,00	17. Recloser Manual Lockout	
27	18-10 05:00:29	0,00	0,00	0,00	0,00	17. Recloser Manual Lockout	

Registro de eventos, relé F4C, paño C2 de S/E Pan de Azúcar



Registro oscilográfico, relé SEL-351A, paño C5 de S/E Pan de Azúcar

#	Date	Time	Element	State
65	11/10/23	14:17:27.396	TRIP	Deasserted
64	11/10/23	14:17:32.020	OUT102	Asserted
63	11/10/23	14:17:32.085	IN101	Asserted
62	11/10/23	14:17:32.085	52A	Asserted
61	11/10/23	14:17:32.085	OUT102	Deasserted
60	11/10/23	14:17:32.094	51P	Asserted
59	11/10/23	14:17:32.114	51P	Deasserted
58	11/10/23	14:18:01.986	79CY	Deasserted
57	11/10/23	14:18:01.986	79RS	Asserted
56	12/10/23	09:37:12.291	51N	Asserted
55	12/10/23	09:37:12.296	51P	Asserted
54	12/10/23	09:37:12.465	51P	Deasserted
53	12/10/23	09:37:12.510	51N	Deasserted
52	12/10/23	09:37:12.545	51P	Asserted
51	12/10/23	09:37:12.550	51N	Asserted
50	12/10/23	09:37:12.789	51N	Deasserted
49	12/10/23	09:37:13.182	51PT	Asserted
48	12/10/23	09:37:13.182	79SC	Asserted
47	12/10/23	09:37:13.182	79RS	Deasserted
46	12/10/23	09:37:13.182	OUT101	Asserted
45	12/10/23	09:37:13.182	TRIP	Asserted
44	12/10/23	09:37:13.222	IN101	Deasserted
43	12/10/23	09:37:13.232	52A	Deasserted
42	12/10/23	09:37:13.252	51P	Deasserted
41	12/10/23	09:37:13.272	51PT	Deasserted
40	12/10/23	09:37:13.580	OUT101	Deasserted
39	12/10/23	09:37:13.580	TRIP	Deasserted
38	12/10/23	09:37:18.216	OUT102	Asserted
37	12/10/23	09:37:18.281	IN101	Asserted
36	12/10/23	09:37:18.281	52A	Asserted
35	12/10/23	09:37:18.281	OUT102	Deasserted
34	12/10/23	09:37:48.279	79CY	Deasserted
33	12/10/23	09:37:48.279	79RS	Asserted
32	12/10/23	09:40:45.132	RB4	Asserted
31	12/10/23	09:40:45.132	SV15	Deasserted
30	12/10/23	09:40:45.137	LT1	Deasserted
29	12/10/23	09:40:45.137	RB4	Deasserted
28	12/10/23	09:41:15.884	RB3	Asserted
27	12/10/23	09:41:15.884	SV15	Asserted
26	12/10/23	09:41:15.889	LT1	Asserted
25	12/10/23	09:41:15.889	RB3	Deasserted
24	12/10/23	09:41:20.628	RB2	Asserted
23	12/10/23	09:41:20.628	SV14	Deasserted
22	12/10/23	09:41:20.633	LT2	Deasserted
21	12/10/23	09:41:20.633	RB2	Deasserted
20	12/10/23	09:41:20.633	79LO	Asserted
19	12/10/23	09:41:20.633	79RS	Deasserted
18	12/10/23	09:41:56.515	OUT101	Asserted
17	12/10/23	09:41:56.515	OC	Asserted
16	12/10/23	09:41:56.520	OC	Deasserted
15	12/10/23	09:41:56.550	IN101	Deasserted
14	12/10/23	09:41:56.560	52A	Deasserted
13	12/10/23	09:41:56.920	OUT101	Deasserted
12	12/10/23	14:46:56.432	OUT102	Asserted

Registro de eventos relé SEL-351A, paño C5 de S/E Pan de Azúcar

En las oscilografías anteriores de los paños C5 y CT8 de S/E Pan de Azúcar, se aprecia la presencia de corrientes de un elevado valor en las fases A-B del paño CT8 (en torno a 6 kA, valor máximo), y en las fases B-C del paño C5 (en torno a 6 kA, valor máximo), mientras que en el paño C2, según el registro secuencial, se tienen altas corrientes en las fases A-B-C, con valores de 4.27 kA, 3.23 kA y 2.11 kA, respectivamente.

A partir de los registros de eventos de los relés de los paños C5, CT8 y C2, se tiene que las órdenes de trip sobre los respectivos interruptores fueron enviadas por las protecciones de sobrecorriente de fase de cada relé, destacándose lo siguiente:

- Tiempo de apertura del interruptor 52CT8 de 75 ms (eventos 13 y 8 relé SEL-351A). Orden de trip enviada a las 09:37:13.140 (relé SEL-387) y 09:37:13.161 (relé SEL-351A).
- Tiempo de apertura del interruptor 52C5 de 50 ms (eventos 49 y 43 relé SEL-351A). Orden de trip enviada a las 09:37:13.182 (relé SEL-351A).
- Tiempo de operación del relé F4C del paño C2 y de apertura del interruptor 52C2 no calculable directamente del registro.

A partir de lo anterior, se tiene que las órdenes de trip sobre los interruptores 52C5 y 52CT8 se produjeron en tiempos casi simultáneos, infiriéndose que la orden de trip sobre el interruptor 52C2 también se produjo de manera casi simultánea, dada la característica de la falla ocurrida en las redes de media tensión de S/E Pan de Azúcar (descarga eléctrica en dos alimentadores alimentados desde el mismo transformador de primario de distribución de S/E Pan de Azúcar).

Adicionalmente, junto con la orden de trip sobre el interruptor 52C5 de S/E Pan de Azúcar, se activa el ciclo de reconexión automática de dicho interruptor (evento 48 registro de eventos relé SEL-351A), de acuerdo con su lógica de reconexión programada, produciéndose el intento de cierre de dicho interruptor 5.099 segundos después (tiempo entre eventos 48 y 36), el que resulta exitoso, dado que en dicho momento el interruptor 52CT8 se encontraba abierto.

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

Detalle de la generación programada para el día 10 de diciembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 10 de diciembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 10 de diciembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 10 de diciembre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A. (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A. (Anexo N°6).

Otros antecedentes aportados por el Coordinador (Anexo N°7)

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Compañía General de Electricidad S.A.:

- No envió del respectivo informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

CGE Transmisión S.A.:

- Fecha de envío del respectivo informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.
- Estampa de tiempo de la protección asociada al paño C2 de S/E Pan de Azúcar.

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 los coordinados involucrados, y el respectivo análisis realizado por el Coordinador:

- Se presume correcta operación de la protección de sobrecorriente de fase (51) asociada al interruptor 52C5 de S/E Pan de Azúcar (alimentador Peñuelas).

- Se concluye correcta operación de la función de reconexión automática (79) asociada al interruptor 52C5 de S/E Pan de Azúcar.
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52C5 de S/E Pan de Azúcar.
- Se presume correcta operación de la protección de sobrecorriente de fase (51) asociada al interruptor 52CT8 de S/E Pan de Azúcar (barra 13.8 kV asociada al transformador N°8).
Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52CT8 de S/E Pan de Azúcar.
- Se presume correcta operación de la protección de sobrecorriente de fase (51) asociada al interruptor 52C2 de S/E Pan de Azúcar (alimentador Panamericana).
No se cuenta con antecedentes suficientes para pronunciarse respecto del correcto modo de operación del interruptor 52C5 de S/E Pan de Azúcar.

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. Análisis de las acciones e instrucciones del CDC y la actuación de los CC que corresponda

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Descargas eléctricas ocurridas de manera simultánea en las redes de media tensión de los alimentadores Panamericana (pañó C2) y Peñuelas (pañó C5) de S/E Pan de Azúcar, causada por ave que se encuentra electrocutada en las cercanías del punto de falla, lo que provoca que "el elemento de protección de sobrecorriente del paño CT8 de S/E Pan de Azúcar alcance el tiempo de operación en forma no selectiva respecto a uno de los paños asociados a los alimentadores fallados."

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, y ante las características de las fallas en las redes de media tensión de S/E Pan de Azúcar, se presume que se produjo un correcto desempeño de las protecciones operadas en esta S/E, que aislaron las descargas eléctricas ocurridas.
- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, 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 10 de diciembre de 2023.

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.

CGE Transmisión S.A.

- Cronograma de trabajo asociado a normalizar la estampa horaria del control FORM F4C del paño C2 de S/E Pan de Azúcar, para el que se indica "*Horario no sincronizado*".

b) Solicitudes de ampliación de información.

Compañía General de Electricidad S.A.:

- Envío del informe de falla de 5 días relacionado con el evento ocurrido.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 10 de diciembre de 2023

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 10 de diciembre de 2023		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		242	233	224	225	213	211	198	78	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	101	215	263	273	257	3,159
Costos Encendido/Detención		0	5	0	0	0	27	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	147	5	0	2	258
Costos Totales [kUSD]		242	238	224	225	213	238	198	97	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	154	362	268	273	259	3,417	
Costo Marginal Quillota 220 kv		117.2	117.7	97.0	95.6	93.0	83.3	81.0	48.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	92.6	100.7	113.4	94.2	49.73	
Pérdidas [MWh]		303	282	270	271	277	285	289	243	181	201	232	223	207	207	201	188	197	172	168	250	283	322	323	316	5,891
Consumos Propios [MWh]		268	253	252	252	252	236	236	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	223	252	255	256	254	5,574
Demanda Total [MWh]		8781	8400	8134	7947	7844	7781	7699	7611	7728	7993	8316	8516	8695	8927	8936	8867	8839	8854	8738	8865	9158	9512	9387	8950	204,476
Generación Total [MWh]		9352	8935	8657	8470	8373	8302	8225	8070	8124	8409	8763	8954	9117	9349	9354	9271	9252	9241	9121	9337	9693	10089	9966	9520	215,945

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	1139	1119	1059	1014	997	995	1016	957	757	584	534	519	529	617	633	634	657	766	938	1076	1151	1170	1183	1181	21,223
CHAPIQUINA	9	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	10	10	9	92
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	10
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	24
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	20
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	62
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	62
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	14
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	17
LOSMOLLES	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	17
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	50	50	50	50	50	50	47	47	36	32	30	28	29	31	35	34	35	40	45	49	50	50	50	50	1018
JUNCAL	18	18	18	18	18	16	16	16	8	5	4	4	7	8	8	7	8	13	16	18	18	18	18	18	315
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	14
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	38
BLANCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSQUILOS	20	20	20	20	20	20	18	18	10	7	6	4	4	6	6	5	8	11	15	20	20	20	20	20	338
CHACABUQUITO	12	12	11	11	11	11	11	11	6	4	2	2	2	3	3	3	3	5	9	11	11	12	12	12	188
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	5
CARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	41
ALFALFAL	125	122	124	124	123	123	124	121	120	67	62	60	61	112	110	111	112	110	112	111	119	121	123	123	2618
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
QUELTEHUÉS	31	34	33	32	35	32	32	33	21	17	17	16	16	18	18	18	19	22	27	32	31	30	30	30	622
VOLCAN	10	10	10	10	10	10	10	10	8	7	6	6	5	6	6	6	6	8	9	10	10	10	10	10	202
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	8	7	6	6	6	7	7	7	7	8	9	10	10	10	10	10	204
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	12	12	12	12	12	12	12	12	5	2	3	2	2	4	3	2	4	5	8	10	11	11	12	12	191
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	29
PUNTILLA	13	13	13	14	14	14	13	13	8	7	5	4	5	6	7	6	6	7	11	13	13	14	14	14	245
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	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
ELLANO	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	5
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	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
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	72
LOSMORROS	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
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
CIPRESILLOS	8	8	8	8	8	8	8	8	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	8	8	102
SAUZAL	79	79	79	79	77	77	77	77	61	45	43	43	43	46	46	45	46	53	61	79	79	79	79	79	1551
SAUZALITO	0	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	112	112	112	112	112	112	112	90	82	78	78	79	82	82	81	83	93	104	112	112	112	112	112	2385
SANANDRES	40	40	40	32	34	38	40	40	18	10	9	9	9	11	11	29	30	33	37	40	40	40	40	40	710
CONVENTO VIEJO	15	15	15	15	15	15	15	15	11	9	9	9	9	9	9	9	10	11	13	15	15	15	15	15	297
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	81	81	81	81	81	81	81	81	49	37	31	32	33	38	38	36	39	54	70	81	81	81	81	81	1511
ELPASO	55	55	30	30	30	30	55	55	28	24	22	12	12	14	14	14	15	30	36	40	45	45	55	55	801

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 10 de diciembre de 2023		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		242	233	224	225	213	211	198	78	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	101	215	263	273	257	3,159
Costos Encendido/Detención		0	5	0	0	0	27	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	147	5	0	2	258
Costos Totales [kUSD]		242	238	224	225	213	238	198	97	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	154	362	268	273	259	3,417	
Costo Marginal Quillota 220 kV		117.2	117.7	97.0	95.6	93.0	83.3	81.0	48.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	92.6	100.7	113.4	94.2	49.73	
Pérdidas [MWh]		303	282	270	271	277	285	289	243	181	201	232	223	207	207	201	188	197	172	168	250	283	322	323	316	5,891
Consumos Propios [MWh]		268	253	252	252	252	236	236	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	223	252	255	256	254	5,574
Demanda Total [MWh]		8781	8400	8134	7947	7844	7781	7699	7611	7728	7993	8316	8516	8695	8927	8936	8867	8839	8854	8738	8865	9158	9512	9387	8950	204,476
Generación Total [MWh]		9352	8935	8657	8470	8373	8302	8225	8070	8124	8409	8763	8954	9117	9349	9354	9271	9252	9241	9121	9337	9693	10089	9966	9520	215,945

LAMONTANA-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
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
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	1	1
CUMPEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	2	2
LICAN	15	12	5	5	5	5	5	2	4	2	2	2	2	3	3	2	3	4	6	17	17	17	17	16	16	
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
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	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	
PEHUI	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PILMAIQUEN	34	33	32	33	31	32	32	26	29	27	25	25	27	27	27	26	27	31	34	37	37	37	37	37	37	
RUCATAYO	41	40	37	31	29	29	29	22	26	22	20	20	21	23	27	26	27	32	37	41	46	46	46	46	46	
CUMBRES	13	12	11	12	11	11	11	9	10	9	8	8	8	9	9	9	9	11	13	14	14	14	14	14	14	
PULELFU	5	5	4	5	4	4	4	3	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	5	5	
CAPULLO	6	6	5	6	5	5	5	4	5	4	3	4	4	4	4	4	4	5	6	7	7	7	7	7	7	
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	0	
LASFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
PALMAR	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	1	1	2	2	2	2	2	3	4	4	4	4	4	4	4	
CORRENTOSO	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	
NALCAS	3	2	2	2	2	2	2	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	
CALLAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	
HIDROBONITO-MC1	3	3	3	3	3	3	3	1	2	1	1	1	1	2	1	2	2	3	4	4	4	4	4	4	4	
HIDROBONITO-MC2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HIDROBONITO-MC3	0	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	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	
LAARENA	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	
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	1	
COLLIL	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	
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	3	
DONGO	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	

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	1631	1432	1314	1318	1308	1458	1557	1469	1153	899	782	723	674	748	684	584	604	878	1118	1340	1481	1302	1167	1065	26,687	
PE-TCHAMMA	8	27	51	68	63	54	83	89	67	8	0	0	0	0	0	0	9	29	33	33	13	4	2	2	642	
PE-SIERRAGORDA	4	7	10	15	18	19	22	24	0	0	0	0	8	28	39	42	47	65	72	65	43	14	5	3	549	
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	3	3	5	6	7	9	8	0	0	0	0	0	14	20	21	25	35	44	55	57	37	15	5	371	
PE-CERROTIGRE	7	5	4	5	5	7	8	7	0	0	0	0	0	8	33	46	64	87	98	113	121	78	39	12	747	
PE-LLANOSDELVIENTO	1	3	5	0	0	0	0	0	0	0	0	4	52	83	98	100	107	130	130	124	92	43	16	3	989	
PE-CALAMA	6	9	15	20	26	31	32	31	0	0	0	0	0	19	36	43	50	68	77	87	87	56	21	6	719	
PE-TALTAL	1	2	2	3	9	15	18	15	0	0	0	0	0	2	15	18	17	19	17	13	7	9	22	38	241	
PE-ATACAMA	1	0	0	0	42	109	116	123	98	87	87	85	78	73	21	0	0	0	0	4	1	1	1	1	1	927
PE-SARCO	29	20	12	13	23	43	59	71	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	12	11	6	8	6	6	319	
PE-CABOLEONES-1	15	9	7	10	24	38	47	53	36	34	34	32	29	22	10	4	9	14	17	17	15	17	16	16	545	
PE-CABOLEONES-2	28	14	12	21	40	67	81	88	51	48	41	37	36	38	19	4	0	2	12	20	16	15	19	22	730	
PE-CABOLEONES-3	22	11	7	9	20	35	43	50	18	9	5	5	2	0	0	0	0	0	2	12	14	12	13	10	298	
PE-SANJUAN	26	3	1	0	1	19	29	78	93	115	127	108	52	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	671
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	0	0	0	7	
PE-ELARRAYAN	81	69	53	29	15	7	14	20	10	7	12	19	18	12	2	0	0	4	7	5	6	6	6	6	419	
PE-TALINAYPONIENTE	54	45	35	21	10	6	6	10	3	0	0	2	9	15	14	9	3	1	2	3	2	1	1	1	252	
PE-TALINAYORIENTE	46	24	10	4	2	3	7	13	0	0	0	1	8	16	14	8	3	1	3	6	4	3	2	1	176	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 10 de diciembre de 2023		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	242	233	224	225	213	211	198	78	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	101	215	263	273	257	3,159
Costos Encendido/Detención	0	5	0	0	0	27	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	147	5	0	2	258
Costos Totales [kUSD]	242	238	224	225	213	238	198	97	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	154	362	268	273	259	3,417
Costo Marginal Quillota 220 kv	117.2	117.7	97.0	95.6	93.0	83.3	81.0	48.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	92.6	100.7	113.4	94.2	49.73
Pérdidas [MWh]	303	282	270	271	277	285	289	243	181	201	232	223	207	207	201	188	197	172	168	250	283	322	323	316	5,891
Consumos Propios [MWh]	268	253	252	252	252	236	236	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	223	252	255	256	254	5,574
Demanda Total [MWh]	8781	8400	8134	7947	7844	7781	7699	7611	7728	7993	8316	8516	8695	8927	8936	8867	8839	8854	8738	8865	9158	9512	9387	8950	204,476
Generación Total [MWh]	9352	8935	8657	8470	8373	8302	8225	8070	8124	8409	8763	8954	9117	9349	9354	9271	9252	9241	9121	9337	9693	10089	9966	9520	215,945

PE-PUNTASIERRA	63	53	45	24	11	3	3	9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	220
PE-LOSCURUROS	50	22	8	4	2	1	3	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	3	2	1	1	108
PE-MONTEREDONDO	15	11	7	4	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	46
PE-PUNTA PALMERAS	20	10	4	2	2	1	2	6	1	3	5	7	8	12	12	10	7	5	3	2	0	0	0	0	121
PE-CANELA	5	4	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	1	2	1	0	0	0	1	0	0	0	0	0	24
PE-CANELA-2	28	23	20	16	12	8	5	6	1	4	5	7	9	10	7	3	0	1	3	3	2	1	1	1	176
PE-TOTAL	22	13	11	9	5	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	62
PE-UCUQUER-2	8	9	9	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	74
PE-UCUQUER	4	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	20
PE-LAESTRELLA	37	36	35	34	31	28	25	20	4	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	7	5	4	289
PE-LASPENAS	5	5	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	55
PE-CAMPO-LINDO	40	39	37	39	36	36	36	27	30	21	14	11	9	8	5	1	0	6	14	22	33	36	36	32	565
PE-ELMAITEN	8	8	7	8	7	7	7	6	6	4	4	3	2	2	2	1	2	3	4	5	7	7	7	7	120
PE-NEGRETE	30	26	25	26	24	25	25	20	23	19	17	16	15	15	13	11	10	13	17	20	26	27	26	24	493
PE-MESAMAVIDA	43	38	36	37	34	35	33	25	27	18	12	11	8	7	7	8	13	20	27	36	35	34	33	586	
PE-ALENA	67	59	56	59	55	57	55	42	46	34	26	24	21	21	18	17	19	28	35	43	55	54	55	53	999
PE-CUEL	28	25	25	25	24	24	24	19	20	16	12	10	8	8	7	7	8	11	14	17	22	23	22	21	418
PE-LOMASDEDUQUECO	43	42	40	42	39	40	39	30	30	19	12	9	8	8	7	5	5	10	17	24	34	38	38	36	615
PE-LOSOLMOS	76	75	72	77	73	73	73	59	63	50	39	33	28	25	18	11	8	16	27	38	55	63	65	62	1178
PE-RENAICO	73	72	70	74	70	72	72	61	67	59	53	50	47	47	45	41	40	49	54	58	69	68	64	59	1432
PE-RENAICO-2	61	60	55	60	53	55	55	36	45	33	24	21	17	18	16	12	14	28	39	50	63	61	59	57	993
PE-MALLECONORTE	91	91	88	93	87	89	88	66	65	39	23	18	15	19	19	17	22	37	49	57	69	70	68	65	1345
PE-MALLECOSUR	99	99	94	99	93	93	93	73	74	51	36	29	24	27	27	25	29	43	54	63	78	79	79	78	1537
PE-SANGABRIEL	119	117	113	119	110	114	113	86	93	72	59	54	47	46	41	33	34	52	70	86	109	114	115	110	2025
PE-LAFLOR	29	26	25	26	25	26	25	20	21	18	15	14	13	13	11	10	11	14	16	19	24	24	24	23	471
PE-LACABANA	85	84	82	86	82	83	82	67	71	56	43	37	33	31	25	18	16	25	35	46	65	73	74	70	1370
PE-TOLPANSUR	70	67	63	67	64	65	65	54	60	53	49	49	47	45	41	35	33	41	48	56	72	75	73	71	1362
PE-ELNOGAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	5	6	1	0	0	16
PE-LOSBUENOSAIRES	23	21	20	21	20	20	20	17	18	15	13	12	12	11	10	9	9	11	13	15	18	19	18	16	381
PE-LAESPERANZA	9	8	8	8	8	8	8	6	7	6	5	4	4	4	4	4	4	5	6	6	7	8	8	7	149
PE-LEBU-3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	3	0	0	3	0	0	0	3	3	2	3	3	3	2	47
PE-LEBU	5	4	4	4	4	4	4	3	3	2	2	2	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	83
PE-HUAJACHE	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	3	0	0	3	0	0	0	4	4	3	4	4	3	3	61
PE-RAKI	5	5	5	5	5	5	5	5	0	0	3	5	0	0	0	0	0	5	4	4	4	4	4	4	75
PE-ELARREBOL	5	6	5	4	4	5	4	4	0	0	0	3	0	0	0	0	0	6	6	7	2	0	0	0	61
PE-AURORA	8	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	13	22	29	35	36	36	34	218
PE-PUELCHESUR	16	9	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	16	30	41	44	45	41	245
PE-SANPEDRO	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	4	19
PE-SANPEDRO-2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	5	5	26

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	48	1516	3103	3894	4192	4531	4663	4788	4814	4597	4539	4556	4036	1963	125	1	0	0	51,366
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	4	3	1	0	0	0	0	33
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	5	5	5	5	5	6	6	5	1	0	0	0	0	59
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	3	3	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	35
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	14	11	67	69	72	72	69	67	60	38	13	0	0	0	0	562
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	4	10	10	10	9	7	6	6	5	5	6	6	3	0	0	0	0	87
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
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	2
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	0	3	7	11	12	13	12	11	9	6	3	1	0	0	0	0	88
PFV-SANTASABEL	0	0	0	0	0	0	0	30	69	87	82	82	83	88	88	87	89	89	66	22	3	0	0	0	965
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	28	51	74	85	93	96	100	100	95	90	87	69	28	1	0	0	0	996

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 10 de diciembre de 2023	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	242	233	224	225	213	211	198	78	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	101	215	263	273	257	3,159
Costos Encendido/Detención	0	5	0	0	0	27	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	147	5	0	2	258
Costos Totales [kUSD]	242	238	224	225	213	238	198	97	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	154	362	268	273	259	3,417
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.2	117.7	97.0	95.6	93.0	83.3	81.0	48.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	92.6	100.7	113.4	94.2	49.73
Pérdidas [MWh]	303	282	270	271	277	285	289	243	181	201	232	223	207	207	201	188	197	172	168	250	283	322	323	316	5,891
Consumos Propios [MWh]	268	253	252	252	252	236	236	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	223	252	255	256	254	5,574
Demanda Total [MWh]	8781	8400	8134	7947	7844	7781	7699	7611	7728	7993	8316	8516	8695	8927	8936	8867	8839	8854	8738	8865	9158	9512	9387	8950	204,476
Generación Total [MWh]	9352	8935	8657	8470	8373	8302	8225	8070	8124	8409	8763	8954	9117	9349	9354	9271	9252	9241	9121	9337	9693	10089	9966	9520	215,945

PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	9	17	30	32	32	28	20	15	13	19	28	26	9	0	0	0	0	277
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	66
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	21	47	72	78	81	79	84	85	79	76	85	77	28	0	0	0	0	892
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	14	34	40	39	39	43	40	37	32	32	43	30	13	0	0	0	0	436
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	19	29	27	27	32	30	32	31	27	24	30	38	19	0	0	0	0	366
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	3	12	25	36	42	43	43	43	44	38	0	14	3	0	0	0	0	347
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	100
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	19	30	30	40	43	45	41	38	40	38	48	38	13	0	0	0	0	461
PFV-VICTORIA	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
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	8	8	9	9	9	9	9	9	11	13	11	0	0	0	0	0	106
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	6	5	7	7	6	7	6	7	8	9	8	0	0	0	0	0	0	75
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	96
PFV-SOLDELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	54	92	68	51	54	65	62	76	76	78	95	105	39	1	0	0	0	915
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	11	19	15	13	15	19	22	22	22	23	28	25	7	0	0	0	0	240
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	10	18	14	17	15	19	24	23	23	20	23	26	9	0	0	0	0	241
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	7	42	24	18	11	17	19	18	20	26	27	62	24	2	0	0	0	317
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	38	90	87	94	94	89	84	79	75	58	58	61	41	1	0	0	0	948
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	1	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	18
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	13	21	26	27	29	30	32	32	31	31	33	29	13	0	0	0	0	347
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	102
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	5	4	1	0	0	0	0	45
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	1	22	56	70	71	77	80	84	84	82	82	83	67	19	1	0	0	0	877
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	67	54	49	47	47	48	50	50	49	50	56	63	68	6	0	0	0	703
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	12	15	12	9	8	7	8	2	0	1	11	22	12	0	0	0	0	119
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	9	9	9	9	9	9	8	8	6	2	0	0	0	0	84
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	12	14	10	9	10	6	5	0	0	0	8	28	16	0	0	0	0	119
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	10	24	38	39	42	40	44	44	47	48	49	43	20	0	0	0	0	488
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	8	19	24	24	24	24	26	27	27	27	30	25	8	0	0	0	0	293
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	8	9	9	9	9	3	9	9	8	7	0	0	0	0	0	85
PFV-CKILIR	0	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-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	24	56	68	67	67	68	71	69	70	72	79	65	20	0	0	0	0	796
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	2	42	75	97	100	107	111	117	117	113	113	124	112	51	3	0	0	0	1284
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	6	7	7	7	8	8	8	9	10	9	4	0	0	0	0	0	96
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	1	14	23	31	31	31	32	34	34	33	34	39	34	14	0	0	0	0	385
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	4	47	112	112	112	112	112	112	112	41	112	83	10	52	2	0	0	0	1134
PFV-SOLDELILIA	0	0	0	0	0	0	0	31	58	84	93	94	95	100	101	99	100	107	92	36	0	0	0	0	1089
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	52
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	5	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	64
PFV-DELDESERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	6	6	6	6	6	6	5	1	0	0	0	0	63
PFV-PARANAL	0	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-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	2
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	11	28	33	32	33	35	36	34	33	31	33	35	16	0	0	0	0	389
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	1	2	2	2	2	3	3	2	2	4	4	2	0	0	0	0	29
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	7	13	20	20	21	20	20	20	19	19	24	29	19	2	0	0	0	251
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	13	22	28	27	31	29	28	21	19	21	29	42	25	1	0	0	0	336
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	5	12	20	23	25	26	22	21	21	25	30	18	0	0	0	0	253
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	44	95	92	88	100	93	93	90	92	102	126	137	79	2	0	0	0	1233
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	26	31	29	29	30	32	32	31	33	38	34	12	0	0	0	0	358
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	22	46	54	52	53	53	56	56	55	57	63	55	19	0	0	0	0	643
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	85
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	3	4	7	8	9	8	9	9	8	8	10	11	6	0	0	0	0	100
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	21	50	50	2	2	6	0	25	0	17	0	0	21	7	0	0	0	200
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	3	1	3	4	5	5	7	7	6	6	7	5	2	0	0	0	0	62

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 10 de diciembre de 2023		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		242	233	224	225	213	211	198	78	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	101	215	263	273	257	3,159
Costos Encendido/Detención		0	5	0	0	0	27	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	147	5	0	2	258
Costos Totales [kUSD]		242	238	224	225	213	238	198	97	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	154	362	268	273	259	3,417	
Costo Marginal Quillota 220 kV		117.2	117.7	97.0	95.6	93.0	83.3	81.0	48.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	92.6	100.7	113.4	94.2	49.73	
Pérdidas [MWh]		303	282	270	271	277	285	289	243	181	201	232	223	207	207	201	188	197	172	168	250	283	322	323	316	5,891
Consumos Propios [MWh]		268	253	252	252	252	236	236	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	223	252	255	256	254	5,574
Demanda Total [MWh]		8781	8400	8134	7947	7844	7781	7699	7611	7728	7993	8316	8516	8695	8927	8936	8867	8839	8854	8738	8865	9158	9512	9387	8950	204,476
Generación Total [MWh]		9352	8935	8657	8470	8373	8302	8225	8070	8124	8409	8763	8954	9117	9349	9354	9271	9252	9241	9121	9337	9693	10089	9966	9520	215,945

PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	88
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	35	62	88	91	89	87	95	96	95	99	111	109	54	3	0	0	0	1114
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	3	106	182	223	235	244	240	244	243	238	233	231	204	108	4	0	0	0	2737
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	7	108	178	210	212	220	223	234	236	235	237	245	215	107	11	0	0	0	0	2677
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	2	18	34	53	58	60	61	64	62	59	58	58	46	22	2	0	0	0	0	658
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	10	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	27	2	0	0	0	0	41
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	16	27	28	27	27	30	30	28	17	23	34	22	0	0	0	0	0	0	336
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	0	0	0	0	4	2	0	0	0	0	0	0	16
PFV-TRAVESIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	4
PFV-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	3	3	7	7	6	5	6	6	6	6	10	14	3	0	0	0	0	0	81
PFV-RIOSCONDIDO	0	0	0	0	0	0	1	39	87	103	98	98	99	104	104	103	105	117	103	35	1	0	0	0	0	1196
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	26	62	76	73	73	74	65	49	41	40	49	61	35	1	0	0	0	0	725
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	5	6	6	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	0	60
PFV-TIERRA	0	0	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-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	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	97
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	6	3	4	2	0	0	0	0	0	55
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	87
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	25
PFV-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
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	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	2	0	6	11	17	20	21	20	17	12	9	5	1	0	0	0	0	0	141
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	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	8	8	9	9	7	2	0	0	0	0	0	71
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	9	8	8	7	6	2	0	0	0	0	0	68
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	8	8	8	8	8	7	7	6	2	0	0	0	0	0	83
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	3	0	0	0	0	0	0	96
PFV-MARANON	0	0	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-SANTACECILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	9	4	27	36	43	50	56	61	66	65	59	37	11	1	0	0	0	0	523
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	28	60	64	69	73	75	78	78	76	77	82	74	34	0	0	0	0	0	868
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	13	24	33	36	40	43	47	45	45	50	45	22	2	0	0	0	0	0	491
PFV-NORTHWEST	0	0	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-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	7	9	9	9	9	0	8	3	0	0	0	0	0	62
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	45
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	4	4	7	7	6	6	4	0	0	0	0	0	46
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-DONOSCAR	0	0	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-SOYSOLAR	0	0	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-LUCAS	0	0	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-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	4	4	2	2	1	0	0	0	0	0	32
PFV-LASTAGUAS	0	0	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-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	8	8	8	8	8	8	7	6	4	1	0	0	0	0	0	83
PFV-OLIVIER	0	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-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 10 de diciembre de 2023	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	242	233	224	225	213	211	198	78	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	101	215	263	273	257	3,159
Costos Encendido/Detención	0	5	0	0	0	27	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	147	5	0	2	258
Costos Totales [kUSD]	242	238	224	225	213	238	198	97	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	154	362	268	273	259	3,417
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.2	117.7	97.0	95.6	93.0	83.3	81.0	48.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	92.6	100.7	113.4	94.2	49.73
Pérdidas [MWh]	303	282	270	271	277	285	289	243	181	201	232	223	207	207	201	188	197	172	168	250	283	322	323	316	5,891
Consumos Propios [MWh]	268	253	252	252	252	236	236	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	223	252	255	256	254	5,574
Demanda Total [MWh]	8781	8400	8134	7947	7844	7781	7699	7611	7728	7993	8316	8516	8695	8927	8936	8867	8839	8854	8738	8865	9158	9512	9387	8950	204,476
Generación Total [MWh]	9352	8935	8657	8470	8373	8302	8225	8070	8124	8409	8763	8954	9117	9349	9354	9271	9252	9241	9121	9337	9693	10089	9966	9520	215,945

PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	1	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	104
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	87
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	7	7	7	7	7	7	9	9	4	0	0	0	74
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	9	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	76
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SDGX01	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	38
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	66
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	26
PFV-SANTACLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	18
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	15
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	101
PFV-ELDIVISADERO	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-ELSALITRAL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	34
PFV-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	6	8	8	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	71
PFV-LOMASCOLORADAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ORQUIDEA	0	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-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	46
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSMOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	0	2	2	2	2	0	0	0	0	20
PFV-BELLAVISTA	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-CANESA-1	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-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ILLAPEL-5	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-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	29
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-NORTECHICO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	6	8	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	69
PFV-CARACAS-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
PFV-LALIGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-JARDINSOLARPETORCA	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-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	0	0	0	0	0	0	2	2	0	0	0	0	8
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	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-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	30
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	1	1	0	5	9	12	15	16	16	12	8	5	4	3	0	0	0	0	106
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 10 de diciembre de 2023	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	242	233	224	225	213	211	198	78	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	101	215	263	273	257	3,159
Costos Encendido/Detención	0	5	0	0	0	27	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	147	5	0	2	258
Costos Totales [kUSD]	242	238	224	225	213	238	198	97	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	154	362	268	273	259	3,417
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.2	117.7	97.0	95.6	93.0	83.3	81.0	48.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	92.6	100.7	113.4	94.2	49.73
Pérdidas [MWh]	303	282	270	271	277	285	289	243	181	201	232	223	207	207	201	188	197	172	168	250	283	322	323	316	5,891
Consumos Propios [MWh]	268	253	252	252	252	236	236	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	223	252	255	256	254	5,574
Demanda Total [MWh]	8781	8400	8134	7947	7844	7781	7699	7611	7728	7993	8316	8516	8695	8927	8936	8867	8839	8854	8738	8865	9158	9512	9387	8950	204,476
Generación Total [MWh]	9352	8935	8657	8470	8373	8302	8225	8070	8124	8409	8763	8954	9117	9349	9354	9271	9252	9241	9121	9337	9693	10089	9966	9520	215,945

PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	34
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	57
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	30
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	8	7	6	4	3	1	0	0	0	0	73
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
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	21
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-VILLAALEMANA	0	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-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	1	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LIPANGUE	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-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	8	9	9	9	9	9	6	2	1	0	0	0	0	66
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	5	7	9	8	8	6	4	2	1	0	0	0	0	62
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLOMODELVERANO	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-ELQUELTEHUE	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-TRINIDAD	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-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	3	1	0	0	0	0	31
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	0	0	1	2	5	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	62
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	7	6	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	57
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	6	6	5	4	4	7	6	7	8	8	4	0	0	0	0	75
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	5	8	8	8	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	68
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	23
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	2	1	1	0	0	0	0	33
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	96
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	76
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	32
PFV-TILTIL	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-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	71
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	49
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	9	9	8	8	8	8	5	2	0	0	0	0	67
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	103
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	9	9	9	9	8	8	8	9	4	0	0	0	0	79
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	57
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	24

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 10 de diciembre de 2023	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	242	233	224	225	213	211	198	78	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	101	215	263	273	257	3,159
Costos Encendido/Detención	0	5	0	0	0	27	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	147	5	0	2	258
Costos Totales [kUSD]	242	238	224	225	213	238	198	97	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	154	362	268	273	259	3,417
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.2	117.7	97.0	95.6	93.0	83.3	81.0	48.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	92.6	100.7	113.4	94.2	49.73
Pérdidas [MWh]	303	282	270	271	277	285	289	243	181	201	232	223	207	207	201	188	197	172	168	250	283	322	323	316	5,891
Consumos Propios [MWh]	268	253	252	252	252	236	236	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	223	252	255	256	254	5,574
Demanda Total [MWh]	8781	8400	8134	7947	7844	7781	7699	7611	7728	7993	8316	8516	8695	8927	8936	8867	8839	8854	8738	8865	9158	9512	9387	8950	204,476
Generación Total [MWh]	9352	8935	8657	8470	8373	8302	8225	8070	8124	8409	8763	8954	9117	9349	9354	9271	9252	9241	9121	9337	9693	10089	9966	9520	215,945

PFV-LAPAZ	0	0	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-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	5	6	7	6	4	3	1	0	0	0	0	0	0	55
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	5	5	6	6	6	5	4	2	1	0	0	0	0	0	0	52
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-LIMA	0	0	0	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-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	31
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	0	89
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	0	30
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	1	11	11	23	38	47	52	57	56	47	33	24	20	2	1	0	0	0	0	0	423
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	0	0	97
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	29
PFV-LOGGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	9	9	9	9	9	9	8	2	1	0	0	0	0	0	0	72
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	0	0	0	63
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	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	17
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	22
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	6	9	6	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	36
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	0	0	88
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	5	6	8	8	9	9	8	3	0	0	0	0	0	0	73
PFV-UTFSM-VINA-DEL-MAR	0	0	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-UTFSM-VALPARAISO-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
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	0	50
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-CARADEGALLO	0	0	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-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	0	0	54
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	7	7	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	0	0	65
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	25
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	7	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	0	0	79
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	0	94
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	8	9	7	4	0	0	0	0	0	0	102
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	0	91
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	0	0	0	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-PERALILLO	0	0	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
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	0	0	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	0	87
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	0	100
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	27
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	30
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	7	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	0	75

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
domingo 10 de diciembre de 2023	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	242	233	224	225	213	211	198	78	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	101	215	263	273	257
Costos Encendido/Detención	0	5	0	0	0	27	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	147	5	0	2
Costos Totales [kUSD]	242	238	224	225	213	238	198	97	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	154	362	268	273	259
Costo Marginal Quillota 220 kv	117.2	117.7	97.0	95.6	93.0	83.3	81.0	48.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	92.6	100.7	113.4	94.2
Pérdidas [MWh]	303	282	270	271	277	285	289	243	181	201	232	223	207	207	201	188	197	172	168	250	283	322	323	316
Consumos Propios [MWh]	268	253	252	252	252	236	236	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	223	252	255	256	254
Demanda Total [MWh]	8781	8400	8134	7947	7844	7781	7699	7611	7728	7993	8316	8516	8695	8927	8936	8867	8839	8854	8738	8865	9158	9512	9387	8950
Generación Total [MWh]	9352	8935	8657	8470	8373	8302	8225	8070	8124	8409	8763	8954	9117	9349	9354	9271	9252	9241	9121	9337	9693	10089	9966	9520

PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	57
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	7	8	9	8	8	6	5	3	1	0	0	0	0	68
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	57
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	6	6	4	5	2	0	0	0	0	0	71
PFV-LAMURALLA	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-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	86
PFV-CATANSOLAR	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-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	8	7	6	5	4	0	0	0	0	91
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	0	2	2	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	41
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	32
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	26
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	42
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	5	6	6	7	7	7	6	4	2	0	0	0	0	65
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	9	8	7	6	6	5	4	3	0	0	0	0	83
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	1	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELZORZAL	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-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	8	8	8	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	90
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	50
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	3	1	2	1	0	0	0	0	39
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	60
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	5	5	7	7	8	8	8	4	0	0	0	0	81
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	101
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	6	4	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	63
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	5	6	6	6	7	6	5	2	0	0	0	69
PFV-COLTAUACOALMENDRO	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-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	7	8	9	9	9	8	7	5	3	1	0	0	0	0	72
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-IDAHUELDELVERANO	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-ANTONIA	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-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	6	5	6	5	3	2	0	0	0	0	55
PFV-JSOLERM	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-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	31
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	6	6	7	8	7	9	9	7	3	0	0	0	0	88
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	98
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	4	5	5	4	4	3	2	1	0	0	0	0	40
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	95
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	92
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	5	5	7	6	6	4	3	1	0	0	0	0	55
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	6	6	5	3	0	0	0	0	75
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	3	14	17	32	32	30	34	32	76	75	33	41	46	29	5	1	0	0	501

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 10 de diciembre de 2023	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	242	233	224	225	213	211	198	78	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	101	215	263	273	257	3,159
Costos Encendido/Detención	0	5	0	0	0	27	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	147	5	0	2	258
Costos Totales [kUSD]	242	238	224	225	213	238	198	97	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	154	362	268	273	259	3,417
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.2	117.7	97.0	95.6	93.0	83.3	81.0	48.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	92.6	100.7	113.4	94.2	49.73
Pérdidas [MWh]	303	282	270	271	277	285	289	243	181	201	232	223	207	207	201	188	197	172	168	250	283	322	323	316	5,891
Consumos Propios [MWh]	268	253	252	252	252	236	236	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	223	252	255	256	254	5,574
Demanda Total [MWh]	8781	8400	8134	7947	7844	7781	7699	7611	7728	7993	8316	8516	8695	8927	8936	8867	8839	8854	8738	8865	9158	9512	9387	8950	204,476
Generación Total [MWh]	9352	8935	8657	8470	8373	8302	8225	8070	8124	8409	8763	8954	9117	9349	9354	9271	9252	9241	9121	9337	9693	10089	9966	9520	215,945

PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	23
PFV-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	2	0	0	0	0	72
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ELSHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	13
PFV-FARAMALLA	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-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	70
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	3	7	7	8	7	9	7	9	9	9	7	6	3	0	0	0	0	91
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	5	5	5	5	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	45
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	8	9	9	8	7	6	3	0	0	0	93
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	41
PFV-LASTURCAS	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-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	6	6	5	6	8	8	7	3	0	0	0	0	56
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	8	7	8	8	7	7	5	2	0	0	0	0	79
PFV-LASBANDURRIAS	0	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-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	23
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LAMANGA-1	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-CONDORCHEPICA	0	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-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	8	9	9	9	9	9	9	4	1	0	0	0	79
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	4	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	71
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	6	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	52
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-CORDILLERILLA	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-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	6	7	6	7	7	7	6	5	3	2	0	0	0	0	65
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	3	7	4	8	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	96
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
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	31
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	69
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	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	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-BICENTENARIO	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-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	2	1	2	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LOSGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	4
PFV-CAUQUENES	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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 10 de diciembre de 2023	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	242	233	224	225	213	211	198	78	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	101	215	263	273	257	3,159
Costos Encendido/Detención	0	5	0	0	0	27	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	147	5	0	2	258
Costos Totales [kUSD]	242	238	224	225	213	238	198	97	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	154	362	268	273	259	3,417
Costo Marginal Quillota 220 kV	117.2	117.7	97.0	95.6	93.0	83.3	81.0	48.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	92.6	100.7	113.4	94.2	49.73
Pérdidas [MWh]	303	282	270	271	277	285	289	243	181	201	232	223	207	207	201	188	197	172	168	250	283	322	323	316	5,891
Consumos Propios [MWh]	268	253	252	252	252	236	236	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	223	252	255	256	254	5,574
Demanda Total [MWh]	8781	8400	8134	7947	7844	7781	7699	7611	7728	7993	8316	8516	8695	8927	8936	8867	8839	8854	8738	8865	9158	9512	9387	8950	204,476
Generación Total [MWh]	9352	8935	8657	8470	8373	8302	8225	8070	8124	8409	8763	8954	9117	9349	9354	9271	9252	9241	9121	9337	9693	10089	9966	9520	215,945

PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	3	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	97
PFV-PLAYERO	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-PLAYERITO	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
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	2	3	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	31
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	31
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	89
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	95
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	24
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	30
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	36
PFV-BERRUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	8	6	4	5	8	8	4	1	0	0	0	89
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-ELPIQUEN	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-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	5	7	8	8	9	9	9	9	9	9	6	7	4	1	0	0	0	89
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	1	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	4	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	107
PFV-HUAPE	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-ELRECONQUISTADOR	0	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	1	2	3	3	3	2	2	3	3	2	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	57
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	5	6	5	4	5	4	5	5	5	6	3	1	0	0	0	64
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	98
PFV-ELOLIVAR	0	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-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	25
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	46
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	3	3	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	90
PFV-MECOCHILLAN	0	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-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	9	9	9	9	9	9	9	7	7	4	1	0	0	0	99
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	5	5	5	7	7	8	8	4	4	0	0	0	0	79
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	5	5	5	4	4	4	3	4	2	0	0	0	0	50
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	13
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	16
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	5	5	3	4	4	2	0	0	0	0	52
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	2	0	0	0	0	56
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	24

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
domingo 10 de diciembre de 2023	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	242	233	224	225	213	211	198	78	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	101	215	263	273	257	3,159
Costos Encendido/Detención	0	5	0	0	0	27	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	53	147	5	0	2	258
Costos Totales [kUSD]	242	238	224	225	213	238	198	97	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	39	154	362	268	273	259	3,417
Costo Marginal Quillota 220 kv	117.2	117.7	97.0	95.6	93.0	83.3	81.0	48.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	92.6	100.7	113.4	94.2	49.73
Pérdidas [MWh]	303	282	270	271	277	285	289	243	181	201	232	223	207	207	201	188	197	172	168	250	283	322	323	316	5,891
Consumos Propios [MWh]	268	253	252	252	252	236	236	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	215	223	252	255	256	254	5,574
Demanda Total [MWh]	8781	8400	8134	7947	7844	7781	7699	7611	7728	7993	8316	8516	8695	8927	8936	8867	8839	8854	8738	8865	9158	9512	9387	8950	204,476
Generación Total [MWh]	9352	8935	8657	8470	8373	8302	8225	8070	8124	8409	8763	8954	9117	9349	9354	9271	9252	9241	9121	9337	9693	10089	9966	9520	215,945

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	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
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	14	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	83
MAPA_COGEN	30	30	30	30	35	35	35	35	41	41	41	41	45	45	45	45	45	43	43	43	43	40	40	40	941
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	0	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+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
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
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	0	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_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-NAVES_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	2970	2836	2845	2698	2717	2673	2578	2632	2222	2144	2359	2285	2351	2295	2323	2556	2551	2143	2131	3078	3213	3389	3367	3177	63,535
RAPEL-1	75	75	75	75	75	75	75	69	62	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	75	75	75	75	1028	
RAPEL-2	74	74	74	74	74	75	74	64	64	55	69	0	0	0	0	0	0	64	0	70	74	74	74	74	1201
RAPEL-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
RAPEL-4	74	74	74	74	74	75	74	55	55	55	55	55	58	0	0	55	58	64	55	55	74	74	74	74	1435
RAPEL-5	75	75	75	75	75	75	75	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	72	75	75	75	75	970	
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	15	15	15	15	15	15	15	15	15	15	12	12	30	30	30	30	30	533
CIPRESES-2	30	30	30	30	30	30	30	30	23	30	30	23	30	23	30	23	30	20	20	30	30	30	30	30	672
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	23	23	23	23	23	23	23	23	23	23	5	5	30	30	30	30	30	599
OJOSDEAGUA	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	3	3	3	3	3	3	3	4	5	5	5	5	5	5	104
LAMINA	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	893
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	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	49
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	243	230	225	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	213	269	270	270	270	270	5569

ANEXO N°2

Detalle de la generación real del día 10 de diciembre de 2023

	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-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6	2.4	6.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.6	6.4	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	79.3	8.8	3.3	
PMGD-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	5.0	9.5	24.0	24.8	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	17.6	0.3	0.0	0.0	0.0	273.4	24.8	11.4	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	3.1	7.3	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	15.2	13.0	0.1	0.0	0.0	0.0	163.4	15.2	6.6	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	2.9	12.5	29.9	29.8	29.9	29.9	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	23.2	0.1	0.0	0.0	0.0	311.3	30.0	13.0	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.5	7.6	7.7	8.0	8.4	8.3	8.8	8.8	8.7	8.2	6.5	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	89.5	8.8	3.7	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	9.7	11.0	31.3	52.5	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	60.1	52.1	16.9	0.0	0.0	0.0	0.0	569.7	60.1	23.7	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	12.1	17.0	19.5	23.8	2.0	2.0	6.9	7.0	7.0	22.0	21.9	22.0	10.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	174.3	23.8	7.3	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.3	8.0	8.0	8.0	8.0	19.6	20.0	20.0	20.0	20.0	20.0	16.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	192.8	20.0	8.0	
PFV-ANDES-IIB	27.2	3.8	2.1	1.6	1.2	1.1	0.9	2.9	7.0	7.0	7.0	7.0	19.9	30.6	60.5	47.8	42.8	40.1	40.1	0.0	88.3	87.4	85.8	78.1	690.4	88.3	28.8	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	10.6	47.1	60.1	60.1	60.1	60.1	60.1	60.1	60.1	60.1	60.1	60.1	60.0	31.8	0.3	0.0	0.0	0.0	690.9	60.1	28.8	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	7.5	8.3	8.3	8.2	7.1	4.9	7.9	7.8	8.3	8.0	5.7	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	86.6	8.3	3.6	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.6	7.3	7.3	7.3	7.0	4.8	7.0	7.1	7.5	7.1	5.0	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	78.0	7.5	3.3	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	4.9	5.5	5.5	5.4	4.5	2.8	5.1	5.1	5.5	5.3	3.8	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	56.4	5.5	2.3	
PFV-HUATACONDON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	3.3	21.2	41.0	41.0	41.0	41.0	30.1	27.0	27.0	41.2	43.9	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	372.3	43.9	15.5	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	62.7	40.1	32.5	37.6	40.7	40.5	40.8	40.1	39.1	37.0	46.6	28.4	0.2	0.0	0.0	0.0	505.2	62.7	21.1	
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.2	2.0	36.6	52.0	52.0	33.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	29.9	16.7	0.1	0.0	0.0	0.0	376.5	52.0	15.7	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.7	21.1	21.5	28.0	30.4	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	30.5	17.1	0.0	0.0	0.0	0.0	337.7	30.5	14.1	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	53.5	53.5	53.5	53.6	53.6	53.5	53.4	53.4	53.5	40.5	0.0	0.0	0.0	0.0	535.0	53.6	22.3	
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	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.7	5.6	5.9	3.4	1.8	6.2	6.1	6.1	6.0	5.7	4.9	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	59.5	6.2	2.5	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	35.8	30.2	23.3	23.4	23.4	23.4	23.4	23.3	23.3	23.3	11.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	297.8	35.8	12.4	
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.2	2.3	0.9	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.7	4.4	4.6	4.7	4.7	4.7	4.6	4.5	4.6	4.5	3.6	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	4.7	2.1	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	10.6	9.0	6.6	6.6	6.5	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	85.3	10.6	3.6	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	15.3	11.1	11.1	20.7	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	31.9	25.8	0.9	0.0	0.0	0.0	340.8	32.0	14.2	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	5.8	6.0	16.4	20.9	21.2	21.2	21.1	21.0	21.2	21.2	20.7	18.2	1.0	0.0	0.0	0.0	219.1	21.2	9.1	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	6.7	5.2	141.7	161.8	154.8	149.5	148.4	148.4	155.1	155.4	154.9	77.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	1472.4	161.8	61.4	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	5.1	35.7	39.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.9	40.8	21.0	0.0	0.0	0.0	0.0	390.5	40.9	16.3	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	5.1	20.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	25.2	21.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	258.2	25.2	10.8	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	4.0	11.4	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	15.0	39.4	19.0	0.5	0.0	0.0	0.0	184.1	39.4	7.7	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	3.7	5.0	6.9	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	8.0	6.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	87.1	8.0	3.6	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	4.1	9.8	10.9	10.8	10.8	11.0	11.0	10.7	10.7	12.9	10.4	10.0	0.9	0.0	0.0	0.0	127.5	12.9	5.3	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.6	1.9	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.0	0.6	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.2	8.2	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	11.0	10.9	8.4	3.4	0.1	0.0	0.0	0.0	99.6	11.0	4.2	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	8.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.4	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	83.8	9.0	3.5	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	5.6	8.2	8.1	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.0	7.4	4.2	0.1	0.0	0.0	0.0	83.8	8.2	3.5	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	25.7	25.7	45.6	59.0	89.0	128.4	127.5	120.6	114.3	100.4	98.9	48.4	2.5	0.0	0.0	0.0	1001.9	128.4	41.7	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	17.7	18.0	20.8	26.9	26.9	26.9	26.9	26.9	26.9	26.9	19.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	297.4	26.9	12.4	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	48.6	134.3	115.8	100.0	100.0	100.0	106.6	110.1	110.1	106.8	122.8	111.7	112.9	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	1385.6	134.3	57.7	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	31.2	27.5	26.0	28.9	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	42.4	50.0	26.3	1.9	0.0	0.0	0.0	426.2	50.0	17.8	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	3.2	1.6	1.7	29.9	30.4	30.4	30.6	30.5	30.5	30.4	30.4	22.8	0.8	0.0	0.0	0.0	279.8	30.6	11.7	
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	3.4	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	3.6	1.3	
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.0	0.5	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	9.6	2.0	1.0	21.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	36.0	31.1	1.2	0.0	0.0	0.0	354.2	36.0	14.8	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.8	4.0	4.0	23.8	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	32.0	25.2	1.1	0.0	0.0	0.0	319.3	32.0	13.3	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	4.1	4.0	7.8	10.0	10.1	10.4	10.3	10.1	10.1	9.8	9.9	4.6	0.2	0.0	0.0	0.0	103.4	10.4	4.3	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	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	0.0
PFV-GUADALAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	2.9	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	2.5	2.5	2.5	2.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	33.6	3.0	1.4	
PFV-LA-ESTANCIA																												

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-12-2023

10-12-2023

	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-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.2	8.6	8.7	8.9	8.8	8.8	9.0	9.0	9.0	8.6	6.3	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	96.1	9.0	4.0	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.1	2.4	2.6	2.7	2.6	2.2	1.8	1.2	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.7	0.9	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.6	3.5	3.8	3.8	3.9	4.0	4.0	3.4	2.8	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	35.9	4.0	1.5	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.1	1.5	1.9	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	8.7	2.1	0.4	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.6	8.3	8.1	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.5	3.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	104.1	9.0	4.3	
PFV-QUELTHEUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.7	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	2.8	1.3	
PFV-EL-QUELTHEUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.5	2.6	2.8	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.9	2.8	2.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.0	2.9	1.3	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.4	1.0	
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	1.7	1.7	1.8	1.6	0.0	0.6	1.7	1.7	1.7	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.8	0.7	
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.4	2.5	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.8	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.2	2.9	1.2	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	7.3	7.3	7.4	7.9	7.7	7.7	8.4	8.5	8.8	8.5	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.6	8.8	3.6	
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.3	4.0	4.2	4.4	4.3	4.3	3.8	0.0	0.0	0.0	2.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.8	4.4	1.4	
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.8	2.7	1.7	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.8	0.8	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.0	2.2	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.2	7.6	8.1	7.2	7.4	7.2	6.8	7.6	7.4	6.6	6.6	4.9	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	83.1	8.1	3.5	
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.1	1.9	1.9	2.1	2.0	2.0	1.8	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	2.1	0.7	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.3	2.4	2.5	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.4	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.7	1.3	
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.2	2.3	2.4	2.4	2.4	2.5	2.0	1.9	1.6	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.5	1.0	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	2.5	2.4	2.4	2.4	2.5	2.6	2.6	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.2	2.7	1.2	
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.0	2.4	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.5	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	2.7	1.2	
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	2.1	2.4	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.4	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.6	1.1	
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.1	2.5	2.6	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.7	2.5	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.7	2.8	1.2	
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.6	2.8	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	2.9	2.8	2.4	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.7	3.0	1.4	
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	1.8	2.6	3.0	3.0	3.0	2.7	3.0	3.2	3.6	2.5	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	32.9	3.6	1.4	
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	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.1	1.0	
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	4.7	5.6	6.4	6.7	6.7	6.2	6.7	3.2	0.0	0.0	1.9	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	51.4	6.7	2.1	
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	0.0	0.0
PFV-CITRINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	1.9	2.0	2.2	2.3	2.3	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	2.3	0.7	
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.2	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.0	2.1	2.3	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.6	1.1	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	4.6	8.6	7.5	9.0	8.9	8.9	8.8	8.9	8.7	5.1	5.9	2.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	89.0	9.0	3.7	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.9	4.0	4.1	4.8	5.4	5.9	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	5.9	1.2	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	4.1	8.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	7.6	8.5	7.0	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	102.1	9.0	4.3	
PFV-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	6.2	7.2	7.3	7.4	7.4	7.4	6.0	6.0	7.4	6.9	5.9	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	80.4	7.4	3.3	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	5.8	6.5	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.6	6.2	6.1	3.9	4.5	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	70.4	6.6	2.9	
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.9	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	1.9	0.9	
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	0.8	0.4	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	7.3	8.7	8.9	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	8.8	8.2	4.7	7.1	3.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	91.6	9.0	3.8	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	2.0	2.2	2.6	2.7	2.7	2.6	2.5	2.4	2.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	2.7	1.1	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	1.4	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	2.0	0.1	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.3	2.8	2.8	3.0	3.0	3.0	2.8	2.8	2.8	2.6	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.7	3.0	1.3	
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	0.0	0.0
PFV-OVEJERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.2	7.9	8.0	8.0	8.1	8.2	8.1	8.0	7.9	7.2	5.6	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	87.0	8.2	3.6	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	5.7	6.8	7.1	6.9	6.7	6.6	6.5	6.7	6.8	6.5	5.1	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	75.7	7.1	3.2	
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.1	1.4	1.4	1.2	1.2	1.2	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.4	0.6	
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	7.6	8.8	8.9	8.3	8.1	7.8	8.1	8.3	8.5	8.3	6.4	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	95.2	8.9	4.0	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	7.4	9.3	94.9	92.3	81.7	84.0	95.0	95.1	95.1	94.5	59.3	12.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	831.4	95.1	34.6	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	13.4	13.0	21.6	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	30.0	41.6	50.0	25.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	363.0	50.0	15.1	
PFV-LA-H																													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-12-2023

10-12-2023

	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	MWh			
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.1	1.3	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.3	0.5	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	6.4	9.0	1.9	0.0	0.0	0.0	1.9	9.0	9.0	8.8	8.0	4.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	60.2	9.0	2.5	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.6	2.5	2.8	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.9	2.9	1.3	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.1	3.4	4.9	5.4	8.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	88.7	9.0	3.7	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	6.5	6.8	4.2	5.7	7.8	7.8	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	4.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	85.4	7.9	3.6	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.5	2.2	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.25	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	0.0	
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	0.0	
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.2	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.6	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.9	1.2	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.2	1.9	1.5	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.2	2.4	1.0	
PFV-PMGD-CABILDO-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	13.2	7.6	0.6	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.6	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.4	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.7	2.8	1.1
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.5	1.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	1.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	2.7	0.4	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.0	0.5	
PFV-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.8	2.9	3.0	3.0	2.9	3.0	2.9	2.9	2.7	2.3	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.6	3.0	1.3	
PFV-JAUURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.8	2.3	2.4	2.5	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.2	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	2.6	1.1	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.9	2.4	2.5	2.4	2.4	2.4	2.0	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.7	2.5	0.9	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.6	1.2	
PFV-ILLAPELX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.3	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.3	2.5	1.1	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.6	2.2	2.7	3.0	3.0	3.0	2.8	2.3	1.7	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.4	3.0	1.0	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.1	2.6	2.8	2.9	2.9	2.6	2.1	1.5	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.9	0.9	
PFV-PULLALLI	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	2.6	2.5	2.5	2.3	2.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.1	2.6	1.2	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.6	1.9	1.3	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	1.6	1.9	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.4	2.1	0.9	
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.6	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.7	2.6	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.8	2.9	1.2	
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.2	0.0	
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	4.7	8.0	9.0	8.7	7.7	6.6	4.9	6.7	6.9	7.6	6.3	3.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	82.0	9.0	3.4	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.9	1.2	0.6	
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.2	2.5	2.6	2.5	2.3	1.9	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.6	0.8	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.4	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.5	2.6	1.2	
PFV-CARACAS-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	0.0	
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.4	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.9	2.8	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.3	2.9	1.3	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	0.8	0.3	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.8	3.0	3.0	3.0	3.0	3.1	3.1	2.9	2.4	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.3	3.1	1.3	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.2	1.3	1.4	1.4	1.4	1.3	1.1	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.4	0.5	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.4	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.4	2.6	1.1	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.7	4.0	5.0	4.4	0.0	2.0	5.2	4.3	3.1	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.3	5.2	1.4	
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.2	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.4	2.6	1.7	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.4	2.7	1.2	
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	50.5	4.1	2.1	
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.0	2.6	2.7	2.7	2.7	2.7	2.1	1.9	2.4	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.4	2.7	1.1	
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.2	5.1	6.1	6.7	7.1	7.3	7.3	6.9	6.2	5.2	3.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	66.3	7.3	2.8	
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	0.0	
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.7	2.8	2.8	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	2.9	1.2	
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.2	7.4	7.6	7.7	7.7	7.8	7.8	7.8	7.8	7.4	5.7	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	84.1	7.8	3.5	
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.3	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.6	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	2.8	1.3	
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.3	2.3	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	1.7	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.3	1.0	
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	2.0	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.4	1.0	
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.1	0.5	
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.6	5.1	5.0	5.1	5.2	5.2	5.2	5.1	4.8	4.1	3.3	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	54.4	5.2	2.3	
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7																					

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

10-12-2023

10-12-2023

	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-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.6	5.8	7.2	8.4	8.8	9.0	8.8	8.6	7.3	8.3	7.1	6.0	3.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	91.5	9.0	3.8	
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.7	2.9	2.8	2.8	2.1	1.4	2.5	2.5	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	2.9	1.2	
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.0	0.5	
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.6	2.6	2.7	3.0	3.0	3.0	2.6	0.0	0.1	2.9	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.5	3.0	1.1	
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.7	7.3	5.9	5.5	6.9	6.8	7.0	6.7	6.6	7.0	7.2	7.5	4.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	62.1	7.5	3.4	
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.5	2.8	2.8	2.8	2.5	2.6	2.5	2.4	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8	1.2	
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.5	2.7	2.6	2.8	2.8	2.5	2.2	2.6	2.2	2.0	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	28.9	2.8	1.2	
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.7	3.0	2.9	2.7	3.0	3.0	2.8	2.6	2.8	2.4	2.7	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	3.0	1.4	
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	4.9	5.8	5.6	5.8	5.7	5.4	5.1	5.5	5.5	5.6	5.5	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	5.8	2.7	
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	0.8	1.4	1.3	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.3	1.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	1.4	0.6	
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.2	0.4	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.2	1.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.4	0.5	
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.6	2.6	2.4	2.6	2.6	2.5	2.2	2.4	2.3	2.1	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.6	1.2	
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.6	2.6	3.0	3.0	2.9	2.8	3.0	2.8	2.8	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	3.0	1.3	
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.6	2.5	2.9	2.9	2.9	2.8	3.0	2.7	2.8	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.6	3.0	1.3	
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	2.7	2.6	3.0	3.0	3.0	2.8	3.0	2.9	2.9	2.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	31.8	3.0	1.3	
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.7	2.5	2.4	2.6	2.6	2.5	2.2	2.4	2.4	2.3	1.9	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	27.2	2.6	1.1	
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.1	2.7	2.1	1.8	2.6	2.7	2.4	2.1	2.4	2.1	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.7	1.1	
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.6	2.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.6	2.8	2.6	2.6	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	32.6	2.9	1.4	
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	0.5	1.0	1.5	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	2.5	1.1	
PMGD-PFV-CHILENER	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	0.1	0.0	
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.3	2.7	2.7	2.1	2.5	2.7	1.9	2.5	2.6	2.5	2.2	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.5	2.7	1.2	
PFV-PMGD-LAS-CATTITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.5	1.0	1.5	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.2	0.9	
PFV-MERCURIO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.7	0.7	0.7	0.7	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	1.3	0.6	
PFV-PMGD-PACHIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	7.1	8.4	8.7	8.3	8.1	8.9	8.8	8.6	8.8	8.6	7.3	3.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	99.2	8.9	4.1	
PFV-LINARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	0.5	1.1	1.5	1.7	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	26.4	2.5	1.1	
PFV-SATURNO-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.7	0.7	0.7	0.7	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.3	0.6	
PMGD-PFV-FOTOVOLT-LIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	0.3	0.2	
PFV-MACHICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.1	8.7	9.0	7.5	8.3	8.9	8.8	8.8	8.5	7.9	5.5	2.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	93.4	9.0	3.9	
PMGD-PFV-GOLONDRINAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.0	1.0	
PFV-PMGD-EL-FLAMENCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.8	6.5	7.9	8.6	6.8	8.2	8.1	7.7	7.0	6.5	5.8	4.8	3.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.5	8.6	3.5	
PFV-VILLA-SECA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	1.0	0.5	
PFV-COCHARCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.9	2.4	2.5	2.3	2.5	2.4	2.4	2.4	2.3	1.9	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.9	2.5	1.1	
PFV-LAS-TORTOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.3	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.8	2.8	2.7	2.7	2.1	2.3	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.4	2.9	1.3	
PFV-BERRUICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.0	7.7	9.0	8.8	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	4.5	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	9.0	1.7	
PFV-VENTURADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.0	8.6	8.5	6.5	8.6	8.4	7.2	7.9	8.1	7.1	6.4	4.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	91.8	8.6	3.8	
PFV-SANTA-RITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.7	2.6	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	2.6	2.3	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	16.9	2.7	0.7	
PFV-EL-PIUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.7	2.7	2.5	2.8	2.7	2.5	2.4	2.4	2.1	2.1	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.1	2.8	1.2	
PFV-HUAPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.5	2.5	2.2	2.6	2.5	2.2	2.4	2.4	2.2	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1	
PFV-PMGD-SAN-JOSE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.4	2.8	3.1	3.0	2.8	2.8	3.0	2.8	2.5	2.8	2.3	2.5	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	34.1	3.1	1.4	
PFV-ORION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.6	2.7	2.6	2.7	2.6	2.5	2.5	2.5	2.2	2.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	29.3	2.7	1.2	
PFV-LASPALOMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.5	2.8	2.8	2.6	2.9	2.8	2.6	2.4	2.6	2.3	2.3	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	2.9	1.3	
PMGD-PFV-BLU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	2.0	2.0	1.7	2.0	1.9	1.8	1.8	1.9	1.5	1.6	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.0	0.9	
PMG-PFV-QUILMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.2	6.4	9.0	8.8	7.0	8.9	8.7	8.5	8.1	8.4	7.0	7.0	3.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.3	9.0	3.9	
PMGD-PFV-EL-RECONQUISTADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PARQUE-SOLAR-FOTOVOLTAICO-LA-VICTORIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	5.8	7.5	8.0	7.6	8.6	8.2	8.4	8.0	7.9	7.0	6.5	3.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.8	8.6	3.7	
PFV-MOYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	2.3	5.3	7.7	8.6	8.7	8.7	8.9	7.6	8.1	6.1	3.7	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	77.9	8.9	3.2	
PMGD-PFV-CABRERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.8	7.4	8.6	8.4	8.3	8.3	8.1	8.0	7.2	7.9	7.1	7.4	4.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	94.1	8.6	3.9	
PFV-MECO-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	0.0	0.0
PMGD-PFV-PUEBLO-SECO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.5	5.6	7.2	8.3	8.6	8.5	8.6	8.4	8.3	8.3	6.3	5.2	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.4	8.6	3.7	
PFV-SANTA-ESTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0																								

10-12-2023

10-12-2023

	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-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	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	2.0	1.7	1.3	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	2.0	0.3	
PMGD-PFV-EL-CUERVU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.9	2.2	2.6	2.7	2.7	2.5	2.1	1.6	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	2.7	0.9	
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	1.9	2.5	2.9	0.0	0.0	0.0	2.9	2.6	2.1	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	18.7	2.9	0.8	
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.6	2.7	2.4	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.5	2.8	1.2	
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.6	10.3	10.3	17.3	22.3	25.9	25.9	25.8	25.9	25.8	25.9	20.0	5.6	0.6	0.0	0.0	0.0	247.5	25.9	10.3	
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.8	2.3	2.6	2.7	2.7	2.4	2.0	1.4	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.6	2.7	0.9	
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.1	2.3	2.4	2.4	2.5	2.5	2.0	1.7	2.2	1.6	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	24.8	2.5	1.0	
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.5	7.6	8.0	8.3	8.5	8.5	8.4	8.3	8.1	7.6	5.0	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	85.7	8.5	3.6	
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.1	8.2	8.7	8.8	8.8	8.8	8.8	8.8	8.7	8.4	6.6	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	95.4	8.8	4.0	
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	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.1	6.0	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	3.2	0.4	0.0	0.0	0.0	100.2	9.0	4.2	
PFV-CAIMI	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	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	0.2	0.1
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.4	2.7	2.8	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.7	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	32.8	2.9	1.4	
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.2	2.6	2.7	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.7	2.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	31.8	2.8	1.3	
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.2	2.0	0.8	
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	4.8	5.9	5.9	6.1	6.7	6.8	6.7	6.7	5.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.6	6.8	2.4	
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	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.0	0.2	1.8	0.2	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	1.1	1.7	2.2	2.5	2.6	2.6	2.3	2.1	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	20.4	2.6	0.8	
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.5	5.3	5.9	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	5.5	3.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	62.5	6.0	2.6	
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.1	2.4	2.7	2.8	2.8	2.7	2.7	2.6	2.5	2.3	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	29.7	2.8	1.2	
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.3	6.6	6.4	5.3	5.5	5.9	5.9	5.9	5.9	5.8	4.4	3.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	64.2	6.6	2.7	
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.9	2.4	2.6	0.6	0.0	0.1	1.0	0.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.7	2.6	0.4	
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.4	8.7	8.8	8.9	8.7	8.8	8.2	8.8	8.8	8.8	7.7	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	100.5	8.9	4.2	
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.0	0.8	
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	2.0	2.2	2.3	2.4	2.5	2.4	2.2	1.9	1.7	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	23.7	2.5	1.0	
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.3	2.6	2.8	2.9	2.9	2.9	2.7	2.4	1.9	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	2.9	1.1	
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.9	1.1	2.0	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.1	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.3	0.9	
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.2	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.5	0.4	
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	3.3	4.4	4.7	4.8	4.8	4.7	4.7	4.7	4.7	4.5	4.2	2.8	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	50.4	4.8	2.1	
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	2.2	1.4	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	27.9	2.6	1.2	
PMGD-PFV-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	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	6.7	0.5	0.3	
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.1	2.1	2.3	2.3	2.3	2.3	1.0	0.8	0.8	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	2.3	0.7	
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	5.0	6.2	6.7	6.9	7.0	6.9	6.9	7.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	56.0	7.0	2.3	
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	1.8	2.5	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.2	2.5	0.3	
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.7	2.5	2.3	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.5	2.4	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	27.9	2.7	1.2	
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.8	2.0	2.0	2.1	2.0	2.1	2.1	2.0	1.8	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	21.6	2.1	0.9	
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.7	2.0	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	1.9	1.5	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	21.3	2.2	0.9	
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.5	2.6	2.8	2.7	2.7	2.8	3.0	3.0	3.0	2.8	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	31.9	3.0	1.3	
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	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	0.2	0.0	0.0	0.0	9.4	0.7	0.4	
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	6.0	6.5	6.2	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.7	6.5	5.9	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	77.5	6.7	3.2	
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.7	2.4	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.5	2.2	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	27.0	2.6	1.1	
PFV-PMGD-SOLAR-PALERMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.0	7.3	7.7	8.0	8.2	8.4	8.5	8.4	7.7	7.5	6.0	2.7	0.3	0.0	0.0	0.0	89.1	8.5	3.7	
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.6	7.2	8.8	9.0	8.9	7.8	9.0	8.5	8.1	8.6	7.6	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	92.5	9.0	3.9	
PFV-MARAMBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	2.3	2.5	2.5	1.7	2.4	2.5	2.1	2.0	2.1	1.6	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	24.0	2.5	1.0	
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.9	2.5	2.4	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.4	2.3	2.1	1.1	0.2	0.0	0.0	0.0	28.2	2.6	1.2	
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.3	2.6	2.6	2.6	2.6	2.3	2.6	2.4	2.6	2.4	1.8	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	28.9	2.6	1.2	
PMGD-PFV-ALBOR-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.3	4.6	4.7	4.7	4.7	4.4	4.6	4.5	4													

10-12-2023

10-12-2023

	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	MWh/h		
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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	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	0.0
PIEDRAS-NEGRAS	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.7	2.6	2.7	2.7	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	63.3	2.7	2.6
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	0.0
CHANGOS->CUMBRES C1	-322.1	-306.4	-223.2	-208.2	-253.1	-361.1	-452.9	-666.2	-740.6	-667.6	-560.7	-487.7	-399.6	-321.5	-299.0	-347.2	-312.8	-208.4	-63.4	-186.3	-215.8	-273.3	-385.7	-465.8	-8728.3	-63.4	-363.7	
CHANGOS->CUMBRES C2	-322.8	-307.3	-115.9	-209.8	-254.3	-361.5	-452.7	-664.6	-738.3	-665.8	-559.6	-487.3	-400.0	-322.5	-299.9	-348.0	-313.8	-210.0	-65.9	-188.1	-217.4	-274.7	-386.2	-465.7	-8632.1	-65.9	-359.7	
CUMBRES->CHANGOS C1	338.0	322.3	237.9	221.4	261.5	365.2	456.0	667.2	726.3	654.9	555.2	484.1	392.1	299.7	278.1	326.2	295.0	196.2	54.7	188.4	228.1	284.7	390.7	452.1	8675.9	726.3	361.5	
CUMBRES->CHANGOS C2	335.7	320.1	235.4	218.8	259.0	362.9	453.9	665.7	724.7	653.0	553.0	482.0	390.2	297.6	275.9	324.2	292.9	193.9	52.1	186.2	226.0	282.8	388.8	450.1	8624.8	724.7	359.4	
TOTAL HORA	6786.6	6316.2	5872.4	5648.4	5633.8	5840.4	5894.9	6486.5	6984.7	7292.7	7408.6	7477.6	7543.1	7644.8	7620.2	7490.2	7466.1	7062.4	6637.7	6797.9	6996.9	7440.9	7629.4	7409.9	165,382			
TOTAL HORA. SING	2326	2374	2526	2534	2420	2203	2010	1520	1330	1518	1744	1857	1996	2146	2172	2455	2487	2811	2759	2515	2422	2218	2272	2104	52,721			
TOTAL SEN	9113	8690	8398	8183	8054	8044	7905	8006	8315	8811	9153	9335	9539	9791	9793	9946	9954	9874	9397	9313	9419	9659	9901	9514	218,104			
CONS. PROPIOS	129	130	124	124	123	123	123	123	122	122	122	122	122	122	122	133	140	128	129	129	141	141	141	141	3,071			
CONS. PROPIOS SING	193	205	206	214	176	155	155	155	144	133	122	122	122	122	138	143	131	137	137	137	137	137	137	133	3,591			
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-659	-628	-406	-429	-514	-725	-908	-1332	-1465	-1321	-1114	-971	-791	-621	-576	-673	-607	-404	-118	-375	-444	-558	-776	-917	(17,331)			
PERDIDAS APROX.	166	143	133	122	117	117	111	119	136	158	175	187	200	217	218	204	206	195	187	182	188	207	205	185	4,074			
PERDIDAS APROX. SING	137	138	126	130	131	134	132	121	114	122	128	122	116	113	107	172	168	190	128	130	126	112	159	154	3,209			
DEMANDA APROX.	5832	5415	5209	4974	4880	4875	4753	4913	5262	5693	5998	6199	6430	6686	6705	6481	6514	6335	6204	6113	6224	6535	6508	6168	140,906			
DEMANDA APROX. SING	2656	2659	2600	2620	2627	2640	2631	2576	2537	2583	2609	2583	2549	2532	2503	2813	2796	2888	2612	2622	2602	2527	2755	2734	63,252			
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 :	7644.8	7645	

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
10 de diciembre de 2023

10-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CARDONES	CARDONES_DIESEL	60	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	L2023000785	CARDONES	-	-
00:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2IG28_TG28+0.5TV2_DIESEL	91	DRO	DLC	PP	-	OM	-	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaipo	-	L20219000793 L2021001953 L2022001252 L2022001406 L2023001510 L2023001662	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CDC	-	200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
00:00:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	28	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
00:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	137	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
00:00:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	69	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
00:00:00	-	PE-LOS CURURIOS	PE-LOS CURURIOS	91	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-
00:00:00	-	PE-LOS QUILMES	PE-LOS QUILMES	62	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-
00:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	35	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-
00:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	34	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDRES	-	-
00:00:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	14	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
00:00:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	52	RO	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2022002402	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
00:00:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
00:00:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
00:00:00	-	LOS HERROSES-2	LOS HERROSES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
00:00:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
00:00:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
00:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	53	RO	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2022001067	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
00:00:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
00:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	52	RO	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2021001068	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	-	RO	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
00:00:00	-	COBUN-1	COBUN-1	195	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
00:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	-	RO	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2022001850	COBUN	-	-
00:00:00	-	COBUN-2	COBUN-2	103	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
00:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	128	RO	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2022001850	COBUN	-	-
00:00:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	29	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
00:00:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
00:00:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	47	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
00:00:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
00:00:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES-1	26	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ANTILCO-1	ANTILCO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ANTILCO-2	ANTILCO-2	87	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	63	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ISA-1	ISA-1	23	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	ISA-2	ISA-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	27	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	CIOSDEAGUA	CIOSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
00:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	48	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
00:00:00	-	PE-TALINAVPONENTE	PE-TALINAVPONENTE	38	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
00:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	67	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
00:00:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	68	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
00:00:00	-	PE-LOS BLINDOS SAIRES	PE-LOS BLINDOS SAIRES	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
00:00:00	-	CPRESSES-2	CPRESSES-2	25	RO	-	CI	MTP	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2022001962 L2022002392	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	36	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	EDEL GREEN POWER	-	-
00:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	33	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
00:00:00	-	LAJA-1	LAJA-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
00:00:00	-	PE-SAN PEDRO	PE-SAN PEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
00:00:00	-	PE-SAN PEDRO-2	PE-SAN PEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
00:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	96	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	40	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:00:00	-	PE-PULLECHSUR	PE-PULLECHSUR	29	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:00:00	-	MARIPosas	MARIPosas	4	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
00:00:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
00:00:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
00:00:00	-	LICAN-1	LICAN-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
00:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
00:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	24	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
00:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
00:00:00	-	COTA	COTA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
00:00:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES-3	27	RO	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	U 2023001563	EDEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	75	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
00:00:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
00:00:00	-	ALTORIBANCO	ALTORIBANCO	1	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
00:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
00:00:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
00:00:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	7	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
00:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	103	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
00:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	91	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
00:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	25	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
00:00:00	-	PE-CUQUECO	PE-CUQUECO	34	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
00:00:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrate						

10-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL a GNL_B	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	LI2023001870 - LI2023001876	ENGIE	-	-
00:00:00	-	UIUNA-2	UIUNA-2_DIESEL	0	MM	-	FS	-	MM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	MM2023104695	ENORCHILE	-	-
00:01:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	-	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ON GROUP	-	-
00:01:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_DIESEL	122	N	LC	PC	-	OM	Estable a MT	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:02:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	20	LF	-	PC	PCP	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	D10202044400 - D10202044405 - D10202044414 - D10202044415	ENGIE	-	-
00:06:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_DIESEL	63	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:08:00	-	UIUNA-1	UIUNA-1_DIESEL	7	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENORCHILE	-	-
00:11:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	2	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
00:13:00	-	TOCOPILLA-TG1	TOCOPILLA-TG1_DIESEL	21	N	-	PC	-	OM	Sincronizada y solicitada a PC	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
00:15:00	-	UIUNA-3	UIUNA-3_DIESEL	7	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENORCHILE	-	-
00:18:00	-	TOCOPILLA-TG2	TOCOPILLA-TG2_DIESEL	21	N	LC	PC	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
00:20:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	DF	-	FS	PCP	OT	-	-	-	LI2023001701 - IJ2023002842	RNE	-	-
00:20:00	-	UIUNA-4	UIUNA-4_DIESEL	7	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENORCHILE	-	-
00:30:00	-	RAPEL-1	RAPEL	60	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI2023001064 - LI2023002402	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	RAPEL-2	RAPEL	59	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI2023002402	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	RAPEL-4	RAPEL	55	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI2023001067	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI2023001850	COBUN	-	-
00:30:00	-	RAPEL-5	RAPEL	54	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI2023001068	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	-	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI2023001850	COBUN	-	-
00:30:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	-	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI2023001850	COBUN	-	-
00:30:00	-	CIPRESSE-2	CIPRESSE-2	25	RO	-	CI	MTP	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI2022001962 - LI2022002389	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	CIPRESSE-3	CIPRESSE-3	25	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI 2022001963	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	CDC	CDC	200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
00:30:00	-	PE-PUNTAPALMENAS	PE-PUNTAPALMENAS	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
00:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	26	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
00:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
00:30:00	-	PE-LOSURURROS	PE-LOSURURROS	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDÉS	-	-
00:30:00	-	PE-LOSIGUOS	PE-LOSIGUOS	57	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDÉS	-	-
00:30:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	33	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDÉS	-	-
00:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDÉS	-	-
00:30:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
00:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	160	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI2020002330 - LI2021000095 - LI2021000293 - LI2022002370 - LI2022003344 - LI2023000484	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
00:30:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	160	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI2020002330 - LI2021000095 - LI2021000293 - LI2022002370 - LI2022003344 - LI2023000484	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
00:30:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
00:30:00	-	CONVENTOVEJEO	CONVENTOVEJEO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
00:30:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
00:30:00	-	DIQUILA-1	DIQUILA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
00:30:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
00:30:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
00:30:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
00:30:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	244	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI 2023000478 - LI 2023001045	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	COBUN-1	COBUN-1	159	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
00:30:00	-	COBUN-2	COBUN-2	128	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
00:30:00	-	QUILQUECO-1	QUILQUECO-1	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
00:30:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	76	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
00:30:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
00:30:00	-	CIPRESSE-1	CIPRESSE-1	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
00:30:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	242	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI 2023000478 - LI 2023001046	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	RALCO-1	RALCO-1	103	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI2023001195 - LI2021000325 - LI2021001114	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	99	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	ISLA-1	ISLA-1	32	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	ISLA-2	ISLA-2	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	LOMALETA	LOMALETA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	RALCO-2	RALCO-2	102	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI2023001195 - LI2021000325 - LI2021002417	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	OSOSRAGUA	OSOSRAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
00:30:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:30:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:30:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	47	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	63	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:30:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	65	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:30:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	36	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
00:30:00	-	PE-MONTRECONDONDO	PE-MONTRECONDONDO	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
00:30:00	-	LAJA-1	LAJA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
00:30:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
00:30:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
00:30:00	-	PE-ELBARBAJAN	PE-ELBARBAJAN	90	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:30:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
00:30:00	-	PE-PUELCHESUR	PE-PUELCHESUR	24												

10-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:30:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
00:30:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
00:30:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
00:30:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
00:30:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
00:30:00	-	AILLIN	AILLIN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
00:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	54	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
00:30:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	39	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
00:30:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
00:30:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	28	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
00:30:00	-	CARDONES	CARDONES DIESEL	155	RO	-	PMT	-	OM	-	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	L2023000785	CARDONES	-
00:31:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR DIESEL	9	LF	-	PC	PCP	OM	-	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	L2023001024	ENGIE	-
00:32:00	-	ARICA-MJAR	ARICA-MJAR DIESEL	3	N	-	PC	-	OM	-	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	L2023000785	ENGIE	-
00:39:00	-	CARDONES	CARDONES DIESEL	155	RO	-	PC	-	OM	MT estable solicitada a PC	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	L2023000785	ENGIE	-
00:50:00	-	LIANOSBLANCOS	LIANOSBLANCOS DIESEL	100	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	L2023001110	SIN CENTRO DE CONTROL	-
01:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG28_TG28_DIESEL	31	RO	LC	PMT	-	OM	I/S TG28	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	L2019000973 - L2022001953 - L2022001952 - L2023001406 - L2023001110 - L2023001662	ENEL GENERACION	-
01:04:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	144	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
01:04:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	133	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
01:04:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	30	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
01:04:00	-	QUILICO-2	QUILICO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
01:04:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
01:04:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	78	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
01:04:00	-	SANCELEMITE	SANCELEMITE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
01:04:00	-	CPRESS-1	CPRESS-1	25	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	97	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	83	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	RAPEL-1	RAPEL	64	RO	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	L2023001064 - L2022002402	ENEL GENERACION	-
01:04:00	-	ISA-1	ISA-1	32	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	ISA-2	ISA-2	32	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	36	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	RAPEL-2	RAPEL	63	RO	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	L2022002402	ENEL GENERACION	-
01:04:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	10	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	DIOSDAGUA	DIOSDAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	RAPEL-4	RAPEL	60	RO	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:04:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	81	RO	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	L2023001067	ENEL GENERACION	-
01:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	1	RO	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	L2023001060	COLBUN	-
01:04:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	RO	RO	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	L2023001060	COLBUN	-
01:04:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	15	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	L2023001060	ENEL GREEN POWER	-
01:04:00	-	RAPEL-5	RAPEL	59	RO	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	L2023001068	ENEL GENERACION	-
01:04:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:04:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	45	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:04:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:04:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	50	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:04:00	-	PE-TALINAVPONIENTE	PE-TALINAVPONIENTE	36	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:04:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	26	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:04:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
01:04:00	-	LAJA-1	LAJA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
01:04:00	-	LAJA-2	LAJA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
01:04:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
01:04:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
01:04:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	88	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:04:00	-	PE-LASTRELLA	PE-LASTRELLA	38	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:04:00	-	PE-FUENCHESUR	PE-FUENCHESUR	19	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
01:04:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
01:04:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
01:04:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
01:04:00	-	PROVIDENCIA-1	PROVIDENCIA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
01:04:00	-	PROVIDENCIA-2	PROVIDENCIA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
01:04:00	-	CH-CORRALLES	CH-CORRALLES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIROELECTRICA DOS VALLES	-	-
01:04:00	-	PALACOS	PALACOS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIROELECTRICA PALACOS Spa	-	-
01:04:00	-	DOSVALLES	DOSVALLES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIROELECTRICA SAN ANDRES	-	-
01:04:00	-	MAMPIL-1	MAMPIL-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
01:04:00	-	MAMPIL-2	MAMPIL-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
01:04:00	-	PEUCHEN-1	PEUCHEN-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
01:04:00	-	PEUCHEN-2	PEUCHEN-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
01:04:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	12	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
01:04:00	-	LICAN-1	LICAN-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
01:04:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
01:04:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
01:04:00	-	CARILAFQUEN-1	CARILAFQUEN-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
01:04:00	-	CARILAFQUEN-2	CARILAFQUEN-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
01:04:00	-	MALACAHUELLO-1	MALACAHUELLO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
01:04:00	-	MALACAHUELLO-2	MALACAHUELLO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
01:04:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	71	N	-	CI	-	OM	Prorrate Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
01:04:00	-	COYA	COYA													

10-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
01:04:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	143	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2020002330 - L2021000095 - L2021002293 - L2022002270 - L2022002344 - L2023000484	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:04:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	143	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2020002330 - L2021000095 - L2021002293 - L2022002270 - L2022002344 - L2023000484	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:04:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	170	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023000478 - LI 2023001045	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:04:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	152	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023000478 - LI 2023001046	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:04:00	-	RALCO-1	RALCO-1	111	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023001195 - L2021000125 - L2023001114	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:04:00	-	RALCO-2	RALCO-2	111	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023001195 - L2021000125 - L2021002417	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:04:00	-	RAPEL-3	RAPEL-3	-	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2022002402	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:04:00	-	CDC	-	-200	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
01:04:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
01:04:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	122	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
01:04:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
01:04:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
01:04:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	53	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
01:04:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
01:04:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
01:04:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:04:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:04:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:04:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:04:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:04:00	-	CONVENTO OVEJEO	CONVENTO OVEJEO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
01:04:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
01:04:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
01:04:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
01:04:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
01:04:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
01:04:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
01:04:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
01:05:00	-	LLANOSBLANCOS	LLANOSBLANCOS	100	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
01:16:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 DIESEL	63	N	LC	PC	-	OM	-	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
01:18:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	0	LF	LC	PS	PCP	OM	-	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:19:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	65	RO	-	MT	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2022001909 - L2023001852	ENEL GENERACION	-	-
01:21:00	-	LLANOSBLANCOS	LLANOSBLANCOS	-	N	-	PS	-	OM	-	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:23:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 DIESEL	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
01:23:00	-	TODOPILLA-TG1	TODOPILLA-TG1 DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	-	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENIEE	-	-
01:23:00	-	TODOPILLA-TG2	TODOPILLA-TG2 DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	-	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENIEE	-	-
01:23:00	-	LLANOSBLANCOS	LLANOSBLANCOS	-	DN	-	FS	-	OM	-	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
01:25:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 DIESEL	119	N	LC	PC	-	OM	Estable al MT	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:28:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	61	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2021001064 - L2022002402	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:28:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	60	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2022002402	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:28:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	76	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023001850	COBUN	-	-
01:28:00	-	RAPEL-3	RAPEL-3	60	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
01:28:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	-	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023001850	COBUN	-	-
01:28:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	56	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023001067	ENEL GENERACION	-	-
01:28:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	-	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023001850	COBUN	-	-
01:28:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	55	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2022001068	ENEL GENERACION	-	-
01:28:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES-2	24	RO	-	CI	MTP	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2022001962 - L2022002392	ENEL GENERACION	-	-
01:28:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	24	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI 2022001963	ENEL GENERACION	-	-
01:28:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 DIESEL	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:28:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 DIESEL	63	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
01:28:00	-	CDC	-	-250	-	-	-	-	OM	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-
01:28:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
01:28:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	115	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
01:28:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
01:28:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
01:28:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
01:28:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
01:28:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
01:28:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	134	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2020002330 - L2021000095 - L2021002293 - L2022002270 - L2022002344 - L2023000484	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:28:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	18	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:28:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	133	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2020002330 - L2021000095 - L2021002293 - L2022002270 - L2022002344 - L2023000484	ENEL GENERACIÓN	-	-
01:28:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:28:00	-	ELPASO-3	ELPASO-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:28:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:28:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
01:28:00	-	CONVENTO OVEJEO	CONVENTO OVEJEO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
01:28:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
01:28:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
01:28:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
01:28:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
01:28:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
01:28:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
01:28:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	158	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI 2023000478 - LI 2023001045	ENEL GENERACION	-	-
01:28:00	-	COBUN-1	COBUN-1	124	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
01:28:00	-	COBUN-2	COBUN-2	123	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
01:28:00	-	QUILLECO-1	QUILLECO-1	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
01:28:00	-	QUILLECO-2	QUILLECO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
01:28:00	-	RUCUE-1	RUCUE-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
01:28:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	74	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-</			

10-12-2023														SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
01:28:00	-	PE-MAQUEN-3	PE-MAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:28:00	-	PE-MAQUEN-4	PE-MAQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:28:00	-	PE-MAQUEN-5	PE-MAQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:28:00	-	PE-LULINQUE-1	PE-LULINQUE-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:28:00	-	PE-LULINQUE-2	PE-LULINQUE-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:28:00	-	PE-LULINQUE-3	PE-LULINQUE-3	9	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:28:00	-	PE-OSDEAGUA	PE-OSDEAGUA	5	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:28:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	14	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
01:28:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
01:28:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	40	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
01:28:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	51	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
01:28:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	44	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
01:28:00	-	PE-TALINAVPONIENTE	PE-TALINAVPONIENTE	33	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
01:28:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	20	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	
01:28:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	19	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
01:28:00	-	PE-LAJA-1	PE-LAJA-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
01:28:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
01:28:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENGIE	-	-	
01:28:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	83	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
01:28:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	36	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
01:28:00	-	PE-PUELLICHUR	PE-PUELLICHUR	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	
01:28:00	-	PE-MARIPOSAS	PE-MARIPOSAS	4	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-	
01:28:00	-	PE-LIRCAV-1	PE-LIRCAV-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-	
01:28:00	-	PE-LIRCAV-2	PE-LIRCAV-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-	
01:28:00	-	PE-PROVIDENCIA-1	PE-PROVIDENCIA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-	
01:28:00	-	PE-PROVIDENCIA-2	PE-PROVIDENCIA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-	
01:28:00	-	PE-CHCORRALES	PE-CHCORRALES	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	HIROELECTRICA DOS VALLES	-	-	
01:28:00	-	PE-PALACIOS	PE-PALACIOS	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	HIROELECTRICA DOS VALLES	-	-	
01:28:00	-	PE-DOSVALLES	PE-DOSVALLES	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	HIROELECTRICA DOS VALLES	-	-	
01:28:00	-	PE-MAMPIL-1	PE-MAMPIL-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
01:28:00	-	PE-MAMPIL-2	PE-MAMPIL-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
01:28:00	-	PE-PEUCHEN-1	PE-PEUCHEN-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
01:28:00	-	PE-PEUCHEN-2	PE-PEUCHEN-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
01:28:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	7	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
01:28:00	-	PE-LICAN-1	PE-LICAN-1	7	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
01:28:00	-	PE-LICAN-2	PE-LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	
01:28:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	19	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	LAP	-	-	
01:28:00	-	PE-CARILAFQUEN-1	PE-CARILAFQUEN-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	LAP	-	-	
01:28:00	-	PE-CARILAFQUEN-2	PE-CARILAFQUEN-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	LAP	-	-	
01:28:00	-	PE-MALLCAHUULLO-1	PE-MALLCAHUULLO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	LAP	-	-	
01:28:00	-	PE-MALLCAHUULLO-2	PE-MALLCAHUULLO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	LAP	-	-	
01:28:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	68	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
01:28:00	-	PE-COYA	PE-COYA	10	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	
01:28:00	-	PE-ALTORNAICO	PE-ALTORNAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	
01:28:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	
01:28:00	-	PE-RIOCOLORADO-1	PE-RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	
01:28:00	-	PE-RIOCOLORADO-2	PE-RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	
01:28:00	-	PE-RIOHUASCO-1	PE-RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	
01:28:00	-	PE-RIOHUASCO-2	PE-RIOHUASCO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	
01:28:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	5	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	RNE	-	-	
01:28:00	-	PE-MALLECO SUR	PE-MALLECO SUR	90	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	RNE	-	-	
01:28:00	-	PE-MALLECO NORTE	PE-MALLECO NORTE	79	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	RNE	-	-	
01:28:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	22	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	RNE	-	-	
01:28:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	28	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	RNE	-	-	
01:28:00	-	PE-HIDROMOCHO	PE-HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-CALLAO-1	PE-CALLAO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-CALLAO-2	PE-CALLAO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-CORRENTOSO	PE-CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-CUMBRES	PE-CUMBRES	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-MALCAS-1	PE-MALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-MALCAS-3	PE-MALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-PALMAR-1	PE-PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-PALMAR-2	PE-PALMAR-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-RIOPICOQUEN-1	PE-RIOPICOQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-RIOPICOQUEN-2	PE-RIOPICOQUEN-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-CENTRALBONITO-MC1	PE-CENTRALBONITO-MC1	3	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-ALLIN	PE-ALLIN	6	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-CENTRALFED-MC2	PE-CENTRALFED-MC2	0	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	
01:28:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	48	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	
01:28:00	-	PE-RUCATAYO	PE-RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	STATORAT	-	-	
01:28:00	-	PE-LUCOQUIR-2	PE-LUCOQUIR-2	6	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	UCQUER	-	-	
01:28:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	27	N	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	UCQUER	-	-	
01:31:00	-	-	PE-CARDONES DIESEL	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	
01:31:00	-	PE-TALTAL-2	PE-TALTAL-2 DIESEL	54	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:35:00	-	PE-TOOPIHLLA-TG1	PE-TOOPIHLLA-TG1 DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
01:35:00	-	PE-TOOPIHLLA-TG2	PE-TOOPIHLLA-TG2 DIESEL	0	DN	LC	FS	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-	
01:38:00	-	PE-SANISDRO-2	PE-SANISDRO-2_TG1_GN_A	0	FL	DL	FS	PCP	OM	E/S TV	-	-	U2022001909 - U2022001852	ENEL GENERACION	-	-	
01:44:00	-	PE-SANISDRO-2	PE-SANISDRO-2_TG1_GN_A	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	E/S TG	-	-	U2022001909 - U2022001852	ENEL GENERACION	-	-	
01:54:00	-	PE-ATACAMA-2	PE-ATACAMA-2TG2B_TG2B-0.5TV2_DIESEL	31	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TV2C	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	U2019009973 - U2022001953 - U2022001852 - U2023001406 - U2023001510 - U2023001662	ENEL GENERACION	-	-
01:57:00	-	PE-TALTAL-1	PE-TALTAL-1 DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
01:57:00	-	PE-TALTAL-2	PE-TALTAL-2 DIESEL	-	N	LC	PS	-	OT	SDCF 2023114809	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:04:00	-	PE-TALTAL-2	PE-TALTAL-2 DIESEL	-	DF	DLC	FS	-	SDCF	SDCF 2023114809	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	U2023114809 - U2022001892	ENEL GENERACION	-	-
02:06:00	-	PE-ATACAMA-2	PE-ATACAMA-2TG2B_TG2B-0.5TV2_DIESEL	163	RO	LC	PC	-	OM	MT Estable	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	U2019009973 - U2022001953 - U2022001852 - U2023001406 - U2023001510 - U2023001662	ENEL GENERACION	-	-
02:07:00	-	-	PE-PENON DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	
02:07:00	-	PE-CARDONES	PE-CARDONES DIESEL	60	RO	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	U2023000785	CARDONES	-	-
02:20:00	-	PE-TALTAL-1	PE-TALTAL-1 DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
02:42:00	-	PE-PENON	PE-PENON DIESEL	21	N	LC	EN	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL	-	-	
03:00:00	-	PE-RAPEL-5	PE-RAPEL-5	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	VE	U2022001068	ENEL GENERACION	-	-	
03:04:00	-	PE-RAPEL-5	PE-RAPEL-5 DRO	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	U2022001068	ENEL GENERACION	-	-	
03:10:00	-	PE-RAPEL-1	PE-RAPEL-1	67	RO	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
03:10:00	-	PE-RAPEL-2	PE-RAPEL-2	65	RO	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
03:10:00	-	PE-RAPEL-4	PE-RAPEL-4	61	RO	-	CI	-	OM	Prorata Generalizada costo SEN O	SEN	-	-	U2022002402	ENEL GENERACION	-	

10-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
03:10:00	-	PULFU-2	PULFU-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
03:10:00	-	CPRESES-2	CPRESES-2	26	RO	-	CI	MTP	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2022001962-L2022002392	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	147	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
03:10:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	135	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
03:10:00	-	QUILQUEO-1	QUILQUEO-1	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
03:10:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
03:10:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COLBUN	-	-
03:10:00	-	CPRESES-1	CPRESES-1	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	CPRESES-3	CPRESES-3	23	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI 2022001963	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	99	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	ISLA-1	ISLA-1	29	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	ISLA-2	ISLA-2	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	LDMALTA	LDMALTA	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	DIOSDEAGUA	DIOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	PE-LOBOSINDIABRES	PE-LOBOSINDIABRES	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:10:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:10:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:10:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	48	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:10:00	-	PE-TALINAYONIENTE	PE-TALINAYONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:10:00	-	PE-TALINAYONIENTE	PE-TALINAYONIENTE	22	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:10:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1	167	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2020002330-L2021000295-L2021000293-L2022002270-L2022002344-L2022000484	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
03:10:00	-	PANGUE-2	PANGUE-2	171	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2020002330-L2021000295-L2021000293-L2022002270-L2022002344-L2022000484	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
03:10:00	-	LAJA-1	LAJA-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
03:10:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
03:10:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
03:10:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
03:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
03:10:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
03:10:00	-	MARIPosas	MARIPosas	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR MAULE	-	-
03:10:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR MAULE	-	-
03:10:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-
03:10:00	-	PE-ALHONRA	PE-ALHONRA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGE	-	-
03:10:00	-	LICAN-2	LICAN-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGE	-	-
03:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
03:10:00	-	PEHUENHE-1	PEHUENHE-1	152	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI 2023000478-LI 2023000485	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	35	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
03:10:00	-	COYA	COYA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
03:10:00	-	ALTORNANCO	ALTORNANCO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
03:10:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
03:10:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
03:10:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
03:10:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-
03:10:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
03:10:00	-	PEHUENHE-2	PEHUENHE-2	141	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI 2023000478-LI 20230001046	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	88	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
03:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	76	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
03:10:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
03:10:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	27	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
03:10:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
03:10:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
03:10:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
03:10:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
03:10:00	-	NALCAS-2	NALCAS-2	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
03:10:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
03:10:00	-	RIOPICHIQUEN-1	RIOPICHIQUEN-1	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
03:10:00	-	CENTRALBONITO-MCI	CENTRALBONITO-MCI	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
03:10:00	-	AJLLN	AJLLN	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
03:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
03:10:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	34	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	STATKRAFT	-	-
03:10:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
03:10:00	-	RALCO-1	RALCO-1	114	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023001195-L2021000325-L2023001114	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
03:10:00	-	RALCO-2	RALCO-2	112	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023001195-L2021000325-L2022001417	ENEL GENERACIÓN	-	-
03:10:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	82	RO	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI 2023001850	COLBUN	-	-
03:13:00	-	CARDONES DIESEL	CARDONES DIESEL	0	RO	-	PS	-	OM	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	L2023000785	CARDONES	-	-
03:21:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1 CAR	0	PD	-	EP	-	OM	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	IF2023004826	ENGIE	-	-
03:28:00	-	CARDONES	CARDONES DIESEL	0	DND	-	EP	-	OM	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	L2023000785	CARDONES	-	-
03:50:00	-	PENON	ARICA-GMAR DIESEL	-	-	-	-	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
03:50:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	ENLASA	-	-
03:52:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA CAR	0	DF	-	OT	-	OM	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	ENGIE	-	-
03:52:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	DND	LC	PS	-	OM	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	IF2023004835</			

19-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unit	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
04:29:00	-	UIJNA-1	UIJNA-1_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENORCHILE	-	-
04:32:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DLF	-	FS	PCP	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
04:33:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ON GROUP	-	-
04:34:00	-	UIJNA-3	UIJNA-3_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENORCHILE	-	-
04:36:00	-	UIJNA-4	UIJNA-4_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENORCHILE	-	-
05:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_L a GN_A	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
05:00:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0-STV_GNL_D	263	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_L a GN_D	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	KELAR	-	-
05:00:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	177	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GN_L a GN_D	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	KELAR	-	-
05:06:00	-	-	HORNITOS-CTH_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
05:06:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0-STV2_DIESEL	91	RO	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
05:06:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_D	20	RO	LC	MT	MTP	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
05:06:00	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	60	LF	-	MT	PCP	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
05:10:00	-	-	NORGENER-NT01_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
05:10:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0-STV_GNL_D	135	RO	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	KELAR	-	-
05:10:00	-	HORNITOS-CTH	HORNITOS-CTH_CAR	75	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
05:10:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	79	RO	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	KELAR	-	-
05:10:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	RO	LC	PS	MTP	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
05:15:00	-	-	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
05:15:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES GENER	-	-
05:15:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES GENER	-	-
05:17:00	-	TOCOPILLA-TG3	TOCOPILLA-TG3_GNL_D	0	DRO	LC	FS	MTP	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
06:15:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1_CAR	60	N	-	MT	-	OM	Cancela IF 200304826	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
06:21:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:21:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	Control cota Pangué	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:54:00	-	-	ANGAMOS-ANG2_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
06:54:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	110	RO	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
06:54:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	50	LF	-	MT	PCP	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
06:54:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
06:54:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0-STV2_DIESEL	0	RO	LC	PS	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:54:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	0	RO	LC	PS	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	KELAR	-	-
06:54:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0-STV_GNL_D	0	RO	LC	PS	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	KELAR	-	-
06:54:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
06:54:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
06:54:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	RNE	-	-
06:54:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	-	MT	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:03:00	-	-	CERROPABELLON-G2A_GEO	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-
07:03:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES GENER	-	-
07:03:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES GENER	-	-
07:03:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	AES GENER	-	-
07:03:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	RO	LC	PS	-	OM	-	LT 500 kV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENGIE	-	-
07:03:00	-	CDG	-	250	-	-	-	-	-	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	CDG	-	-
07:03:00	-	PFV-ALMEDIJA	PFV-ALMEDIJA	2	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:03:00	-	PFV-ELBOMERO	PFV-ELBOMERO	8	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:03:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	4	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	8	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	1	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:03:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	3	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	5	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	COBUN	-	-
07:03:00	-	PFV-CHAMARA	PFV-CHAMARA	1	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:03:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	11	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:03:00	-	PFV-SOLDEHILA	PFV-SOLDEHILA	6	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	3	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:03:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	17	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:03:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	6	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	18	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:03:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	2	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENGIE	-	-
07:03:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	5	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENGIE	-	-
07:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	4	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENGIE	-	-
07:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENGIE	-	-
07:03:00	-	PFV-LLANDELLAMPUS	PFV-LLANDELLAMPUS	4	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENLASA	-	-
07:03:00	-	PFV-ROBLER1	PFV-ROBLER1	6	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	4	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	0	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-LAHUINCA-2	PFV-LAHUINCA-2	1	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-MARIALENA	PFV-MARIALENA	3	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	2	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	3	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	7	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-LACRIZOLAR	PFV-LACRIZOLAR	2	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	1	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	4	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-

10-12-2023													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:03:00	-	PFV-NEUVQUILLAGUA	PFV-NEUVQUILLAGUA	4	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	0	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	5	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	4	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	3	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-SANTASOLAR	PFV-SANTASOLAR	5	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:03:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	3	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	2	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	INNERGEX	-	-
07:03:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	4	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	RNE	-	-
07:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	1	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	RNE	-	-
07:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	0	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	RNE	-	-
07:03:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	4	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	RNE	-	-
07:03:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	0	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	RNE	-	-
07:03:00	-	PFV-SARIELLA	PFV-SARIELLA	3	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	RNE	-	-
07:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	7	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	RNE	-	-
07:03:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	9	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	RNE	-	-
07:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	8	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	RNE	-	-
07:03:00	-	PFV-QUELAPILIN	PFV-QUELAPILIN	0	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	RNE	-	-
07:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	5	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:03:00	-	PFV-RIDESCONDIDO	PFV-RIDESCONDIDO	7	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:03:00	-	PFV-EPELICANO	PFV-EPELICANO	0	N	-	CI	-	OT	Seguimiento Demanda Neta	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:06:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV2C	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:07:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO slmv	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:08:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_DIESEL	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2B	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:10:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO slmv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	-	COLBUN	-	-
07:10:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S KELAR TG1	-	-	-	KELAR	-	-
07:12:00	-	CDC	Inicio Ctx	0	-	-	-	-	-	Inicio Ctx LT 66 KV Linares - Chacabuin	LT 66 KV Linares - Chacabuin	-	-	CDC	-	-
07:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO slmv	140	RO	-	CI	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO slmv	0	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:13:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S KELAR TG2	-	-	-	KELAR	-	-
07:14:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:14:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 KV Nva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	CDC	-	-
07:14:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	CDC	-	-
07:14:17	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:15:00	-	COLBUN-3	COLBUN vsmp	100	N	-	MT	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	-	V	-	COLBUN	-	-
07:15:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO slmv	-	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
07:17:00	-	TODCPIILA-U16	TODCPIILA-U16_TG1_GNL_A	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:20:00	-	CDC	-	-1300	-	-	-	-	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	CDC	-	-
07:20:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	132	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	65	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	PFV-ELCORMERO	PFV-ELCORMERO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:20:00	-	PE-LOSURUROS	PE-LOSURUROS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:20:00	-	PE-LOSOLAMOS	PE-LOSOLAMOS	58	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:20:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:20:00	-	PE-MESAMANDIA	PE-MESAMANDIA	36	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	25	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:20:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	COLBUN	-	-
07:20:00	-	PE-LOSBUENDOSAIRES	PE-LOSBUENDOSAIRES	18	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	66	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-SERRASORDA	PE-SERRASORDA	20	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PFV-FINSTRERRA	PFV-FINSTRERRA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PFV-FINSTRERRA	PFV-FINSTRERRA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PFV-SOLDELELA	PFV-SOLDELELA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	6	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:20:00	-	PFV-LOSOLAMOS	PFV-LOSOLAMOS	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:20:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:20:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:20:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	0	N	-										

10-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:20:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:20:00	-	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:20:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:20:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:20:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:20:00	-	PE-CENOTIGRE	PE-CENOTIGRE	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:20:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:20:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:20:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	58	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:20:00	-	PE-RUECHESUR	PE-RUECHESUR	21	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:20:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:20:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
07:20:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
07:20:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	25	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
07:20:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	102	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
07:20:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
07:20:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	147	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
07:20:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	13	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
07:20:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	21	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:20:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	7	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	103	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	108	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	28	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PFV-SOLDELSERTO	PFV-SOLDELSERTO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PE-SOQUECO	PE-SOQUECO	45	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	45	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:20:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:20:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	4	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:20:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:20:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:20:00	-	PE-LUCQUER-2	PE-LUCQUER-2	5	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LUCQUER	-	-
07:20:00	-	PE-LARON	PE-LARON	22	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LUCQUER	-	-
07:25:00	-	TOCOPILA-U16	TOCOPILA-U16_TG1_GH_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	FS TG	-	-	L12023001870- L12023001886	ENGIE	-	-
07:28:00	-	PFV-SOLDELSANDES	PFV-SOLDELSANDES	10	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	21	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-LACRUZ SOLAR	PFV-LACRUZ SOLAR	8	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	3	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	11	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	PFV-NUUEVOQUILLAGUA	10	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	10	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	12	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	10	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	7	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	10	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:28:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	7	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
07:28:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	5	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
07:28:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	7	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:28:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	2	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:28:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	7	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:28:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	7	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:28:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	5	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:28:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	6	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:28:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	16	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:28:00	-	PFV-SOLDELSERTO	PFV-SOLDELSERTO	16	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:28:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	21	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:28:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	16	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:28:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	7	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:28:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	14	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:28:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	15	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:28:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	19	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:28:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_D	0	DRO	DLC	FS	-	OM	FS KELAR TV	-	-	L1202200846- L12023001285- L12023001283	KELAR	-	-
07:28:00	-	CDC		400	-	-	-	-	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	CDC	-	-
07:28:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	5	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:28:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	18	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:28:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	5	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:28:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	21	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
07:28:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	2	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:28:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	8	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:28:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	7	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
07:28:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	26	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	COBURN	-	-
07:28:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	2	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:28:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	28	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:28:00	-	PFV-SODELILLA	PFV-SODELILLA	20	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:28:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	9	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:28:00	-	PFV-CAMPOSOLSOL	PFV-CAMPOSOLSOL	45	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:28:00	-	PFV-VALLELSOL	PFV-VALLELSOL	11	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:28:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	46	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:28:00	-	PFV-LIZOLNOS	PFV-LIZOLNOS	4	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:28:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	26	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:28:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	12	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:28:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:28:00	-	PFV-LLANO DEL LAMPÓS	PFV-LLANO DEL LAMPÓS	11	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENLASA	-	-
07:28:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	15	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	10	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	24	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-LAHUELA-2	PFV-LAHUELA-2	2	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	8	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:28:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	6	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	CDC		1800	-	-	-	-	-	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	

10-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:36:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	5	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-SOLEDILLA	PFV-SOLEDILLA	11	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	3	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-CAMPOSOLSOL	PFV-CAMPOSOLSOL	104	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	4	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
07:36:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:36:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	10	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:36:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:36:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	7	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:36:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:36:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:36:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:36:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
07:36:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENLASA	-	-
07:36:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	122	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	124	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	140	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	29	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	7	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-MARABIELNA	PFV-MARABIELNA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-UNIBESOLAR	PFV-UNIBESOLAR	1	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-SOLEDOSANDES	PFV-SOLEDOSANDES	3	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-LACKUSZOLAR	PFV-LACKUSZOLAR	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	54	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-NUEVODUQUILAGUA	PFV-NUEVODUQUILAGUA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-IMAA	PFV-IMAA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	4	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-CLEROTIGRE	PE-CLEROTIGRE	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-LLANDELUENTO	PE-LLANDELUENTO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	63	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
07:36:00	-	PE-FUELCHEUR	PE-FUELCHEUR	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENORCHILE	-	-
07:36:00	-	PFV-SANTAGOLAR	PFV-SANTAGOLAR	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:36:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	4	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
07:36:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
07:36:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	15	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
07:36:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	58	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
07:36:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
07:36:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	132	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
07:36:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
07:36:00	-	PE-PUNTAESPERA	PE-PUNTAESPERA	22	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
07:36:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	6	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	13	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	103	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	106	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PE-NEGRET	PE-NEGRET	24	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	7	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	1	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PE-DUQUEO	PE-DUQUEO	44	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PFV-QUIRAPULIN	PFV-QUIRAPULIN	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
07:36:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	43	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:36:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	8	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:36:00	-	PFV-ANDENCONDO	PFV-ANDENCONDO	2	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
07:36:00	-	PFV-LIQUER-NORTE	PFV-LIQUER-NORTE	17	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:36:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
07:36:00	-	PE-LIQUER-2	PE-LIQUER-2	5	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LIQUER	-	-
07:36:00	-	PE-LALON	PE-LALON	21	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LIQUER	-	-
07:50:00	-	MEILLONES-CTM2	MEILLONES-CTM2_CAR	0	N	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	LIQ203000357	-	-
07:50:00	-	MEILLONES-CTM1	MEILLONES-CTM1_CAR	0	N	-	PS	OM	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
08:00:00	-	CTC	CTC	200	-	-	-	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	-	-	-
08:00:00	-	PE-PUNTAALMERAS	PE-PUNTAALMERAS	8	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	1200	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	61	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
08:00:00	-	PE-LOSOURIROS	PE-LOSOURIROS	1	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-LOSOLIVOS	PE-LOSOLIVOS	53	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	33	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PE-CAMPURDO	PE-CAMPURDO	30	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
08:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	COBURN	-	-
08:00:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	CRISTALIAS TORO	-	-
08:00:00	-	PE-LOSINVOLAIRES	PE-LOSINVOLAIRES	17	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	62	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	0	N	-	C	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV						

10-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	30	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-CONELIO	PFV-CONELIO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-MARIARENA	PFV-MARIARENA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	1	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-LACUZCOAR	PFV-LACUZCOAR	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	13	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-NEVOSQUILAGUA	PFV-NEVOSQUILAGUA	6	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	12	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-CERROTIENE	PE-CERROTIENE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-LLANOSDELIENTO	PE-LLANOSDELIENTO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	6	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	80	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:00:00	-	PE-PULCHESUR	PE-PULCHESUR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENORCHILE	-	-
08:00:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	19	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
08:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	143	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
08:00:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
08:00:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	11	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
08:00:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	6	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-CABERAPINTO	PFV-CABERAPINTO	18	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-MALLECO SUR	PE-MALLECO SUR	97	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-MALLECO NORTE	PE-MALLECO NORTE	103	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	27	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	12	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	13	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-CHUQUECO	PE-CHUQUECO	35	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	14	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
08:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	41	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	26	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:00:00	-	PFV-RIOSCONDDO	PFV-RIOSCONDDO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SIEMENS	-	-
08:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	21	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	13	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	SUN POWER	-	-
08:00:00	-	PE-SCUJER-2	PE-SCUJER-2	4	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ULCOQUER	-	-
08:00:00	-	PE-LA FOR	PE-LA FOR	21	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ULCOQUER	-	-
08:46:00	-	LAIARVE-1	LAIARVE-1 COGEN	0	DN	-	FS	-	SDCF		-	-	D10203114812	AIS GENER	-	-
08:54:00	-	MEJILLONES-CTM1	MEJILLONES-CTM1 CAR	0	DN	-	FS	-	SDCF		-	-	D10203114812	ENGIE	-	-
08:58:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BIL1-B2 COGEN EUGA	0	DF	-	FS	-	SDCF		-	-	D10203114830	ARAUCO	-	-
09:02:00	-	RAPTEL-1	RAPTEL-1	0	ORO	-	FS	-	OM		-	-	L2021001064	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	53	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:31:00	-	PE-LA FOR	PE-LA FOR	13	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ULCOQUER	-	-
09:31:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-
09:31:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:31:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:31:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:31:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
09:31:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	42	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	ISA-1	ISA-1	16	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	CAPULLO	CAPULLO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
09:31:00	-	PULFU-1	PULFU-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
09:31:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	6	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	3	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	RUQUE-2	RUQUE-2	47	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-
09:31:00	-	PFV-DIEGODALMAGROSUR	PFV-DIEGODALMAGROSUR	115	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-
09:31:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	2	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-
09:31:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	0	RO	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-
09:31:00	-	ISA-2	ISA-2	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	0	RO	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-
09:31:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	17	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	QOISDRAGUA	QOISDRAGUA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	PAUKUCHO	PAUKUCHO	19	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
09:31:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	5	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:31:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	12	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:31:00	-	PFV-LALCAMA-2	PFV-LALCAMA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:31:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	23	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
09:31:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:31:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:31:00	-	PE-REBAJADO	PE-REBAJADO	47	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:31:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:31:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:31:00	-	LAIAR-1	LAIAR-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:31:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0						

10-12-2023															SSCC	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	SSCC	BASEPOINT
09:31:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	13	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLASA	-	-	-
09:31:00	-	PE-CABRIONES-1	PE-CABRIONES-1	83	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PE-ELABRYAN	PE-ELABRYAN	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-BOLOERO-1	PFV-BOLOERO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-CERROCOMINADOR	PFV-CERROCOMINADOR	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	15	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	28	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-SOLDDESANDES	PFV-SOLDDESANDES	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	62	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	30	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-SANEDRO-GRG	PFV-SANEDRO-GRG	16	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-NUEVVOQUILLAGUA	PFV-NUEVVOQUILLAGUA	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	61	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PE-CERROTIJRE	PE-CERROTIJRE	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	54	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-
09:31:00	-	PE-PUELCHEUR	PE-PUELCHEUR	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-	-
09:31:00	-	MARIPÓSAS	MARIPÓSAS	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-	-
09:31:00	-	URCA1-2	URCA1-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	31	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	-
09:31:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	-
09:31:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	-
09:31:00	-	LICAN-2	LICAN-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	-
09:31:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-	-
09:31:00	-	PE-SANUIAN	PE-SANUIAN	103	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-	-
09:31:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-	-
09:31:00	-	PE-PUNTAHERRA	PE-PUNTAHERRA	37	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-
09:31:00	-	COYA	COYA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-
09:31:00	-	ALTORENAICO	ALTORENAICO	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	-
09:31:00	-	RENACO	RENACO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	-
09:31:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	-
09:31:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	-
09:31:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RÍO COLORADO	-	-	-
09:31:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	40	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-DIEGODEALAMARDO	PFV-DIEGODEALAMARDO	19	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	-
09:31:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	38	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	-
09:31:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	-
09:31:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	20	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-JAIVERA	PFV-JAIVERA	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	81	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-SOLDDELSERTO	PFV-SOLDDELSERTO	137	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	64	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	-
09:31:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	-
09:31:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	-
09:31:00	-	CORRENTINGO	CORRENTINGO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	-
09:31:00	-	CUMBRES	CUMBRES	1	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	-
09:31:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	-
09:31:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	-
09:31:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	-
09:31:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	-
09:31:00	-	CENTRALBONITO-MCL	CENTRALBONITO-MCL	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	-
09:31:00	-	AULLÍN	AULLÍN	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-	-
09:31:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	-
09:31:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	55	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	-
09:31:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	-
09:31:00	-	RUCAYATO	RUCAYATO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	STATSBART	-	-	-
09:31:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	60	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	-
09:31:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	-
09:31:00	-	CDG	CDG	3906	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CDG	-	-	-
09:31:00	-	PE-PUNTA Palmeras	PE-PUNTA Palmeras	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	-
09:31:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	77	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	-
09:31:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	46	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	-
09:31:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	-
09:31:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	24	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	-
09:31:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	7	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	-
09:31:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	119	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-	-
09:31:00	-	PE-LOSURROS	PE-LOSURROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	-
09:31:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	23	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES ANDES	-	-	-
09:31:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	4	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-	-
09:31:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	-
09:31:00	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	17	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	-
09:31:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	11	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	-
09:31:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	21	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	-
09:31:00	-	LOSHERRÓS-2	LOSHERRÓS-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BSALCO ENERGÍA	-	-	-
09:31:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	12	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-	-
09:31:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-	-
09:31:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-	-
09:33:00	-	MEJILLONES-CTM2	MEJILLONES-CTM2_CAR	0	DN	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-	-
11:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	FS	OM	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-
11:02:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	-	DRO	-	FS	OM	OM	-	-	-	VE	L12022002402	-	-	-
11:55:00	-	CDG	CDG	-4341	-	-	-	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	CDG	-	-	-
11:55:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	63	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	-
11:55:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	-
11:55:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	52	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-	-
11:55:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-						

10-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:55:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	INNERGEX	-	-
11:55:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	70	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55:00	-	PE-SANILUAN	PE-SANILUAN	33	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
11:55:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	24	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	195	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	LAP	-	-
11:55:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	33	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:55:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55:00	-	PE-ELMANTEN	PE-ELMANTEN	1	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	140	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	43	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:55:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:55:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	24	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:55:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:55:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	16	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:55:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:55:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	15	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:55:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	19	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:55:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:55:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	18	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:55:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	29	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:55:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	44	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:55:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	43	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:55:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	68	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:55:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	119	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	RNE	-	-
11:55:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:55:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:55:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:55:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	37	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	45	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:55:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	91	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENGIE	-	-
11:55:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	33	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:55:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	7	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENLASA	-	-
11:55:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:55:00	-	PFV-ELCORMERO	PFV-ELCORMERO	75	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:55:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	63	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:55:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	104	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:55:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	35	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:55:00	-	PFV-LIRVI	PFV-LIRVI	21	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:55:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	46	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:55:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	103	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ACCIONA	-	-
11:55:00	-	PE-LOSURUBOS	PE-LOSURUBOS	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:55:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	2	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:55:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:55:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:55:00	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:55:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:55:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:55:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	AES ANDES	-	-
11:55:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO SUR	PFV-DIEGOALMAGRO SUR	98	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	COBURN	-	-
11:55:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:55:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	52	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:55:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	54	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:55:00	-	PFV-LAHUELA-2	PFV-LAHUELA-2	7	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:55:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:55:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	19	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:55:00	-	PE-LEBU	PE-LEBU	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	CRISTALIAS TORO	-	-
11:55:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	8	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	34	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55:00	-	PE-SERRA GORDA	PE-SERRA GORDA	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:55:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	-	N	-	CI	-	OT	Redistribución por disponibilidad ERV	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:10:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1 RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-
12:12:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_1 RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE	-	-	N	LI2023001850	COBURN	-	-
12:55:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	0	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	DI2023114830	ARAUCO	-	-
13:02:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	VE	LI2021001067 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
14:00:00	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	177	DF	DLC	FS	-	OM	Falla componente TV en la partida.	-	-	LI2023001893 - IF2023004840	ENEL GENERACION	-	-
14:42:00	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1_TG1_GNL_A	113	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	LI2023001893	ENEL GENERACION	-	-
14:50:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1-TG2-TV1_GNL_B	279	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	LI2023001283 - LI2023001893	KELAR	-	-
14:54:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	0	PO	-	EP	-	EP	-	-	-	IF2023004835	ENGIE	-	-
15:00:00	-	OPRESES-2	OPRESES_vtado	20	RO	-	PS	-	MTP	OM	-	V	LI2023001863 - LI2022002392	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	OM	-	VE	LI2021001067 - LI2022002402	ENEL GENERACION	-	-
15:08:00	-	OPRESES-2	OPRESES_vtado	-	DRO	-	FS	-	MTP	OM	-	V	LI2023001862 - LI2022002392	ENEL GENERACION	-	-
15:16:00	-	ANDINA-CTA	ANDINA-CTA_CAR	-	DF	-	FS	-	OT	OM	-	-	IF2023004835	ENGIE	-	-
15:23:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1_GNL_B	79	RO	DLC	PMT	-	OM	OM	-	-	LI2023001283 - LI2023001285	KELAR	-	-
15:54:00	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1_TG1_GNL_A	-	RO	LC	PS	-	OM	OM	-	-	LI2023001893	ENEL GENERACION	-	-
15:59:00	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1_TG1_GNL_A	-	DRO	DLC	FS	-	OM	OM	-	-	LI2023001283 - LI2023001285	ENEL GENERACION	-	-
16:07:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_B	79	RO	LC	PMT	-	OM	OM	-	-	LI2023001283 - LI2023001285	KELAR	-	-
16:10:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN EUCA	-	N	-	MT	-	OM	Cancela SDCF 2023114830	-	-	DI2023114830	ARAUCO	-	-
16:27:07	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	-	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	LI2020002330 - LI2021			

19-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
17:52:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_B	79	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L2023001283 - L2023001284 - L2023000846	KELAR	-	-
18:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sliv	-	RO	-	MT	-	OM	Cambio en la politica de precio	-	-	L2023001195 - L2021000125 - L2023001114	Enel Generacion	-	-
18:00:00	-	RALCO-2	RALCO_sliv	-	RO	-	MT	-	OM	Cambio en la politica de precio	-	-	L2023001195 - L2021000125 - L2023001114	-	-	-
18:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2-TV1_GNL_B	279	RO	LC	OM	-	OM	-	-	-	L2023001283 - L2023001285 - L2023000846	KELAR	-	-
18:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	45	RO	-	PS	-	OM	-	-	VE	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:00:17	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	PP	-	OM	-	-	VE	L2021001064 - L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:02:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	VE	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:17:00	-	TOCOPILA-U16	TOCOPILA-U16_TG1+TV1_GNL_B	75	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L2023001836	ENGIE	-	-
18:24:00	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:24:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:26:00	-	TALTA-2	TALTA-2 DIESEL	-	RO	LC	EP	-	EP	-	-	-	L2023001892	ENEL GENERACION	-	-
18:46:00	-	TOCOPILA-U16	TOCOPILA-U16_TG1+TV1_GNL_B	110	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L2023001836	ENGIE	-	-
18:50:00	-	SANSIDRO-2	SANSIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GN_A	130	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	L2022001909 - L2023001892	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sliv	225	RO	-	PC	-	RE	Control cota	-	N	L2021002095 - L2021002290 - L2022002344 - L2023000844	ENEL GENERACION	-	-
18:55:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sliv	225	RO	-	PC	-	OM	Control cota	-	N	L2021002293 - L2022002344 - L2021002095 - L2022002270 - L2023000844	ENEL GENERACION	-	-
18:56:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	-	-	VE	L2023001064 - L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
18:57:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	VE	L20221001068	ENEL GENERACION	-	-
18:59:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	-	-	VE	L2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:13:00	-	TALTA-2	TALTA-2 DIESEL	-	DN	-	DLC	-	OM	-	-	-	FS	ENEL GENERACION	-	-
19:15:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-ADRILO-1	PFV-ADRILO-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-DONACABEN	PFV-DONACABEN	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-NUEVOQUILLAGUA	PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	L2023001850	COBURN	-	-
19:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PE-PUELLICHUR	PE-PUELLICHUR	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19:15:00	-	PFV-SANTIAGOSSOLAR	PFV-SANTIAGOSSOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
19:15:00	-	LIRICAY-1	LIRICAY-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:15:00	-	LIRICAY-2	LIRICAY-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-
19:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-	LICAN-2	LICAN-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
19:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
19:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	LAP	-	-
19:15:00	-	PE-PUNTAHERA	PE-PUNTAHERA	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
19:15:00	-	ALTORREANCO	ALTORREANCO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
19:15:00	-	RENAICO	RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
19:15:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:15:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:15:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
19:15:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-DEGODEALMAGRO	PFV-DEGODEALMAGRO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-PANPACOLANORTE	PFV-PANPACOLANORTE	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PE-NEGRETIE	PE-NEGRETIE	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-HUAYACONDO	PFV-HUAYACONDO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-SOLDDELSEIERTO	PFV-SOLDDELSEIERTO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
19:15:00	-	HIROMOCHO	HIROMOCHO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:15:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:15:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:15:00	-	MALCAS-1	MALCAS-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:15:00	-	MALCAS-3	MALCAS-3	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:15:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:15:00	-	RIOPICOQUEN-1	RIOPICOQUEN-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:15:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:15:00	-	AILLIN	AILLIN	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
19:15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19:15:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
19:15:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	STATkraft	-	-
19:15:00																

10-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19-15:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19-15:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19-15:00	-	DIGULA-1	DIGULA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
19-15:00	-	CAPULLO	CAPULLO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
19-15:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
19-15:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
19-15:00	-	RUCUE-2	RUCUE-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-
19-15:00	-	QUILICO-1	QUILICO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-
19-15:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-
19-15:00	-	SANCRONIENTE	SANCRONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBURN	-	-
19-15:00	-	LOSMOLLES-1	LOSMOLLES-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	ANTUICO-1	ANTUICO-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	ANTUICO-2	ANTUICO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	ISA-2	ISA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	ISA-1	ISA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	DIOSDAGUA	DIOSDAGUA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	PAIMUCHO	PAIMUCHO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-15:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PFV-LALCAMA-2	PFV-LALCAMA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PE-LOSBUENOSAIBRES	PE-LOSBUENOSAIBRES	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PFV-CAMPONESOL	PFV-CAMPONESOL	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19-15:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-15:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-15:00	-	LAJA-1	LAJA-1	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-15:00	-	PFV-TAMAHUA	PFV-TAMAHUA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-15:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-15:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-15:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-15:00	-	PE-SAMPEDRO	PE-SAMPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-15:00	-	PE-SAMPEDRO-2	PE-SAMPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-15:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
19-15:00	-	PFV-LANDELLAMPÓS	PFV-LANDELLAMPÓS	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENLASA	-	-
19-15:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-15:00	-	PFV-LAKROSOLAR	PFV-LAKROSOLAR	0	N	-	CI	-	OM	Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
19-19:00	-	SANSIDRO-2	SANSIDRO-2_TG1+TVL_FSTVU_GN_A	169	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-24:00	-	SANSIDRO-1	SANSIDRO-1_TG1_GN_A	113	DRD	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-46:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	OM	Finaliza Ctx LT 66 kV Linreas - Chacabuin	LT 66 kV Linreas - Chacabuin	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-53:00	-	NUVAALDEA-3	NUVAALDEA_B11-B12-B13_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19-53:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUCA	0	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ARAUCO	-	-
19-53:00	-	RAICO-1	RAICO_sivv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19-53:00	-	RAICO-2	RAICO_sivv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19-53:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B11-B12_COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19-53:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_B	400	RO	LC	CI	-	OM	Inicio Ctx LT 220 kV Kelar - Kaptur por estudio control de Frecuencia	LT 220 kV Kelar - Kaptur 1	-	-	KELAR	-	-
19-53:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19-53:00	-	CELD	CELD B11 COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
19-53:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-53:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	275	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19-53:00	-	COBURN	COBURN vivvii	237	N	-	PC	-	OM	-	-	V	-	COBURN	-	-
19-53:00	-	ENAPIOBIO	ENAPIOBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-
19-53:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	-
19-53:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
19-53:00	-	LAJAVE-1	LAJAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19-53:00	-	ESCLAUDRON	ESCLAUDRON COGEN	1	LF	-	PCP	OM	-	-	-	-	-	ESCLAUDRON	-	-
19-53:00	-	CMPLAIA-3	CMPLAIA_B11-B12_COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19-53:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-
19-53:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-53:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-
19-53:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	VE	-	ENEL GENERACION	-	-
19-53:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TVL_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-53:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	Finaliza Generalizada costo SEN 0	-	-	-	CDG	-	-
19-53:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TVL_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19-53:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	281	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
19-53:00	-	OPRESES-2	OPRESES_votado	35	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19-53:00	-	OPRESES-2	OPRESES_votado	35	RO	-	PC	MTP	OM	-	-	V	-	ENEL GENERACION	-	-
19-53:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TVL_GNL_B	362	RO	-	PC	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	AES GENER	-	-
19-53:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B11-B12-B13_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
19-53:00	-	COLMITO	COLMITO GN_A	18	DN	DLC	PP									

10-12-2023														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
19:55:00	-	RIOPICOQUIEN-1	RIOPICOQUIEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
19:55:00	-	CENTRALBUNITO-MCL1	CENTRALBUNITO-MCL1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	SCOTTA	-	-
19:55:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	39	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	STATSBART	-	-
19:55:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	25	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	LIQUICOR	-	-
19:55:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	100	RO	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	L1023001850	ACCIONA	-	-
19:55:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	50	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	RINERKER	-	-
19:55:00	-	CDC	-	110	-	-	-	-	-	Inicio Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CDC	-	-
19:55:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	71	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ACCIONA	-	-
19:55:00	-	PE-LOSSOMOS	PE-LOSSOMOS	67	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
19:55:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	45	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	AES ANDES	-	-
19:55:00	-	CAPULLO	CAPULLO	6	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
19:55:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
19:55:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	CAPULLO	-	-
19:55:00	-	PILMAOQUEU-1	PILMAOQUEU-1	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	PILMAOQUEU-2	PILMAOQUEU-2	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	PILMAOQUEU-3	PILMAOQUEU-3	5	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	PILMAOQUEU-4	PILMAOQUEU-4	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	PILMAOQUEU-5	PILMAOQUEU-5	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	9	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	14	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	79	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:55:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	122	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
19:55:00	-	LAJA-1	LAJA-1	8	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
19:55:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
19:55:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Prorrata LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	LT 220 kV Charrúa - Santa Clara	-	-	ENGIE	-	-
20:02:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	30	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:06:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	113	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	L1023001893	ENEL GENERACION	-	-
20:10:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:14:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
20:14:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	113	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:18:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_B11+B12+B13 COGEN	25	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:18:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
													L1023000134- L1023000521			
20:18:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	154	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
													L1023000187 - L1023000193 - L102300104357			
20:18:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
20:18:00	-	SANTAFE	SANTAFE B11+B12+B13+B14 COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:18:00	-	-	SANISIDRO-1 TG1 GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:18:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1 GN A	220	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
20:18:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	146	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
20:18:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
20:18:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
													L1023001857 - L1023001479			
20:18:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	272	N	-	PC	-	OT	-	-	-	-	AES GENER	-	-
20:18:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	27	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENAP ACONCAGUA	-	-
20:21:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	60	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
													L1023001308			
20:21:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
													L1023001320 - L10230000259 - L1019001687			
20:21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
													L1023001320			
20:27:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
20:27:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-
20:28:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	N	LC	MT	-	OM	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-
20:29:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	N	-	MT	-	OT	Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-
20:37:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	30	N	DLC	PMT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:39:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	30	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:40:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	53	N	LC	PC	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:40:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	53	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
20:49:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
													L1023001320			
20:49:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
													L1023001320 - L10230000259 - L1019001687			
20:51:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	60	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
20:54:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO shv	43	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	L1023001850	COBURN	-	-
20:54:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO shv	13	DRO	-	PP	-	RE	-	-	N	L1023001850	COBURN	-	-
20:57:00	-	-	QUINTERO-1 GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
20:57:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
													L1023001320			
20:57:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
													L1023001320 - L10230000259 - L1019001687			
20:59:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN A	108	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO shv	148	RO	-	PC	RE	OM	-	-	N	L1023001850	COBURN	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO shv	47	RO	-	PC	RE	OM	-	-	N	L1023001850	COBURN	-	-
21:00:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	-	N	-	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-
21:00:00	-	PENON	PENON DIESEL	-	N	-	PS	-	OT	Finaliza Activación SSCC CTF (+)	-	-	-	ENLASA	-	-
21:09:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA B11+B12+B13 COGEN EUCA	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
21:05:00	-	PENON	PENON DIESEL	-	DN	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:10:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:15:00	-	-	QUINTERO-2 GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:15:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
													L1023001320 - L10230000259 - L1019001687			
21:30:00	-	-	CMPCCORDILLERA GN A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:30:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65												

10-12-2023													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
23:18:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	145	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
23:18:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	71	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
23:18:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	75	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AIRES ANDES	-	-
23:18:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	34	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AIRES ANDES	-	-
23:18:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	38	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AIRES ANDES	-	-
23:18:00	-	ELPASA-1	ELPASA-1	18	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
23:18:00	-	ELPASA-2	ELPASA-2	18	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
23:18:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	17	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
23:18:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	16	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ANPAC	-	-
23:18:00	-	CONVENTOVIHUELO	CONVENTOVIHUELO	6	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
23:18:00	-	LOSHIERROS-1	LOSHIERROS-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
23:18:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
23:18:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
23:18:00	-	CAPULLO	CAPULLO	7	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
23:18:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	2	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
23:18:00	-	PULLEFU-2	PULLEFU-2	2	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
23:18:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA-1	136	RO	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI 2023001850	COBUN	-	-
23:18:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA-2	103	RO	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI 2023001850	COBUN	-	-
23:18:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA-3	0	RO	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	LI 2023001850	COBUN	-	-
23:18:00	-	COLBUN-1	COLBUN-1	227	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
23:18:00	-	COLBUN-2	COLBUN-2	227	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
23:18:00	-	QUILLICO-1	QUILLICO-1	33	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
23:18:00	-	RUCIFA-2	RUCIFA-2	86	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
23:18:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	COBUN	-	-
23:18:00	-	COPRESSE-1	COPRESSE-1	28	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	ANTIUCO-1	ANTIUCO-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	ANTIUCO-2	ANTIUCO-2	80	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	82	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	ISA-1	ISA-1	32	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	ISA-2	ISA-2	32	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	35	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	10	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	14	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	14	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	OJOSDEAGUA	OJOSDEAGUA	6	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	PALMUCHO	PALMUCHO	32	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:18:00	-	PELOSIBUNDIENAIRES	PELOSIBUNDIENAIRES	20	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
23:18:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	73	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
23:18:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	126	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
23:18:00	-	LASA-1	LASA-1	9	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
23:18:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
23:18:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENGIE	-	-
23:18:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	2	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
23:18:00	-	PE-PUECHESUR	PE-PUECHESUR	50	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
23:18:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HYDRO MAULE	-	-
23:18:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	HYDRO MAULE	-	-
23:18:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	34	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
23:18:00	-	LICAN-1	LICAN-1	7	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
23:18:00	-	LICAN-2	LICAN-2	7	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
23:18:00	-	COYA	COYA	11	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
23:18:00	-	ALTORNAICO	ALTORNAICO	1	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCA	-	-
23:18:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	POTENCA	-	-
23:18:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	8	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
23:18:00	-	RIOCOLORADO-2	RIOCOLORADO-2	8	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
23:18:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	7	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
23:18:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	110	N	-	CI	-	OM	Finaliza ChL 1200 kV Charrin - Santa Clara	LT 220 kV Charrin - Santa Clara	-	-	RNE	-	-
23:18:00	-	PE-MALLECONDORTE	PE-MALLECONDORTE	87	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
23:18:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	30	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
23:18:00	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	54	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	RNE	-	-
23:18:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	13	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
23:18:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
23:18:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
23:18:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	2	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
23:18:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
23:18:00	-	PALMAR-1	PALMAR-1	3	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
23:18:00	-	RIOPICUDOIN-1	RIOPICUDOIN-1	6	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
23:18:00	-	CENTRALDONTO-MCL1	CENTRALDONTO-MCL1	3	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
23:18:00	-	AILLIN	AILLIN	6	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
23:18:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	46	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
23:18:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	45	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	STATBRATT	-	-
23:18:00	-	PE-LUCOQUER-2	PE-LUCOQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCOQUER	-	-
23:18:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	26	N	-	CI	-	OM	Priorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	UCOQUER	-	-
23:34:00	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
23:40:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1_GN_A	220	PO	DN	EP	-	EP	-	-	-	LI2023001893 IF2023004840	ENEL GENERACION	-	-
23:44:00	-	CMPPCORDILLERA	CMPPCORDILLERA GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-

INFORME DIARIO

Domingo 10 de Diciembre del 2023



DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Pulelfu	129.6	131.1	+1.16 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.3	67.9	-3.38 %	PMG
BESS Angamos	-	4.5	GNP		PMG HP Renaico	101.4	126.3	+24.57 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	23.1	28.4	+22.73 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	GNP	LF	PMG HP San Clemente	0.0	101.0	-	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	19.3	GNP		PMG PE La Esperanza	116.0	132.7	+14.33 %	PMG
BESS Salvador	-	261.4	GNP		PMG PFV Antay	22.8	72.7	+219.04 %	PMG
BESS Uribe Solar	-	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	14.1	22.5	+59.36 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1399.4	+24.06 %		PMG PFV Chercan	-	34.8	-	PMG
HE Angostura	3349.8	3718.0	+10.99 %		PMG PFV De los Andes	87.4	86.6	-0.94 %	PMG
HE Antuco	4842.7	3817.7	-21.17 %		PMG PFV Del Desierto	87.1	56.4	-35.28 %	PMG
HE Canutillar	1920.0	1868.0	-2.71 %	MM, RO	PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1804.5	1428.1	-20.86 %		PMG PFV Loma Los Colorados	6.4	5.2	-18.12 %	PMG, P
HE Colbún	9578.8	8041.0	(*) -16.05 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	0.0	0.0	-		PMG PFV Machicura	82.4	93.4	+13.42 %	PMG
HE Machicura	2016.0	1451.0	-28.03 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	3994.4	6157.8	(*) +54.16 %		PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	11342.2	9698.0	(*) -14.50 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.3	0.0	-100.00 %	PMG
HE Pilmaiquén	888.0	855.0	-3.72 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	0.2	0.5	+109.09 %	PMG
HE Ralco	9057.3	7623.3	(*) -15.83 %		PMG PFV Puerto Seco	71.6	102.0	+42.50 %	PMG
HE Rapel	4633.5	3609.1	-22.11 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	94.3	-	PMG
HP Abanico	874.0	905.6	+3.61 %		PMG PFV SDGx01	1.0	6.4	+540.00 %	PMG, DF
HP Alfalfal	2824.6	3274.2	+15.92 %		PMG PFV Sol del Norte	75.2	78.0	+3.71 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	33.7	83.4	+147.48 %	PMG
HP Ancoa	588.0	583.7	-0.73 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	0.0	1188.6	(*)GNP		PMG TER Aguas Blancas	0.0	8.7	-	PMG
HP Capullo	170.4	182.2	+6.92 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM
HP Carilafquen	336.0	317.7	-5.44 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	255.6	401.3	+57.00 %		PMG TER Celco	74.0	116.6	+57.53 %	PMG
HP Chacayes	2681.3	2473.0	-7.77 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chapiquina	116.5	135.3	+16.14 %		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Convento Viejo	348.0	268.8	-22.76 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, MM
HP Cumbres	336.0	271.0	-19.35 %		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	2064.9	1911.7	-7.42 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	0.0	259.2	GNP		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	960.0	1200.4	+25.04 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	265.0	291.9	+10.15 %		PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
HP Guayacán	236.0	236.3	+0.15 %		PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
HP Hornitos	1164.0	693.6	-40.41 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1498.9	-9.49 %		TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
HP Itata	0.0	0.0	-		TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
HP Juncal	400.0	467.3	+16.83 %		TER Angamos-ANG1	4473.8	4398.3	-1.69 %	RO
HP La Confluencia	1944.0	2192.0	+12.76 %		TER Angamos-ANG2	4524.3	4327.7	-4.35 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF	TER Antihue	0.0	0.0	-	
HP La Mina	891.8	534.5	-40.07 %		TER Arauco	82.6	94.0	+13.71 %	
HP Laja I	328.7	216.3	-34.20 %		TER Arauco MAPA	941.0	1901.5	+102.07 %	P
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF	TER Arica-GMAR	0.0	21.8		GNP
HP Lican	233.0	171.1	-26.55 %		TER Arica-M1AR	0.0	4.8		GNP
HP Lircay	480.0	444.6	-7.37 %		TER Arica-M2AR	0.0	4.2		GNP
HP Loma Alta	920.0	821.7	-10.69 %		TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Los Hierros	86.4	92.7	+7.34 %		TER Atacama 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-		TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	30.2	37.6	+24.60 %		TER Atacama 2 Diésel	0.0	688.6		GNP
HP Los Quilos	444.0	653.6	+47.21 %		TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF	TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Malalcahuello	132.0	110.1	-16.56 %		TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
HP Mampil	485.9	494.0	+1.65 %		TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
HP Mocho	336.0	270.0	-19.65 %		TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
HP Palmucho	768.0	778.5	+1.36 %		TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	121.9		GNP
HP Peuchen	819.1	780.0	-4.77 %		TER CMPC Laja	120.5	296.1	+145.73 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF	TER CMPC Pacífico	256.0	442.4	+72.81 %	
HP Pullinque	652.3	575.2	-11.81 %		TER CMPC Santa Fe	120.0	178.6	+48.83 %	
HP Puntilla	304.5	147.0	-51.72 %		TER Campiche	0.0	0.0	-	
HP Queltehues	749.7	694.5	-7.37 %	DF	TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Quilleco	840.0	769.0	-8.45 %		TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
HP Río Colorado	396.0	395.6	-0.10 %		TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP Río Picoiquen	163.2	144.4	-11.54 %		TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
HP Rucatayo	972.0	905.8	-6.81 %		TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
HP Rucue	3109.4	1997.0	(*) -35.77 %		TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
HP San Andres	815.9	611.3	-25.08 %		TER Cardones	0.0	300.5		GNP
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM	TER Cenizas	0.0	0.0	-	
HP Sauzal	1755.0	1666.3	-5.06 %		TER Chagual	0.0	0.0	-	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-		TER Cholguán	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzalito	0.0	201.7		GNP	TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
HP Volcán	239.1	82.4	-65.52 %		TER Cochran-CCH1	4152.6	4322.7	+4.10 %	
PE Alena	840.3	1128.3	+34.26 %		TER Cochran-CCH2	0.0	0.0	-	MM
PE Atacama	552.4	851.0	+54.05 %		TER Cogeneradora Aconcagua	354.2	0.0	-100.00 %	
PE Aurora	280.3	400.4	+42.85 %		TER Cogeneradora Biobío	492.0	678.0	+37.80 %	
PE Cabo Leones 1	395.2	1124.1	+184.46 %		TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
PE Cabo Leones 2	595.5	1089.1	+82.89 %		TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
PE Cabo Leones 3	345.7	1095.5	+216.86 %		TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
PE Calama	952.6	570.8	-40.08 %		TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
PE Campo Lindo	451.0	615.7	+36.50 %		TER Colmito Gas Arg	0.0	199.5		GNP
PE Canela	24.4	105.7	+333.56 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE Canela 2	144.9	223.6	+54.32 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE Cardonal	-	0.0	-		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1033.0	1031.6	-0.14 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Cuel	331.8	467.4	+40.86 %		TER Degañ	0.0	0.0	-	
PE El Arrayán	348.8	482.0	+38.18 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	102.8	120.5	+17.30 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	946.4	409.5	-56.73 %	P	TER El Peñón	1.3	241.6	+18483.08 %	
PE La Estrella	296.3	534.0	+80.22 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	367.9	0.0	-100.00 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	69.4	26.6	-61.69 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	DF, LF
PE Llanos del Viento	1312.4	1028.8	-21.61 %		TER Escuadrón	42.1	18.5	-56.03 %	LF
PE Lomas de Duqueco	572.6	756.1	+32.04 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	271.3	361.4	+33.22 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	124.7	220.6	+76.96 %		TER Guacolda 1	2256.0	2276.5	+0.91 %	LF
PE Los Olmos	826.4	1357.9	+64.32 %	LF	TER Guacolda 2	581.6	0.0	-100.00 %	LF, DF
PE Malleco Norte	1073.8	1245.8	+16.01 %		TER Guacolda 3	2278.2	2218.9	-2.60 %	
PE Malleco Sur	1219.7	1541.5	+26.38 %		TER Guacolda 4	2186.7	2126.0	-2.78 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 5	2212.4	2118.4	-4.25 %	
PE Mesamavida	508.1	692.0	+36.20 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	50.7	216.6	+327.13 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	362.2	47.2	-86.96 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	328.5	553.4	+68.48 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	9.8	0.0	-100.00 %	LF	TER IEM	0.0	0.0	-	DF
PE Punta Palmeras	65.5	172.4	+163.14 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	228.4	619.3	+171.19 %		TER Kelar GNL	3794.8	4993.5	(*) +31.59 %	
PE Renaico	850.3	1083.1	+27.38 %		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	675.3	1043.3	+54.50 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	883.0	2048.2	(*) +131.95 %		TER Laja Energía Verde	0.0	38.0	GNP	
PE San Juan	161.2	1050.4	+551.53 %		TER Lautaro I	0.0	0.0	-	MM
PE San Matías	-	0.0	-		TER Lautaro II	0.0	0.0	-	MM
PE San Pedro	49.1	10.5	-78.62 %		TER Llanos Blancos	0.0	170.4	GNP	
PE San Pedro 2	71.7	19.6	-72.65 %		TER Loma Los Colorados II	182.0	228.4	+25.49 %	
PE Sarco	329.9	724.0	+119.43 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Sierra Gorda Este	775.6	669.7	-13.66 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	148.1	240.0	+62.12 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	211.9	261.3	+23.31 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Taltal	153.4	475.2	+209.73 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	926.1	688.2	-25.69 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Tolpan Sur	627.2	1198.3	+91.05 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Totoral	66.5	178.3	+168.03 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Ucuquer 2	74.7	93.0	+24.48 %	LF	TER Mantos Blancos	0.0	50.5	GNP	DF
PE Valle de los Vientos	493.1	422.1	-14.39 %		TER Masisa	0.0	0.0	-	MM
PFV Almeyda	379.9	390.5	+2.79 %		TER Mejillones-CTA	2557.2	612.0	(*) -76.07 %	
PFV Andes Solar	153.7	63.2	-58.91 %		TER Mejillones-CTH	755.5	2149.2	(*) +184.46 %	
PFV Andes Solar II-A	567.2	192.8	-66.00 %		TER Mejillones-CTM1	66.0	244.3	+270.15 %	
PFV Andes Solar II-B	1580.2	690.4	-56.31 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	700.8	GNP	LF
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1180.3	535.0	-54.67 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Azabache	408.0	310.9	-23.81 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	477.7	721.8	+51.10 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV CEME 1	-	0.0	-		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	3748.1	1385.6	(*) -63.03 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	180.0	248.0	+37.79 %	
PFV Capricornio	721.3	273.4	-62.10 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	44.0	297.4	+575.48 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Cerro Dominador	410.4	462.5	+12.70 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	9.2	87.1	+849.52 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	39.0	340.8	+774.39 %		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Coya	317.7	1076.4	+238.80 %		TER Nehuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	5.1	99.6	+1836.99 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	92.6	1001.9	+981.62 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1778.5	569.7	(*) -67.97 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2261.5	2051.6	-9.28 %	RO
PFV Doña Carmen	30.5	104.6	+242.82 %		TER Norgener-NTO2	2227.8	2113.3	-5.14 %	RO
PFV El Aguila	6.4	14.4	+125.00 %		TER Nueva Aldea	1067.4	1122.8	+5.20 %	
PFV El Manzano	220.5	131.5	-40.39 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	241.4	363.0	+50.39 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	743.4	831.4	+11.85 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Elena	882.3	206.6	-76.58 %	P	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	1134.1	957.2	-15.60 %	LF	TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Granja Solar	596.8	337.7	-43.41 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	604.4	1179.7	+95.17 %	LF	TER Nueva Ventanas	4153.0	3986.0	-4.02 %	
PFV Huatacondo	493.3	372.3	-24.53 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	193.4	168.6	-12.81 %		TER PAS Mejillones	408.0	527.0	+29.17 %	
PFV Javiera	12.9	184.1	+1327.05 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	381.2	320.8	-15.86 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	167.7	53.0	-68.39 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	151.3	265.8	+75.72 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	17.1	16.3	-4.40 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama	27.4	297.8	+986.68 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	309.0	GNP	
PFV Lalackama II	3.7	85.3	+2186.67 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	361.9	0.0	-100.00 %	P	TER Quintero 1B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Llano de Llampos	216.9	279.8	+28.96 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	296.0	GNP	
PFV Los Loros	150.4	203.0	+34.97 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	29.8	0.0	-100.00 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	78.1	426.2	+445.48 %		TER San Isidro I GNL	0.0	0.0	-	
PFV Malgarida	1766.1	1472.4	-16.63 %		TER San Isidro I Gas Arg	756.0	852.5	+12.76 %	
PFV María Elena	430.9	259.5	-39.79 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	579.8	1213.2	+109.24 %	P	TER San Isidro II GNL	0.0	0.0	-	
PFV Nuevo Quillagua	701.2	376.5	-46.30 %		TER San Isidro II Gas Arg	3225.0	1771.5	(*) -45.07 %	LF
PFV Pampa Camarones	21.6	55.5	+156.94 %		TER San Javier 1	11.2	0.0	-100.00 %	
PFV Pampa Solar Norte	27.4	219.1	+698.99 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	1061.4	311.3	-70.67 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	53.3	74.0	+38.91 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	105.5	156.9	+48.76 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	221.7	359.9	+62.34 %		TER Santa Fe	516.0	1094.7	+112.15 %	
PFV Rio Escondido	764.0	354.2	-53.64 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	473.2	127.5	-73.05 %		TER Santa Marta	204.3	42.7	-79.10 %	
PFV San Andres	6.3	103.4	+1541.11 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	742.7	371.2	-50.02 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	57.0	GNP	
PFV Santa Isabel	1271.0	505.2	-60.25 %	LF	TER Taltal 1 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Santiago	126.8	247.5	+95.17 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1517.0	690.9	-54.46 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	154.0	GNP	
PFV Sol de los Andes	41.7	258.2	+519.16 %		TER Taltal 2 GNL	0.0	0.0	-	
PFV Sol del Desierto	1525.4	944.3	-38.10 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	1167.1	394.6	-66.19 %	
PFV Uribe Solar	425.2	163.4	-61.57 %	LF
PFV Usya	347.3	374.2	+7.72 %	
PFV Valle Escondido	675.5	319.3	-52.73 %	
PFV Valle del Sol	1394.3	637.9	-54.25 %	
PFV Willka	822.1	854.3	+3.92 %	P
PMG HP Aillin	143.8	145.8	+1.43 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	26.4	26.4	-	PMG
PMG HP Callao	17.0	15.1	-11.13 %	PMG
PMG HP Carena	66.0	166.9	+152.88 %	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	457.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	104.0	5.1	-95.10 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	69.3	-1.07 %	PMG
PMG HP Correntoso	45.6	28.8	-36.80 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	17.8	18.1	+1.69 %	PMG
PMG HP La Confianza	7.2	7.9	+9.44 %	PMG
PMG HP Llauquereo	27.2	21.6	-20.42 %	PMG
PMG HP MC1	91.5	44.5	-51.36 %	PMG
PMG HP MC2	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP MC3	0.0	0.0	-	PMG, DF
PMG HP Mariposas	120.0	74.7	-37.75 %	PMG
PMG HP Nalcas	74.2	75.0	+1.02 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	128.3	139.1	+8.40 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	66.0	63.3	-4.15 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	24.1		GNP
TER Tocopilla-TG2	0.0	22.8		GNP
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	70.2	180.5	+156.99 %	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	2055.3	2319.5	+12.86 %	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	1043.6	1233.1	+18.16 %	
TER Trapen	4.1	40.2	+874.32 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	LF
TER Ujina Diésel	0.0	61.2		GNP
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	MM
TER Valdivia	384.0	449.8	+17.15 %	
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	0.0	12.5		GNP
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	-	
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	-	MM
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	197248.9	195738.9	-0.77 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	60.2	61.2	+1.63 %
PMGD HP Alto Hospicio	23.1	23.3	+0.88 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	72.8	82.8	+13.69 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	13.9	20.0	+43.50 %
PMGD HP Calíboro	25.1	25.0	-0.32 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	20.5	54.5	+166.25 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	8.9	10.1	+13.90 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	101.0	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	0.0	-
PMGD HP Dongo	26.4	63.0	+139.00 %
PMGD HP Donguil	0.0	5.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	0.0	-
PMGD HP El Agrío	42.3	53.6	+26.84 %
PMGD HP El Arrayán	-	18.7	-
PMGD HP El Atajo	22.0	21.2	-3.66 %
PMGD HP El Brinco	1.6	2.7	+64.10 %
PMGD HP El Canelo	72.7	74.6	+2.72 %
PMGD HP El Colorado	12.5	15.3	+22.11 %
PMGD HP El Diuto	68.6	70.5	+2.73 %
PMGD HP El Galpón	30.7	30.0	-2.41 %
PMGD HP El Llano	18.3	17.3	-5.54 %
PMGD HP El Manzano	75.3	81.8	+8.69 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	21.4	21.2	-0.83 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	23.4	24.3	+3.63 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	30.3	21.1	-30.44 %
PMGD HP La Bifurcada	2.5	2.6	+5.61 %
PMGD HP La Compañía II	39.2	45.6	+16.46 %
PMGD HP La Montaña	0.0	0.0	-
PMGD HP La Montaña II	0.0	0.0	-
PMGD HP La Paloma	0.0	0.0	-
PMGD HP La Viña-Alto La Viña	6.7	6.9	+3.59 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.0	-
PMGD HP Las Vertientes	2.6	19.2	+632.31 %
PMGD HP Los Bajos	96.8	126.0	+30.24 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Corrales II	6.8	3.4	-50.34 %
PMGD HP Los Morros	44.4	31.1	-29.98 %
PMGD HP Los Padres	10.9	15.6	+44.00 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	18.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	16.2	25.8	+58.86 %
PMGD PFV Los Cisnes	62.9	34.6	-45.04 %
PMGD PFV Los Gorriones	28.4	25.6	-9.84 %
PMGD PFV Los Jotes	22.7	21.8	-3.88 %
PMGD PFV Los Lagos	19.1	21.8	+14.18 %
PMGD PFV Los Libertadores	57.4	59.0	+2.81 %
PMGD PFV Los Lirios	-	34.8	-
PMGD PFV Los Magnolios	19.6	17.4	-11.25 %
PMGD PFV Los Molinos	95.0	60.2	-36.68 %
PMGD PFV Los Nogales	19.7	7.2	-63.27 %
PMGD PFV Los Paltos	22.0	28.1	+27.69 %
PMGD PFV Los Patos	32.2	33.3	+3.38 %
PMGD PFV Los Perales	20.9	20.9	-
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	26.4	27.3	+3.49 %
PMGD PFV Los Tordos	56.1	16.4	-70.80 %
PMGD PFV Luce Solar	22.9	17.8	-22.22 %
PMGD PFV Luders	29.8	32.4	+8.80 %
PMGD PFV Lumbreras	28.8	30.1	+4.63 %
PMGD PFV Luna	23.7	23.4	-1.14 %
PMGD PFV Luna del Norte	21.9	21.9	+0.03 %
PMGD PFV Maikono	16.0	7.5	-53.09 %
PMGD PFV Maimalicán	-	11.4	-
PMGD PFV Maitenlahue	23.8	19.1	-19.56 %
PMGD PFV Malaquita II	82.7	82.7	-
PMGD PFV Malinke	13.0	15.3	+17.54 %
PMGD PFV Malloco	21.2	25.5	+20.63 %
PMGD PFV Malvilla	-	0.0	-
PMGD PFV Manao	25.1	29.6	+17.91 %
PMGD PFV Mandinga	41.3	47.3	+14.35 %
PMGD PFV Marambio	22.1	26.5	+19.96 %
PMGD PFV Maraño	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marchigue II	79.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.6	19.1	-25.20 %
PMGD PFV Marin	29.9	16.3	-45.50 %
PMGD PFV María Pinto	24.1	26.6	+10.07 %
PMGD PFV Meco Chillan	0.0	0.0	-
PMGD PFV Meli	89.0	80.7	-9.30 %
PMGD PFV Membrillo	26.3	26.7	+1.57 %
PMGD PFV Mercurio Sur	13.1	31.1	+137.85 %
PMGD PFV Milán A	5.9	5.9	+0.46 %
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	25.2	31.9	+26.62 %
PMGD PFV Mostazal	100.0	97.3	-2.67 %
PMGD PFV Moya	63.5	36.3	-42.87 %
PMGD PFV Mutupín	96.2	71.2	-25.94 %
PMGD PFV Nahuén	93.1	99.0	+6.30 %
PMGD PFV Nan	70.4	70.4	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	37.2	42.4	+14.04 %
PMGD HP MSA-I	0.0	25.2	-
PMGD HP Maisán	5.8	6.3	+9.82 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	46.3	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	3.1	-
PMGD HP Melo	50.1	49.6	-0.98 %
PMGD HP Molinera Villarrica	3.5	3.6	+5.11 %
PMGD HP Muchi	6.1	7.8	+27.69 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.3	-
PMGD HP Munilque II	7.2	7.0	-3.56 %
PMGD HP Palmar	91.2	87.0	-4.61 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	0.0	0.0	-
PMGD HP Pichilonco	7.9	8.6	+9.47 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	16.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Purísima	9.8	9.8	-0.17 %
PMGD HP Quillaileo	11.0	10.4	-5.55 %
PMGD HP Reca	17.1	23.9	+39.39 %
PMGD HP Roblería	48.6	51.7	+6.33 %
PMGD HP Río Mulchén	16.0	19.6	+22.68 %
PMGD HP Río Trueno	55.9	52.9	-5.52 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	24.2	-
PMGD HP Santa Isabel	18.4	18.5	+0.64 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	0.0	-
PMGD HP Sauce Andes	3.7	4.6	+24.03 %
PMGD HP Trailelfú	14.4	15.1	+5.09 %
PMGD HP Tranquil	32.1	26.3	-18.02 %
PMGD HP Truful Truful	4.7	0.0	-100.00 %
PMGD PE El Arrebol	61.1	65.6	+7.42 %
PMGD PE El Nogal	16.4	50.0	+204.83 %
PMGD PE Huajache	61.4	37.1	-39.53 %
PMGD PE Las Peñas	55.0	130.4	+136.95 %
PMGD PE Lebu III	47.0	6.0	-87.19 %
PMGD PE Raki	74.7	23.1	-69.03 %
PMGD PE Ucuquer	20.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	45.4	55.7	+22.58 %
PMGD PFV Alcaldesa	68.2	67.6	-0.79 %
PMGD PFV Alcon Solar	70.5	21.0	-70.18 %
PMGD PFV Alhué	31.9	36.2	+13.55 %
PMGD PFV Alicahue	30.7	7.9	-74.18 %
PMGD PFV Alto Solar	25.2	2.5	-89.96 %
PMGD PFV Altos de Til Til	14.8	15.7	+6.01 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	38.2	27.3	-28.62 %
PMGD PFV Amparo del Sol	22.8	17.4	-23.86 %
PMGD PFV Anakena	78.9	77.5	-1.77 %
PMGD PFV Antonia	28.5	29.4	+3.11 %
PMGD PFV Argomedo	86.0	86.0	-
PMGD PFV Arica	-	29.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	26.2	29.3	+12.13 %
PMGD PFV Newentun	45.0	33.3	-26.08 %
PMGD PFV Nihue	24.3	19.0	-21.48 %
PMGD PFV Norte Chico	17.9	11.4	-36.04 %
PMGD PFV Ocoa	31.1	31.9	+2.48 %
PMGD PFV Olivia	29.3	29.3	-
PMGD PFV Olivier	23.6	23.6	-
PMGD PFV Olivillo	68.1	77.4	+13.57 %
PMGD PFV Orion	23.0	28.3	+23.21 %
PMGD PFV Orquidea Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Ovalle Norte	65.6	64.9	-1.03 %
PMGD PFV Ovejería	96.3	90.9	-5.63 %
PMGD PFV PAS1	58.9	86.8	+47.35 %
PMGD PFV PSF El Peral	70.8	70.8	-
PMGD PFV PSF Horizonte	54.8	51.7	-5.69 %
PMGD PFV Pachira	101.1	97.2	-3.92 %
PMGD PFV Paillihue	96.9	96.9	-
PMGD PFV Paine	102.3	99.9	-2.35 %
PMGD PFV Palto Sunlight	67.0	86.7	+29.40 %
PMGD PFV Pama	17.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	38.9	39.4	+1.45 %
PMGD PFV Panquehue II	33.5	43.0	+28.44 %
PMGD PFV Paraguay	64.9	93.0	+43.31 %
PMGD PFV Paranal	0.1	24.5	+44526.53 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	30.3	29.1	-4.08 %
PMGD PFV Parque Curicura	92.0	92.7	+0.75 %
PMGD PFV Parque El Olivar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	16.3	30.5	+87.74 %
PMGD PFV Parque La Colonia	86.9	43.6	-49.85 %
PMGD PFV Parque La Travesía	3.5	9.7	+177.52 %
PMGD PFV Parque Nancagua	57.4	60.1	+4.67 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	96.5	52.0	-46.15 %
PMGD PFV Parque San Javier	60.3	59.1	-1.93 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	78.7	58.1	-26.21 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	48.9	64.5	+31.91 %
PMGD PFV Parastrán	56.8	48.0	-15.45 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	74.8	85.8	+14.70 %
PMGD PFV Pedreros	25.8	26.9	+4.31 %
PMGD PFV Pegasus	30.7	30.9	+0.48 %
PMGD PFV Pellin	-	34.6	-
PMGD PFV Pelumpen	20.2	25.2	+24.55 %
PMGD PFV Penaflo	87.5	42.0	-52.03 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	23.9	27.0	+12.99 %
PMGD PFV Pepa	96.5	98.3	+1.84 %
PMGD PFV Pequen	29.4	29.8	+1.48 %
PMGD PFV Peralillo	3.8	3.9	+1.68 %
PMGD PFV Pica	1.6	2.1	+34.01 %
PMGD PFV Pichon	11.9	12.3	+3.14 %
PMGD PFV Picunche	70.0	70.0	-
PMGD PFV Piduco	29.1	31.2	+7.41 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	18.1	15.8	-13.01 %
PMGD PFV Armazones	1.7	51.1	+2845.40 %
PMGD PFV Aromo del Verano	28.4	28.5	+0.54 %
PMGD PFV Astillas	61.7	61.7	-
PMGD PFV Avel Solar	98.1	97.5	-0.62 %
PMGD PFV Avellano	-	13.6	-
PMGD PFV Aviles	52.0	58.9	+13.32 %
PMGD PFV Ayla	102.8	63.8	-37.94 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	65.9	52.5	-20.29 %
PMGD PFV Bellavista	27.4	27.1	-0.98 %
PMGD PFV Berrueco	88.6	41.5	-53.14 %
PMGD PFV Blu	-	22.3	-
PMGD PFV Bulnes Barones	29.0	29.6	+1.84 %
PMGD PFV Bér gamo	33.1	33.4	+0.86 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	0.0	0.0	-
PMGD PFV Cabilsol	19.4	20.4	+5.65 %
PMGD PFV Cabrero	88.0	96.2	+9.34 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	95.8	95.8	-
PMGD PFV Caimi	1.2	0.1	-90.69 %
PMGD PFV Calama	100.3	100.6	+0.32 %
PMGD PFV Calle Larga	25.9	31.9	+23.14 %
PMGD PFV Candelaria Solar	29.4	16.7	-43.05 %
PMGD PFV Canelillo	24.7	27.1	+9.73 %
PMGD PFV Canesa	26.3	29.6	+12.72 %
PMGD PFV Cantera	24.6	18.2	-26.01 %
PMGD PFV Cantillana	86.0	97.6	+13.52 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.6	6.6	-
PMGD PFV Caracoles	30.9	14.7	-52.49 %
PMGD PFV Casabermeja	60.8	58.4	-4.00 %
PMGD PFV Casuto	24.0	27.0	+12.67 %
PMGD PFV Catemu	16.7	10.3	-38.27 %
PMGD PFV Catán	32.3	31.2	-3.45 %
PMGD PFV Cauquenes	29.9	27.0	-9.56 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	70.6	95.1	+34.60 %
PMGD PFV Chacabuco	95.0	57.8	-39.16 %
PMGD PFV Chalinga	29.1	29.1	-
PMGD PFV Champa	9.1	8.0	-11.38 %
PMGD PFV Chancon	23.6	21.1	-10.48 %
PMGD PFV Chilener	-	0.9	-
PMGD PFV Chimbarongo	92.2	19.1	-79.25 %
PMGD PFV Chuchifí	18.4	21.2	+15.33 %
PMGD PFV Cipres	29.4	26.2	-10.91 %
PMGD PFV Citrino	24.8	24.8	-0.03 %
PMGD PFV Ckilir	0.0	0.0	-
PMGD PFV Clementina	54.4	61.4	+12.93 %
PMGD PFV Cocharcas	27.7	27.8	+0.24 %
PMGD PFV Cocinillas	23.9	26.7	+11.43 %
PMGD PFV Coinco	-	2.3	-
PMGD PFV Colchagua	24.9	28.0	+12.61 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pilpilen	22.9	27.5	+19.87 %
PMGD PFV Piquero	72.3	88.4	+22.24 %
PMGD PFV Pirque	24.6	27.8	+13.03 %
PMGD PFV Pitotoy	25.7	27.0	+4.99 %
PMGD PFV Pitra	10.2	8.4	-17.04 %
PMGD PFV Placilla	88.3	88.0	-0.30 %
PMGD PFV Playerito	31.4	22.7	-27.62 %
PMGD PFV Playero	31.8	17.0	-46.35 %
PMGD PFV Playeron	32.1	11.5	-64.02 %
PMGD PFV Plomo Verano	24.8	16.5	-33.27 %
PMGD PFV Población	23.8	20.3	-14.74 %
PMGD PFV Pocillas	-	17.8	-
PMGD PFV Portezuelo	26.5	27.1	+2.44 %
PMGD PFV Pretty Field	15.0	11.9	-20.33 %
PMGD PFV Puangue	35.3	41.0	+16.12 %
PMGD PFV Pueblo Seco	91.9	92.9	+1.13 %
PMGD PFV Puelche	25.3	28.5	+12.84 %
PMGD PFV Puente Solar	25.1	27.6	+10.17 %
PMGD PFV Pullalli	24.4	14.1	-42.28 %
PMGD PFV Punta Baja	17.6	14.3	-18.83 %
PMGD PFV Queltehue	30.0	29.6	-1.15 %
PMGD PFV Quemados	50.2	71.7	+42.78 %
PMGD PFV Quetena	95.7	57.3	-40.08 %
PMGD PFV Quillay	23.7	28.8	+21.60 %
PMGD PFV Quinantu	80.5	90.6	+12.51 %
PMGD PFV Quinta	25.1	31.3	+24.51 %
PMGD PFV RDCL SAN	61.5	45.2	-26.49 %
PMGD PFV REN	18.7	18.7	-
PMGD PFV RLA	22.6	14.8	-34.47 %
PMGD PFV Ranguil	21.8	30.8	+41.50 %
PMGD PFV Ratulemus	30.6	30.2	-1.26 %
PMGD PFV Rauquen	94.4	89.8	-4.86 %
PMGD PFV Recoleta	56.7	57.0	+0.59 %
PMGD PFV Rengo	-	7.5	-
PMGD PFV Rexner	25.9	27.3	+5.23 %
PMGD PFV Rimini	56.1	47.5	-15.39 %
PMGD PFV Rinconada	88.3	79.9	-9.58 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	78.4	33.8	-56.95 %
PMGD PFV Rinconada Norte	31.9	33.2	+3.98 %
PMGD PFV Rodeo	22.5	25.1	+11.61 %
PMGD PFV Romeria	97.6	94.5	-3.20 %
PMGD PFV Rosario	10.1	10.1	-
PMGD PFV Rovián	54.8	56.7	+3.53 %
PMGD PFV Río Peuco	27.0	27.2	+0.60 %
PMGD PFV SDSI	25.8	11.0	-57.18 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	21.5	27.9	+29.71 %
PMGD PFV Salerno Solar	23.2	21.5	-7.44 %
PMGD PFV Samo Bajo	15.8	15.6	-1.45 %
PMGD PFV San Antonio	24.4	26.9	+10.24 %
PMGD PFV San Camilo	30.0	31.0	+3.50 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	97.5	95.6	-1.97 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	27.8	27.5	-0.99 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	22.2	25.8	+16.41 %
PMGD PFV Condor Petorca	11.8	12.2	+3.57 %
PMGD PFV Cordillerilla	12.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	79.5	37.3	-53.12 %
PMGD PFV Covadonga	84.5	32.5	-61.53 %
PMGD PFV Coyunche	22.7	22.7	-
PMGD PFV Crucero	29.2	25.0	-14.29 %
PMGD PFV Cruz	32.4	33.8	+4.42 %
PMGD PFV Curacavi	29.4	21.5	-26.95 %
PMGD PFV Cuz Cuz	19.1	20.6	+7.97 %
PMGD PFV Dadinco	32.1	32.4	+1.20 %
PMGD PFV Darlín	79.3	93.6	+18.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	88.3	19.3	-78.17 %
PMGD PFV Don Andrónico	21.6	26.7	+23.76 %
PMGD PFV Don Enrique	76.0	68.2	-10.16 %
PMGD PFV Don Eugenio	25.1	16.3	-35.26 %
PMGD PFV Don Jorge	31.3	34.4	+10.10 %
PMGD PFV Don Mariano	26.7	26.5	-0.80 %
PMGD PFV Don Martín	24.5	30.1	+22.97 %
PMGD PFV Don Matías	-	16.5	-
PMGD PFV Don Rodrigo	50.5	38.9	-23.01 %
PMGD PFV Doña Igna	19.6	19.6	-
PMGD PFV Doñihue	64.6	81.7	+26.53 %
PMGD PFV Duqueco Solar	89.5	62.8	-29.90 %
PMGD PFV Eclipse	90.5	67.5	-25.43 %
PMGD PFV El Boco	30.6	67.9	+121.98 %
PMGD PFV El Castaño	64.9	75.8	+16.82 %
PMGD PFV El Cernicalo	14.2	17.1	+20.76 %
PMGD PFV El Cernicalo II	14.2	15.8	+11.19 %
PMGD PFV El Chercan	86.8	86.8	-
PMGD PFV El Chincol	22.6	32.8	+45.31 %
PMGD PFV El Chucao	27.4	27.9	+1.58 %
PMGD PFV El Cuervo	-	0.0	-
PMGD PFV El Cóndor	12.9	13.2	+2.47 %
PMGD PFV El Divisadero	27.4	32.5	+18.53 %
PMGD PFV El Estero	18.3	20.6	+12.20 %
PMGD PFV El Flamenco	83.0	88.2	+6.35 %
PMGD PFV El Gaviotín	45.5	27.4	-39.66 %
PMGD PFV El Huaso	22.1	24.4	+10.44 %
PMGD PFV El Ingenio	8.2	9.1	+10.89 %
PMGD PFV El Laurel	52.7	67.7	+28.30 %
PMGD PFV El Litre	76.0	80.2	+5.41 %
PMGD PFV El Monte	25.8	29.2	+13.19 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-
PMGD PFV El Picurio	32.4	32.4	-0.00 %
PMGD PFV El Pilpen	33.0	21.3	-35.68 %
PMGD PFV El Pitio	30.8	30.5	-1.12 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	29.0	13.5	-53.23 %
PMGD PFV San Emilio I	26.3	19.1	-27.50 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	33.5	30.4	-9.18 %
PMGD PFV San Isidro	23.7	27.4	+15.70 %
PMGD PFV San José II	35.9	8.8	-75.53 %
PMGD PFV San Pedro	22.2	21.6	-2.90 %
PMGD PFV San Ramiro	91.8	89.8	-2.19 %
PMGD PFV Santa Adriana	26.5	27.0	+1.87 %
PMGD PFV Santa Amelia	29.1	29.0	-0.27 %
PMGD PFV Santa Carolina	30.4	30.4	+0.30 %
PMGD PFV Santa Cecilia	11.8	13.4	+13.63 %
PMGD PFV Santa Clara	18.2	14.0	-23.35 %
PMGD PFV Santa Cruz	93.7	92.2	-1.56 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	99.4	81.5	-18.00 %
PMGD PFV Santa Emilia	102.1	102.1	-
PMGD PFV Santa Ester	30.8	30.8	-
PMGD PFV Santa Francisca	45.1	45.6	+1.19 %
PMGD PFV Santa Inés	28.4	29.0	+2.38 %
PMGD PFV Santa Julia	19.4	14.8	-23.46 %
PMGD PFV Santa Laura	24.3	25.7	+5.65 %
PMGD PFV Santa Lucia	45.7	45.7	-
PMGD PFV Santa Luisa	27.9	10.9	-60.97 %
PMGD PFV Santa Margarita	26.8	29.1	+8.33 %
PMGD PFV Santa Rita	30.4	16.9	-44.25 %
PMGD PFV Santuario	32.1	19.8	-38.25 %
PMGD PFV Saturno Norte	13.2	32.4	+145.95 %
PMGD PFV Siete Colores	33.4	33.4	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	61.9	67.7	+9.50 %
PMGD PFV Sol del Norte	21.9	22.0	+0.41 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	0.0	-
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	87.4	78.0	-10.83 %
PMGD PFV Talca	90.5	86.4	-4.60 %
PMGD PFV Talhuén	26.0	23.2	-10.81 %
PMGD PFV Tallado	83.9	68.7	-18.13 %
PMGD PFV Tamarugo	26.2	22.5	-14.20 %
PMGD PFV Tambo Real	21.7	21.5	-0.89 %
PMGD PFV Taranto	65.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	0.0	0.0	-
PMGD PFV Tijeral	-	28.2	-
PMGD PFV Til Til	16.7	13.4	-20.02 %
PMGD PFV Torino	39.9	48.9	+22.65 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	27.5	29.1	+5.99 %
PMGD PFV Tranque del Sol	-	0.0	-
PMGD PFV Trebal	18.9	19.0	+0.89 %
PMGD PFV Trebo	24.5	26.6	+8.87 %
PMGD PFV Trica-Dos	19.5	26.6	+36.37 %
PMGD PFV Tricahue II	95.9	60.5	-36.93 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	30.5	30.4	-0.39 %	PMGD PFV Trinidad	30.6	30.7	+0.19 %
PMGD PFV El Queltehue	31.4	32.6	+3.96 %	PMGD PFV Tucucuere	25.8	29.5	+14.26 %
PMGD PFV El Quemado	30.4	12.6	-58.57 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.3	0.1	-82.46 %
PMGD PFV El Queule	55.2	19.5	-64.60 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Rayador	32.3	32.3	-	PMGD PFV UTFSM Viña	2.1	1.0	-50.78 %
PMGD PFV El Reconquistador	0.0	0.0	-	PMGD PFV Valle Este II	71.3	70.0	-1.88 %
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-	PMGD PFV Valle Oeste II	68.4	66.6	-2.64 %
PMGD PFV El Roble	72.0	77.4	+7.56 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	26.4	28.2	+6.88 %
PMGD PFV El Romeral	75.3	44.7	-40.61 %	PMGD PFV Ventisquero	-	70.0	-
PMGD PFV El Salitral	33.7	33.5	-0.54 %	PMGD PFV Venturada	98.5	80.5	-18.28 %
PMGD PFV El Sauce	25.4	20.2	-20.65 %	PMGD PFV Vicente	20.0	20.7	+3.50 %
PMGD PFV El Sharon	22.8	29.2	+28.01 %	PMGD PFV Victoria	98.7	95.2	-3.54 %
PMGD PFV El Tiuque	10.1	10.0	-0.51 %	PMGD PFV Villa Alegre	50.0	48.4	-3.36 %
PMGD PFV El Trigal	95.4	95.7	+0.33 %	PMGD PFV Villa Cruz	20.3	29.7	+46.32 %
PMGD PFV El Zorzal	26.5	26.4	-0.33 %	PMGD PFV Villa Moscoso	21.0	21.4	+1.78 %
PMGD PFV Encino	21.6	21.6	-0.04 %	PMGD PFV Villa Prat	11.2	11.2	-
PMGD PFV Encon	72.8	40.5	-44.43 %	PMGD PFV Villa Seca	19.6	4.1	-78.90 %
PMGD PFV Erinome	27.0	28.3	+5.11 %	PMGD PFV Villa Solar	20.5	27.1	+32.09 %
PMGD PFV Escorial del Verano	26.5	28.4	+6.99 %	PMGD PFV Violeta	67.8	81.9	+20.74 %
PMGD PFV Esfena	11.5	5.7	-50.36 %	PMGD PFV Vituco 2B	27.6	29.9	+8.53 %
PMGD PFV Esperanza	1.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Yahutela	62.3	62.3	-
PMGD PFV Faramalla	26.3	27.5	+4.47 %	PMGD PFV Ñilhue	5.9	6.5	+10.93 %
PMGD PFV Fardela Negra	9.4	8.5	-9.32 %	PMGD PFV Ñiquén	22.5	30.2	+34.02 %
PMGD PFV Filomena	25.9	27.7	+6.96 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	69.1	36.6	-47.09 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	20.5	27.6	+34.62 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.8	3.8	-	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	32.3	31.0	-3.93 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	19.8	20.3	+2.23 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	51.5	35.0	-32.07 %	PMGD TER Bio Cruz	-	3.6	-
PMGD PFV GR Peumo	91.1	91.3	+0.14 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	87.8	101.6	+15.75 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	91.3	58.4	-36.05 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	70.0	88.5	+26.38 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	4.2	26.7	+541.03 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	104.0	85.3	-17.98 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	23.2	25.6	+10.21 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	74.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD PFV Granate	73.9	48.6	-34.21 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	24.6	35.0	+42.36 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	57.1	20.4	-64.26 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	89.9	53.7	-40.33 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	12.7	13.3	+4.67 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	22.4	26.5	+18.59 %	PMGD TER Coelemu	-	53.6	-
PMGD PFV Homero	30.8	30.9	+0.41 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	13.6	12.4	-8.26 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.9	0.7	-63.03 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	28.1	28.1	-0.12 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	71.2	66.1	-7.13 %	PMGD TER Curacautín	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-	PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	29.4	29.5	+0.45 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	32.2	27.9	-13.46 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	25.5	25.5	-	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	26.7	25.6	-4.23 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	56.7	60.7	+6.95 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	1.1	1.1	-	PMGD TER Doña Javiera	-	0.8	-
PMGD PFV Jaururo	22.0	15.9	-27.59 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	96.6	102.3	+5.96 %	PMGD TER El Campesino	-	1.8	-
PMGD PFV José Soler Mallafre	15.1	3.2	-78.78 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	25.7	25.5	-0.86 %	PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	68.8	50.5	-26.60 %	PMGD TER El Molle	-	29.8	-
PMGD PFV La Blanquina	83.0	72.5	-12.67 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	17.8	14.6	-18.34 %	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	15.0	13.0	-13.36 %	PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD PFV La Esperanza II	79.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	26.4	14.4	-45.52 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	24.9	28.7	+15.26 %	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	42.3	37.3	-11.88 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV La Gamboina	53.5	18.5	-65.42 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	55.2	41.4	-24.95 %	PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	24.5	19.3	-21.29 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	30.8	15.9	-48.44 %	PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	23.3	22.8	-1.96 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	107.3	25.8	-75.97 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	88.6	92.9	+4.91 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	18.9	15.0	-20.56 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	20.2	-
PMGD PFV Laja Andino	92.6	92.6	-	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	17.0	17.0	-	PMGD TER Los Pinos	-	57.5	-
PMGD PFV Las Bandurrias	0.0	0.0	-	PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cabras	24.3	27.0	+11.27 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD PFV Las Cachañas	68.1	68.6	+0.63 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD PFV Las Catitas	26.8	21.7	-19.13 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	24.3	29.0	+19.17 %	PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	17.0	28.7	+69.12 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	16.6	25.0	+50.40 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	101.4	36.2	-64.31 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	23.2	23.2	-	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	17.8	0.0	-100.00 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	20.1	16.6	-17.01 %	PMGD TER PRP Chifin	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palomas	29.2	33.0	+12.94 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.0	-
PMGD PFV Las Perdices	20.8	28.6	+37.35 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Rojas	23.8	5.0	-78.98 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.0	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	71.6	69.6	-2.81 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	25.6	0.4	-98.34 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	28.7	31.4	+9.24 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	32.6	32.6	+0.18 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	24.3	15.5	-36.40 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	29.5	26.8	-9.12 %
PMGD PFV Lingue	23.6	28.0	+18.68 %
PMGD PFV Lipangue	26.0	22.9	-11.93 %
PMGD PFV Liquidambar	74.7	74.9	+0.27 %
PMGD PFV Lirio del Campo	23.2	27.2	+17.20 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	36.3	33.0	-9.09 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	41.2	48.3	+17.14 %
PMGD PFV Llay Llay	88.4	87.3	-1.20 %
PMGD PFV Lo Boza	5.1	2.8	-46.02 %
PMGD PFV Lo Chacón	21.8	26.9	+23.50 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	8.6	-
PMGD PFV Lo Miranda	51.9	63.1	+21.66 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.7	21.2	+20.09 %
PMGD PFV Lockma	84.6	47.3	-44.11 %
PMGD PFV Loica	27.3	28.2	+3.55 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Raso Power	-	0.5	-
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	-	22.4	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	18608.6	17750.6	-4.61 %

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 Colbún	Menor generación real por costo marginal.
HE Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Pehuenche	Menor generación real por costo marginal.
HE Ralco	Menor generación real por costo marginal.
HP Blanco	Mayor generación real por disponibilidad.
HP Rucue	Menor generación real por menores afluentes.
PE San Gabriel	Dato erróneo, generación programada no corresponde.
PFV Campos del Sol	Dato erróneo, generación programada no corresponde.
PFV Domeyko	Dato erróneo, generación programada no corresponde.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por control de transferencia.
TER Mejillones-CTA	Mayor generación real por control de transferencia.
TER Mejillones-CTH	Mayor generación real por control de transferencia.
TER San Isidro II Gas Arg	Menor generación real por costo marginal.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. 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 La Higuera	0.0	Indisponible. Causa informada: Desconexión por proceso de recuperación conexión obra hidráulica producto del fenómeno atmosférico, según SDCF 2023058588
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 2023012242 - 2023012244.
TER Guacolda 2	0.0	C. Guacolda U-2 indisponible. Causa informada: Altas vibraciones en VTI durante proceso de partida, según IF 2023004842.
TER IEM	0.0	C. IEM indisponible. Causa informada: Tubo roto de caldera, según SDCF 2023114756.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.4	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Finis Terrae	93.0	Limitada a 230 MW, por Indisponibilidad de 52E14, según IL 2023001759.
PFV Guanchoi	97.0	Limitado en 380 MW. Causa informada: Desconectar circuito N° 15 por ruidos extraños en cabina cabecera, según IL 2023001730.
PFV Santa Isabel	76.0	Limitada a 130 MW. Causa informada: Normalización a posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Guacolda 1	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2023001631
TER Guacolda 2	95.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER Mejillones-CTM2	85.0	Limitada en 136 MW. Causa informada: Evaluación del comportamiento de la caldera, según IL 2023000357.
TER San Isidro II Gas Arg	81.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852. .

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Canutillar	50.0	U-2 Mantenimiento Mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento Mayor.
TER Cochrane-CCH2	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Los Vientos GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco I GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Nehuenco II GNL	0.0	Mantenimiento mayor.
TER Santa María	0.0	Mantenimiento mayor.

3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE La Cabaña	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV El Manzano	0.0	En periodo de puesta en servicio.
PFV Las Salinas	0.0	En período de puesta en servicio.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Meseta de los Andes	0.0	En período de puesta en servicio.
PFV Willka	0.0	En período 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 Canutillar	100.0	Limitada.Causa informada: Se requiere mantener la Central en servicio con generación de 160 MW por cota de alarma 240.00 m.s.n.m. para control de crecidas, según IL 2023001717
PFV Huatacondo	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001783.
PFV Sol del Desierto	100.0	Limitada. Causa informada: Señal de potencia disponible de MW inconsistente, según IL 2023001784.
TER Angamos-ANG1	100.0	C. Angamos U-1 no puede dar SSCC de CPF. Causa informada: 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 ANG 0087-2022, según IL 2023001864.
TER Norgener-NTO1	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitada. Causa informada: Por recomendación del fabricante post mantenimiento mayor para partidas frías la puesta en servicio es de 30 horas, según IL 2023001479.
TER Tocopilla-U16 GNL	100.0	Limitada: Causa informada: Ciclaje diario que ha enfrentado durante los últimos años y para evitar un incremento en el deterioro en los álabes, se debe limitar los ciclajes de la central a una partida cada 72 horas. según IL 2023001757.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Las Salinas, PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PFV Meseta de los Andes, PFV Willka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Colbún	C. Colbún se declara en condición de vertimiento evitable.
00:20	RNE	C. Guacolda U-2 indisponible. Causa informada: Altas vibraciones en VTI durante proceso de partida, según IF 2023004842.
01:57	Enel Generación	C. Taltal U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Fuga de combustible Diésel, según SDCF 2023114809.
02:04	Enel Generación	C. Taltal U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023114809. Continúa indisponible para generar con diésel, según IL 2023001892.
03:21	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 sincronizada en pruebas, según IF 2023004826.
03:52	Engie Generación	C. Andina CTA sale del servicio en forma intempestiva con 170 MW. Causa informada: Aumento intempestivo de la temperatura del vapor sobrecalentado, según IF 2023004835.
05:22	Capullo	C. Pulelfu U-2 sale del servicio en forma intempestiva con 2.5 MW.
06:15	Engie Generación	C. Mejillones CTM1 disponible y cancela IF 2023004826.
06:36	Scotta	C. Correntoso sale de servicio en forma intempestiva con 1.4 MW. Causa informada: Baja presión en la tubería, según IF 2023004837.
06:36	Capullo	C. Pulelfu U-2 disponible y en servicio.
06:37	CGE	S/E Pan de Azúcar interruptor 52CT8, asociado al Transformador N° 8 de 110/13.8 kV 30 MVA, interrupción forzada por protecciones. Se pierden 11 MW de consumos, según IF 2023004836.
06:43	CGE	S/E Pan de Azúcar interruptor 52CT8 cerrado y se normaliza el 71% de los consumos, según IF 2023004836.
06:57	Tinguiririca Energía	C. La Confluencia U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023114769.
07:32	Interchile	Línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2 reconexión automática habilitada.
08:16	Transelec	Línea de 66 kV Charrúa - Cholguán con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Arauco Bioenergía por reemplazo de motor en falla del sistema de accionamiento de interruptor 52B1 en S/E Cholguán, según SDCF 2023114810, 2023114785.
08:32	AES Andes	C. Laja EVE 1 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Verificación y ensayos en transformador de corriente con anomalías detectadas, según SDCF 2023114812.
08:57	CGE	S/E Pan de Azúcar se normaliza el 100% de los consumos por redes de media tensión.
08:58	Arauco	C. Planta Valdivia con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de condensador de U-1, según SDCF 2023114830.
09:40	Colbún	C. La Mina con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Realizar limpieza de rejillas y filtros, según SDCF 2023114815.
10:34	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso 2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corte del cable de guardia en la llegada del portal ubicado cerca del transformador 4, según SDCF 2023114816.
12:09	Minera Escondida	Línea de 220 kV O'Higgins - Coloso 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
12:33	Minera Escondida	S/E Coloso transformador N° 3 de 220/13.8/6.9 kV y 80 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023114779.
12:39	Scotta	C. Cumbres con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma debido a material arrastrado por el río, según SDCF 2023114829.
13:54	Colbún	C. La Mina cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023114815.
14:00	Enel Generación	C. San Isidro 1 limitada a participar en AGC. Causa informada: Evidencias de desgaste en los engranajes de válvulas bypass TG. Se está en espera del informe causa raíz (RCA) para evaluar funcionamiento de la unidad en cargas intermedias, principalmente en cargas entre 180 MW a 210 MW, se presenta una amplitud alta en las válvulas de Bypass, según IL 2023001893.

Hora	Centro de Control	Observación
14:00	Enel Generación	C. San Isidro 1 TV indisponible. Causa informada: Fuga de aceite Rack Hidráulico Dámper Bypass, según IF 2023004840.
14:16	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - Rungue 1 interrupción forzada por protecciones sin consumos afectados, según IF 2023004838.
14:54	Engie Generación	C. Andina CTA sincronizada en pruebas, según IF 2023004835.
14:54	Engie Generación	C. Andina CTA sincroniza en pruebas, según IF 2023004835.
15:16	Engie Generación	C. Andina CTA sale del servicio en forma intempestiva con 35 MW en pruebas, según IF 2023004835.
15:24	Scotta	C. Cumbres cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso.
16:10	Arauco	C. Planta Valdivia cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso por limpieza de condensador de la U-1, según SDCF 2023114830.
17:06	Hidro Lircay	C. Mariposas sale de servicio en forma intempestiva con 4.4 MW.
17:33	Chilquinta	Línea de 44 kV Las Vegas - Rungue 1 cerrada, según IF 2023004838.
17:43	Pacific Hydro	C. Chacayes con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Limpieza de embalse y bocatoma, según SDCF 2023114838.
18:20	Pacific Hydro	C. Chacayes cancelada SDCF 2023114838.
18:24	AES Andes	C. Laja EVE 1 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023114812.
18:24	AES Andes	C. Laja EVE 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023109293.
18:45	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Teno interrupción forzada por protecciones, se pierden 7.1 MW de consumos de las SS/EE Chimbarongo y Quinta, según IF 2023004841.
18:51	CGE	Se recuperan los consumos de S/E Chimbarongo desde S/E San Fernando.
19:10	CGE	S/E Quinta se recupera el 100% de los consumos mediante red de media tensión.
19:11	Enel Generación	C. Taltal U-2 cancela informe de limitación. Según IL 2023001892.
19:19	Transec	Línea de 66 kV Charrúa - Cholguán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023114810, 2023114785.
21:07	CGE	S/E Quinta energizada y se recuperan los consumos de EFE Quinta.
21:51	CGE	Línea de 66 kV San Fernando - Teno cerrada. Cancelado IF 2023004841.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
05:00	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
07:10	Enel Generación	C. Ralco inicia vertimiento.
07:10	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -29 [MW/m].
07:12	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:12	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
09:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -755,7 [MW].
12:15	Enel Generación	C. Ralco finaliza vertimiento.
19:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 25,6 [MW/m].
19:46	CGE	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:46	Chilquinta	CDC finaliza reducción de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 891,5 [MW].
23:35	Enel Generación	C. Rapel inicia vertimiento.

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Control de Control	Empresa	Instalación
00:30	Transec	Transec	S/E Solis Paño A1 Línea 154 kV Tinguririca – Solis N°1.
00:30	Transec	Transec	S/E Solis Paño A4 Línea 154 kV Solis – Itahue N°1
00:30	Transec	Transec	S/E Solis Barra Principal 2 de 154 KV
05:44	Transec	Transec	S/E Concepción ATR N°7 220/154/13.8 kV y 261 MVA, Unidad fase 3 (Reemplazo).

INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
Enel Generación	S/E Pilmaiquén interruptores B1 Osorno1 y B2 Osorno 2 datos SCADA F/S.	06/12/2018	11:59		
Energía Pacífico	C. Energía Pacífico datos SCADA F/S.	23/06/2020	21:30		
Enel Generación	C. Ralco sin datos cota y 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.	31/05/2022	00:00		
Celeoredes	S/E Minero datos scada.	12/07/2022	21:20		
Energía Llaima	Cs. Peuchén y Mampil.	28/07/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
CGE	S/E Traiguén 52CT sin data y telecontrol, IL 2022002155.	30/11/2022	02:56		
CGE	S/E Curanilahue datos scada.	08/05/2023	00:00		
Enel Generación	C. Pehuenche datos de cota del embalse, no corresponde al valor real.	04/07/2023	21:30		
Colbún	C. Santa María paño J1 Charrúa 1 datos scada.	24/07/2023	06:23		
Celeoredes	S/E Charrúa paño J13 datos scada.	28/07/2023	00:00		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Siemens	PFV Río Escondido datos SCADA y telecontrol.	02/10/2023	11:30		
TEN	S/E Parinacota paño J2 sin data ni telcontrol, según IL 2023001572.	08/10/2023	09:30		
Besalco	S/E Convento Viejo data scada.	20/10/2023	23:24		
Chilquinta	S/E San Rafael 110 kV datos SCADA F/S.	23/10/2023	11:59		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
Enor Chile	C. PFV Santa Isabel datos scada.	11/11/2023	07:30		
Acciona	C. PE Punta Palmeras datos scada.	08/12/2023	08:00		
Cardones	C. Colmito datos scada.	09/12/2023	08:45	10/12/2023	22:00

COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	No contestan el teléfono fijo.	06/08/2021	17:09		
Imelsa -Crell	Hot line.	22/12/2022	14:30		
Siemens	Hot line.	28/09/2023	14:30		
Pacific Hydro	Hot line Principal y Respaldo F/S	11/11/2023	07:30		
Tinguiririca Energía	Hot line principal y respaldo F/S.	15/11/2023	15:30		
Besalco	Hot line Principal y Respaldo E/S sólo Coordinado a CDC	30/11/2023	10:45		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	07/12/2023	20:54	10/12/2023	12:51
Celeoredes	S/E Mulchén líneas de 220 kV Mulchén - Los Notros 1 y 2 abiertas por control de la transferencia de las líneas de 220 kV Charrúa - Santa Clara 1 y 2.	10/12/2023	19:50		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pochirropulli 2 abierta.	06/12/2023	03:31		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	06/12/2023	03:31		
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	07/12/2023	23:08		
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2 abierta.	08/12/2023	01:05	10/12/2023	21:07
Transelec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	08/12/2023	03:01		
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	10/12/2023	01:50	10/12/2023	09:19
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	10/12/2023	01:50	10/12/2023	16:11
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	10/12/2023	05:19	10/12/2023	08:12
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	10/12/2023	06:35	10/12/2023	07:53
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 1 abierta.	10/12/2023	11:42	10/12/2023	22:20

ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 10 de diciembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02/03/2024 14:33:06
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC
 Total registros General: 94
 Total registros Subestación: 53

Número	Tipo	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Subst.	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Tareas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023114839	Subestación	Ejecución Exitosa	GSE TRANSGASION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	647	S/E MARCHIGUE	15662	S/E MARCHIGUE E1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de emergencia en instalaciones de terceros, redes de distribución.	Riesgo controlado por terceros.	A solicitud de GSE por trabajos de reparación de emergencia en sus instalaciones, requiere la apertura del general y el único alimentador S2E1 circuito Peñablanca S/E Marchigüe.	Libre Regulado	COMPAÑIA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 18:21	10-12-23 18:28	10-12-23 18:21	10-12-23 18:28
2023114837	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSGASION S.A.	1884	Intervención	Origen Externo	Curso Fomoso	780	S/E CONDON	4513	S/E CONDON H3	Ajuste de control	Sin limitaciones	Por estado emergencia que llega al SCADA del patio H3 asociado a la LT Condon Refuza, se requiere inspección en el gabinete del equipo. Se descarta estado error de alimentación.	Por estado emergencia que llega al SCADA del patio H3 asociado a la LT Condon Refuza, se requiere inspección en el gabinete del equipo. Se descarta estado error en unidad remota.	Se realizará revisión de alambreado de control y cables auxiliares	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 17:06	10-12-23 20:01	10-12-23 17:08	10-12-23 18:12	
2023112564	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD CONCIONARIA SUBSUELO CONVENIO VIEJO S.A.	505	Desconexión	Origen Externo	Programada	2106	S/E SECCIONADORA CONVENIO VIEJO	24120	S/E SECCIONADORA CONVENIO VIEJO A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizó la apertura de interruptor S2A1 y apertura del desconectador B1 AL, rebaja a solicitud de terceros por trabajos programados/desconexión como ferros de Línea 154KV (Doble Circuito) cercano a línea emergida, desconexión del circuito Cinc. 1 - Convento Viejo. Por proyecto Sectorización Sola.	Nivel de riesgo bajo.	Se realizó la apertura de interruptor S2A1 y apertura del desconectador B1 AL, rebaja a solicitud de terceros por trabajos programados/desconexión como ferros de Línea 154KV (Doble Circuito) cercano a línea emergida, desconexión del circuito Cinc. 1 - Convento Viejo. Por proyecto Sectorización Sola.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 16:00	10-12-23 21:30	10-12-23 06:40	12-12-23 01:39	
2023113465	Subestación	Ejecución Exitosa	GSE TRANSGASION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	477	S/E TENO EMPALME	1635	S/E TENO EMPALME A1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 6137, se requiere Abierto y Bloqueado DD CC B1A1 y restricción a la reconexión S2A1 S/E Teno Empalme.	Riesgo bajo por restricción, controlado en fiamas en instalaciones de TRANSELEC, Línea 154KV Bahue-Carvento Viejo.	Abocado a fiamas en instalaciones de TRANSELEC, Línea 154KV Circuito 1 Bahue-Carvento Viejo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 16:00	10-12-23 23:30	10-12-23 03:35	12-12-23 01:50	
2023113629	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Cardones - A solicitud de GSE, según SOD 264, por SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110KV CARDONES - COPAPU LT 110KV CARDONES - COPAPU AGSOCIADO A SOLUCIÓN DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES - COPAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC. (Transferencia de M a H5) Instalación con restricción.	Bajo	SE Cardones - A solicitud de GSE, según SOD 264, por SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110KV CARDONES - COPAPU LT 110KV CARDONES - COPAPU AGSOCIADO A SOLUCIÓN DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES - COPAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC. (Transferencia de M a H5) Instalación con restricción. No reconectar Pafila Línea UH3, CAR-Capagui. Instalación en riesgo Pafila Línea UH3, CAR-Capagui. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 11:00	10-12-23 16:00	10-12-23 09:58	10-12-23 14:09	
2023113630	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2348	S/E CARDONES H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Cardones - A solicitud de GSE, según SOD 264, por SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110KV CARDONES - COPAPU LT 110KV CARDONES - COPAPU AGSOCIADO A SOLUCIÓN DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES - COPAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC. (Transferencia de M a H5) Instalación con restricción.	Bajo	SE Cardones - A solicitud de GSE, según SOD 264, por SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110KV CARDONES - COPAPU LT 110KV CARDONES - COPAPU AGSOCIADO A SOLUCIÓN DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES - COPAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC. (Transferencia de M a H5) Instalación con restricción. No reconectar Pafila Línea UH3, CAR-Capagui. Instalación en riesgo Pafila Línea UH3, CAR-Capagui. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 11:00	10-12-23 16:00	10-12-23 09:58	10-12-23 14:09	
2023112910	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	562	S/E CARDONES	2352	S/E CARDONES H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo de Protecciones, PROG-S/E-CAR-SEM-49-CC1. Bloqueo y verificación de protección 1 Schwabe MCOM P443, para dar cumplimiento a condición de AT 117867. Activación de integración de señales pafila M4, a solicitud de Sistema, 1- Bloqueo de protección Schwabe MCOM P443 S11 del patio M4, 2- Se requiere bloqueo de LT 110 en las pruebas de señales desde la protección S11 involucrar las señales de actuación de la función SOB8_3_1. Verificación de señales desde el IED Schwabe MCOM P443 hacia RTU, NOTA: Solo se intervendrá el Pafila S1 del M4 sin desconexión del pafila M4.	Bajo	Activación: SE Cardones - A solicitud de GSE, según SOD 264, por SE REQUIERE PRECAUCIÓN OPERACIONAL DE LT 110KV CARDONES - COPAPU LT 110KV CARDONES - COPAPU AGSOCIADO A SOLUCIÓN DE DESCONEXIÓN DE LT 110KV CARDONES - COPAPU, POR TRABAJOS DE TRANSELEC. (Transferencia de M a H5) Instalación con restricción. No reconectar Pafila Línea UH3, CAR-Capagui. Instalación en riesgo Pafila Línea UH3, CAR-Capagui. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 11:00	10-12-23 16:00	10-12-23 09:45	10-12-23 14:09	
2023113102	Subestación	Rechazo	CHUNGUNDO S.A.	326	Desconexión	Origen Externo	Programada	1770	S/E CENTRAL QUILAPUN	16720	S/E CENTRAL QUILAPUN I3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajo de CELEO Limpieza Manual de Alacidos, cambio de Adición y revisión de Estructura en General de la Estructura Q1 a F5 a la LT 220KV Piquilap - Quilapungo E2.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Activación: Bloqueo de Protecciones, PROG-S/E-CAR-SEM-49-CC1. Bloqueo y verificación de protección 1 Schwabe MCOM P443, para dar cumplimiento a condición de AT 117867. Activación de integración de señales pafila M4, a solicitud de Sistema, 1- Bloqueo de protección Schwabe MCOM P443 S11 del patio M4, 2- Se requiere bloqueo de LT 110 en las pruebas de señales desde la protección S11 involucrar las señales de actuación de la función SOB8_3_1. Verificación de señales desde el IED Schwabe MCOM P443 hacia RTU, NOTA: Solo se intervendrá el Pafila S1 del M4 sin desconexión del pafila M4.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 10:00	10-12-23 16:00	10-12-23 09:45	10-12-23 14:09	
2023113308	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	561	S/E ANCOA	2339	S/E ANCOA K2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos de restricción de TTCC al Pafila K2 de la S/E Ancoa, asociados al NUP 3031-1.	Bajo	Activación: SE Ancoa - Transferencia del patio K2 para realizar un análisis térmico en protecciones por FED de TTCC-48. Condiición: Riesgo insoportable. Restricción: Con Bloqueo a la reconexión. Instalación en Riesgo: 1.500KV Ancoa-Alto Jahuel, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena. Subestación Ancoa, Delimitación de la zona de trabajo. Bloqueo según minuta de Bloqueo adjunta (P51) Subestación Cardones, Armarlo protección pafila H4 Delimitación zona de trabajo. Delimitación con señalización visible.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 09:00	10-12-23 16:00	10-12-23 10:21	10-12-23 15:18	
2023205612	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSGASION DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	504	S/E CHOLGUAN (S1)	282	CHOLGUAN (S1) 230 13 231 80VA M1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de TT F1 de SE Cholguan por fiamas de mantenimiento preventivo correspondientes a Medida eléctrica, limpieza de aislamiento, repaite conexión a equipos primarios de patio AT/MT conector Transformador de Poder T1, Barra 13,2 KV y Puestas protección SOB-F1, TT-OP en coordinación con CHIC-SE Cerro Nueva.	Riesgo controlado fiamas se realizará con instalaciones desconectadas y en coordinación con Frontal, Planta Choguan (Aislado) y Torralca.	Fiamas coordinadas con Frontal, total de clientes afectados de Frontal S2E1, potencia total 4,8 MVA, (alimentador S1C2 Turay y transformers de 100% de sus consumos por red MT Frontal hacia las Puestas S2E1, S2E2, clientes de alimentador S2C2 Turay), 007 clientes de alimentador S2C3 Turay (OP 7126, 7127, 7128, 7130 y 7155 registro interno S7E).	Consumo Regulado	EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 09:00	10-12-23 15:00	10-12-23 08:48	10-12-23 14:41
2023113434	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	S/E CERRO NAVA (S1M H)	1751	BA S/E CERRO NAVA (S1M H) 120KV H1	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Se realizará actividades de mantenimiento preventivo de lavado de aislamiento de los pafilos de 110 KV H1 y H9 propiedad de CHIC-SE Cerro Nueva.	Riesgo controlado por lavado individual no simultáneo de algún componente por lavado de aislamiento en 110 KV	Trabajo por parte de Chilquinta, relacionado con SD 2023112468	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 09:00	10-12-23 16:00	10-12-23 10:06	10-12-23 11:17	
2023105613	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSGASION DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	504	S/E CHOLGUAN (S1)	282	BC S/E CHOLGUAN (S1) 133 23 134 2 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de BECC1 de SE Choguan por desconexión de TT F1 de SE Choguan por fiamas de mantenimiento preventivo básico a equipos primarios de patio AT/MT de SE Choguan, asociados a SD 2023105612.	Riesgo controlado fiamas se realizará con instalaciones desconectadas y en coordinación con Frontal, Planta Choguan (Aislado) y Torralca.	OP 7126, 7127, 7128, 7130 y 7155 registro interno S7E)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 09:00	10-12-23 15:00	10-12-23 08:48	10-12-23 14:26	
2023105614	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSGASION DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	504	S/E CHOLGUAN (S1)	282	BC S/E CHOLGUAN (S1) 133 23 134 2 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de BECC2 de SE Choguan por desconexión de TT F1 de SE Choguan, asociados a SD 2023105612.	Riesgo controlado fiamas se realizará con instalaciones desconectadas y en coordinación con Frontal, Planta Choguan (Aislado) y Torralca.	OP 7126, 7127, 7128, 7130 y 7155 registro interno S7E)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 09:00	10-12-23 15:00	10-12-23 08:48	10-12-23 14:26	
2023105615	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSGASION DEL SUR S.A.	83	Desconexión	Origen Externo	Programada	504	S/E CHOLGUAN (S1)	29601	S/E CHOLGUAN (S1) C7	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de Pafila C7 Central El Pinar de SE Choguan por desconexión de TT F1 de limitación SE Choguan por fiamas de mantenimiento preventivo básico a equipos primarios de patio AT/MT de SE Choguan, asociados a SD 2023105612.	Riesgo controlado fiamas se realizará con instalaciones desconectadas y en coordinación con Central El Pinar.	OP 7126, 7127, 7128, 7130 y 7155 registro interno S7E)	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 09:00	10-12-23 15:00	10-12-23 08:48	10-12-23 14:44	
2023113435	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	S/E CERRO NAVA (S1M H)	1751	BA S/E CERRO NAVA (S1M H) 120KV H1	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Se realizará actividades de mantenimiento preventivo de lavado de aislamiento de los pafilos de 110 KV H1 y H9 propiedad de CHIC-SE Cerro Nueva.	Riesgo controlado por lavado individual no simultáneo de algún componente por lavado de aislamiento en 110 KV	Trabajo por parte de Chilquinta, relacionado con SD 2023112468 y SD 2023113434 de F1a1	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 09:00	10-12-23 16:00	10-12-23 10:06	10-12-23 11:17	
2023113487	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	1698	BA S/E CERRO NAVA 110KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cerro Navia. Solicitud de empresa STM por trabajos de lavado de aislamiento en patio de 110 KV.	Instalación con riesgo: Barra de 110 KV de S/E Cerro Navia sección 1 y 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	S/E Cerro Navia: Solicitud de empresa STM por trabajos de lavado de aislamiento en patio de 110 KV. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a Barra de 110 KV Sección 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 09:00	10-12-23 16:00	10-12-23 10:01	01-01-24 23:10	
2023113486	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	470	BA S/E CERRO NAVA 110KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cerro Navia. Solicitud de empresa STM por trabajos de lavado de aislamiento en patio de 110 KV.	Instalación con riesgo: Barra de 110 KV de S/E Cerro Navia sección 1 y 2. Temporalidad del riesgo: Durante la ejecución de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	S/E Cerro Navia: Solicitud de empresa STM por trabajos de lavado de aislamiento en patio de 110 KV. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a Barra de 110 KV Sección 1 y 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 09:00	10-12-23 16:00	10-12-23 10:01	01-01-24 23:10	
2023113494	Subestación	Rechazo	GSE TRANSGASION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	354	S/E EL AVILANO	1142	EL AVILANO 66/23 15KV 13MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión transformador T1 de S/E El Avellano por fiamas puesta en servicio nuevo transformador 66/23 KV S1 MVA.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Relacionado con SD 2023113488.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 08:01	10-12-23 14:00			
2023114785	Subestación	Ejecución Exitosa	MADRASA ARAUCO S.A.	2	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomoso	305	S/E CENTRAL CHOLGUAN	52	CENTRAL CHOLGUAN 66/13 2/4 15KV 20MVA	Ajuste de control	Sin limitaciones	Reemplazo de motor en faja correspondiente al sistema de accionamiento del interruptor S2B1 S/E SE Choguan 66 KV.	Riesgo controlado, actividad se realiza de acuerdo a documento operacional aprobado por Andeco.	Se solicitó la desconexión de la línea BR69 Charvú Choguan según SOD CF N°48/2023.	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 08:00	10-12-23 18:30	10-12-23 08:00	10-12-23 18:30		
202307021	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSGASION MELIPUQUO S.A.	2052	Desconexión	Origen Externo	Programada	1790	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN I3	Rio y pód	Sin limitaciones	A través de SOD S184 empresa Transuelc, solicitud no reconectar en caso de apertura de interruptor S211 de SE Tap Off Rio Toltén por trabajos de mantenimiento de línea emergida en línea 220 KV Rio Toltén - Lafuente.	Solicitud por requerimiento de Transuelc quien debe especificar los riesgos asociados.	SE Tap Off Rio Toltén con reconexión automática deshabilitada.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 09:49	10-12-23 18:33	
2023209973	Subestación	Ejecución Exitosa	PANDEZ COLLAGUA S.A.	1960	Intervención	Origen Externo	Programada	2377	TAP OFF COLLAGUA	21144	S/E TAP OFF COLLAGUA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión de 1120 KV Laguna - Tap Quilagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a limitación CD2- Centro Colibhuasi. Trabajo solicitado por Transuelc. Condiciones requeridas: No reconectar S221 en Tap Off Quilagua.	El riesgo es bajo y se ejecuta en instalaciones de terceros.	Bloqueo a la reconexión LT 220 KV Laguna - Tap Quilagua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a limitación CD2- Centro Colibhuasi. Trabajo solicitado por Transuelc. Condiciones requeridas: No reconectar S221 en Tap Off Quilagua.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:49	10-12-23 18:24	
2023209997	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUINUA Y MINERA DE CHILE S.A.	396	Intervención	Origen Externo	Programada	1974	S/E TAP OFF NUPUA VICTORIA	21110	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA I1	Obras Civiles	Sin limitaciones	Trabajos de instalación de cableado de fibra óptica en el trabajo.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria. No reconectar interruptor S217.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 09:01	10-12-23 19:25	
2023110256	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACNOCAGUA	30270	S/E RIO ACNOCAGUA H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmision de Energía Eléctrica (Galeo), por trabajos programados en sus instalaciones (NUP 114).	Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Rio Acnocagua - Nueva Parquiza circ. 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Activación: A solicitud de empresa Alfa Transmision de Energía Eléctrica (Galeo), por trabajos programados en sus instalaciones (NUP 114). Restricción: Restricción. No Reconectar interruptor asociado a Línea de 110 KV Rio Acnocagua - Nueva Parquiza circ. 1. Instalación con riesgo: Línea de 110KV Rio Acnocagua - Parquiza circ. 1. Temporalidad de los riesgos: Durante el desarrollo de los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 07:28	12-12-23 20:50	
2023110775	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DEER INÉS DE COLLARQUI SCM	375	Intervención	Origen Externo	Programada	1850	S/E COLLARQUI	NO APLIC.	NO APLIC.	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de RTU asociado al Sistema SCADA Colibhuasi, parábola íntegramente de información asociada a líneas 220 KV, 110 KV transformadores de poder Ujuna y 1 switchgear 10200KV.	Indisponibilidad de S7E por trabajos de migración de RTU asociado al sistema SCADA Colibhuasi.	Esta actividad ocasiona pérdida de información relacionada al S7E del extremo Colibhuasi correspondiente a líneas 220 KV, transformadores de poder Ujuna y 1 switchgear 10200KV, mantenimiento operativo las señales del resto del sistema. Se restablecerá este sistema al final de cada jornada.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 08:00	10-12-23 20:00	10-12-23 12:30	10-12-23 18:00	
2023110779	Subestación	Ejecución Exitosa	BOGONESI FORZALESSI SPA	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	478	S/E ISLA DE MAPO	3647	S/E ISLA DE MAPO R15	Verificación medidor de potencia	Sin limitaciones	Verificación de exactitud medidor Pafila R15 de Mapa 66KV.	Riesgo bajo, trabajos se realizan en coordinación con Empresa GSE.	Central CMPC Tissue se encontrará fuera de servicio según SOD20310953	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 08:00	10-12-23 17:00	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	
2023111550	Subestación	Rechazo	GSE TRANSGASION S.A.	2003	Desconexión	Origen Externo	Programada	354	S/E EL AVILANO	669	EL AVILANO 66/23 15KV 13MVA 2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión transformador T2 de S/E El Avellano por fiamas puesta en servicio nuevo transformador 66/23 KV S1 MVA.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Relacionado con SD 2023113488.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 08:00	10-12-23 14:00			
2023114048	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA TRANSADORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	S/E CERRO NAVA (S1M H)	1751	BA S/E CERRO NAVA (S1M H) 120KV H1	Lavado de Adición	Sin limitaciones	Se realizará actividades de mantenimiento preventivo de lavado de aislamiento de los pafilos de 110 KV H1 y H9 propiedad de CHIC-SE Cerro Nueva.	Riesgo bajo al tratarse de un trabajo programado.	Por trabajos de lavado de aislamiento con agua desmineralizada para la SE Cerro Navia se requiere orden de no reconectar para la SE.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 09:41	10-12-23 11:10	
2023121214	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1884	S/E TAMAPACA	23114	S/E TAMAPACA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Actividades: SE Tamapaca, A solicitud de Colibhuasi NUP 3555: Tendido de cables de fuerza, control y											

Reporte Decisión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 02/01/2024 14:13:06

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE, Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDE

Total registros General: 94

Total registros Subestación: 53

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Tarjetas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023113072	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA SCS MINERA LUMINA COPPER PLC	246	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES 15153	S/E CASERONES 15153	S/E CASERONES 15153	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realiza S/E CASERONES 15153 y S/E CASERONES 15153	Riesgo bajo para el S/E	en S/E Caserones, no reconectar 3.17 y 3.22. en S/E Inyectora, no reconectar 3.21.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-23 08:00	10-12-23 08:00	10-12-23 08:00	10-12-23 18:35
2023209808	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1893	S/E LAGUNAS 22694	S/E LAGUNAS 22694	S/E LAGUNAS 22694	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Colofuahu en cercanía de instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Laguna-San Simon. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Líquenes 5232 no reconectar. Bloques del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:40	10-12-23 21:00
2023111720	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBUN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	235	S/E CENTRAL SANTA MARIA	204	S/E CENTRAL SANTA MARIA 01	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Emergencia de transformador principal 204A01 de Unidad	Bajo, se emergencia en vacío	Emergencia de transformador principal 204A01 de Unidad, asociada al mantenimiento	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-23 08:00	10-12-23 08:00	10-12-23 08:11	10-12-23 18:00
2023114462	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Decreto n	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA 2728	S/E ANCOA KR	S/E ANCOA KR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajos de modificación de TTCC al Párrafo KR de la S/E ANCOA, asociados al NUP 3051, para tener informe de limitación 2022002376.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:29	10-12-23 15:18
2023113481	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Decreto n	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA 1709	BA S/E ANCOA 5058/BP2	S/E ANCOA 5058/BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Trabajo de reutilización de TTCC al Párrafo KR de la S/E ANCOA, asociados al NUP 3051, para tener informe de limitación 2022002376.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:29	10-12-23 15:18
2023115448	Subestación	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO 116	BA S/E EL AVELLANO 15KV 227	BA S/E EL AVELLANO 20KV 3060	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Decomoción de barra de 66, 23 y 15 KV de S/E El Avello por faenas de puesta en servicio nuevo transformador de poder 15/60KV 30 MW y pafos B1, B71, B72 y C5 (NUP 1213).	Riesgo bajo. Trabajo con instalación desconectada	Decomoción de barra de 66, 23 y 15 KV de S/E El Avello por faenas de puesta en servicio nuevo transformador de poder 15/60KV 30 MW y pafos B1, B71, B72 y C5 (NUP 1213).	Consumo Regulado	COOPERATIVA ELECTRA LOS ANGELES LTDA	ninguno		10-12-23 08:00	10-12-23 14:00			
2023209594	Subestación	Ejecución Exitosa	AUTOMATIZACION CHILE CUATRO SPA	1824	Intervención	Origen Externo	Programada	2098	S/E SAN SIMON 23992	S/E SAN SIMON 23992	S/E SAN SIMON 23992	Obras Civiles	Sin limitación	Trabajo de trasear. A solicitud de Colofuahu, proyecto CDE, bloqueo a la reconexión de las líneas SAN SIMON-LAGUNAS. TRANSELEC: 220 KV 50-771, vano entre 471 y 472 y FONTERA-LAGUNAS. TRANSELEC: 220 KV 50-5060, vano entre 480 y 481, en posesión de esta empresa.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	S/E San Simón: No reconectar los interruptores 524 y 525.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 09:01	10-12-23 18:25	
2023204840	Subestación	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE 94	PAINE 230-15A/6/154-BRV 75MAVA N°1	S/E PAINE 230-15A/6/154-BRV 75MAVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará mantenimiento preventivo al transformador N°1 de S/E Paine.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión del transformador N°1 de S/E Paine. Se adecuará la red para realizar esta desconexión sin afectar a clientes. Además esta desconexión está asociada a la desconexión del transformador N°2 de S/E Paine 520223104879.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 07:00	10-12-23 20:00			
2023204870	Subestación	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	435	S/E PAINE 118	PAINE 230-15A/6/154-BRV 75MAVA N°2	S/E PAINE 230-15A/6/154-BRV 75MAVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará mantenimiento preventivo al transformador N°2 de S/E Paine.	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados se requiere la desconexión del transformador N°2 de S/E Paine. Se adecuará la red para realizar esta desconexión sin afectar a clientes. Además esta desconexión está asociada a la desconexión del transformador N°1 de S/E Paine 520223104879.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 07:00	10-12-23 20:00			
202312050	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	1636	S/E PAPELEA TALAGANTE 28650	S/E PAPELEA TALAGANTE 28650	S/E PAPELEA TALAGANTE 28650	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se requiere la desconexión de S/E Papalea Talagante CMPC, para realizar mantenimiento preventivo a banco A transformador. Barra 80V y 120V conmuta en impalme de aislación, prueba eléctrica a transformador, interruptor 52B1 y Desconectores AT y MT, y auditoría de protección de los pafos C1, C2, C3, CA, CT1, B71, que incluye, entre otros, protección diferencial B71 y su respectivo 21 de transformador N°1.	Riesgo bajo, trabajos con instalación desconectada.	Trabajo coordinado con CMPC Planta Talagante, la cual realizará parada de planta.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 07:00	10-12-23 20:00	10-12-23 05:41	10-12-23 21:10	
202312274	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	1636	S/E PAPELEA TALAGANTE 3163	S/E PAPELEA TALAGANTE 6925-114KV 30MVA N°1	S/E PAPELEA TALAGANTE 6925-114KV 30MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere la desconexión de los pafos B1 y C1 de S/E Papalea Talagante, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Sin consumo afectado, ya que la planta CMPC se encontrará desconectada por mantenimiento mayor en sus instalaciones.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión de los pafos B1 y C1 de S/E Papalea Talagante, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Sin consumo afectado, ya que la planta CMPC se encontrará desconectada por mantenimiento mayor en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 07:00	10-12-23 20:00	10-12-23 05:41	10-12-23 21:10	
202312275	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	1636	S/E PAPELEA TALAGANTE 3167	S/E PAPELEA TALAGANTE C1	S/E PAPELEA TALAGANTE C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere la desconexión del pafos C1 asociado al alimentador B1 del S/E Papalea Talagante, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Sin consumo afectado, ya que la planta CMPC se encontrará desconectada por mantenimiento mayor en sus instalaciones.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafos C1 asociado al alimentador B1 del S/E Papalea Talagante, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Sin consumo afectado, ya que la planta CMPC se encontrará desconectada por mantenimiento mayor en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 07:00	10-12-23 20:00	10-12-23 05:41	10-12-23 21:13	
202312276	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	1636	S/E PAPELEA TALAGANTE 15353	S/E PAPELEA TALAGANTE C2	S/E PAPELEA TALAGANTE C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere la desconexión del pafos C2 asociado al alimentador Voth de S/E Papalea Talagante, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Sin consumo afectado, ya que la planta CMPC se encontrará desconectada por mantenimiento mayor en sus instalaciones.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafos C2 asociado al alimentador Voth de S/E Papalea Talagante, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Sin consumo afectado, ya que la planta CMPC se encontrará desconectada por mantenimiento mayor en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 07:00	10-12-23 20:00	10-12-23 05:41	10-12-23 21:13	
202312277	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	1636	S/E PAPELEA TALAGANTE 15355	S/E PAPELEA TALAGANTE C3	S/E PAPELEA TALAGANTE C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere la desconexión del pafos C3 asociado al alimentador Moto de S/E Papalea Talagante, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Sin consumo afectado, ya que la planta CMPC se encontrará desconectada por mantenimiento mayor en sus instalaciones.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafos C3 asociado al alimentador Moto de S/E Papalea Talagante, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Sin consumo afectado, ya que la planta CMPC se encontrará desconectada por mantenimiento mayor en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 07:00	10-12-23 20:00	10-12-23 05:41	10-12-23 21:13	
202312278	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	1636	S/E PAPELEA TALAGANTE 15871	S/E PAPELEA TALAGANTE C4	S/E PAPELEA TALAGANTE C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere la desconexión del pafos C4 asociado al alimentador Generación CMPC de S/E Papalea Talagante, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Sin consumo afectado, ya que la planta CMPC se encontrará desconectada por mantenimiento mayor en sus instalaciones.	Riesgo bajo aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere la desconexión del pafos C4 asociado al alimentador Generación CMPC de S/E Papalea Talagante, por auditoría de protección, según carta DE 05042-19 del CEN-CSE. Sin consumo afectado, ya que la planta CMPC se encontrará desconectada por mantenimiento mayor en sus instalaciones.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 07:00	10-12-23 20:00	10-12-23 05:41	10-12-23 22:09	
202312377	Subestación	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	426	S/E LOS ANGELES (CSE) 1097	S/E LOS ANGELES (CSE) B1	S/E LOS ANGELES (CSE) B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Modificación de ajuste asociado a pafos B1 de S/E Los Angeles, por puesta en servicio nuevo transformador T2 de S/E El Avello de acuerdo a NUP 1123.	Riesgo bajo. Trabajo modificación ajuste.	Modificación normativa de ajuste. Referenciada con 50-202311548.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 07:00	10-12-23 14:00			
202312380	Subestación	Rechazado	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	429	S/E MANSO DE VELASCO 1145	S/E MANSO DE VELASCO B1	S/E MANSO DE VELASCO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Modificación de ajuste asociado a pafos B1 de S/E Manso de Velasco, por puesta en servicio nuevo transformador T2 de S/E El Avello de acuerdo a NUP 1123.	Riesgo bajo. Trabajo modificación ajuste.	Modificación normativa de ajuste. Referenciada con 50-202311548.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 07:00	10-12-23 14:00			
202312417	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	351	S/E EJERCITO 109	EJERCITO 66/15KV 25MVA N°1	S/E EJERCITO 66/15KV 25MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará desconexión del transformador T 2 de S/E Ejercito, esto por la realización de refuerzo de aceite al COBE asociado a dicho equipo.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T 2 de S/E Ejercito, serán reemplazados desde el transformador T 1 de la misma S/E. Esto medianta el cierre del interruptor 52C5.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 09:00	10-12-23 08:00	10-12-23 04:21	10-12-23 05:46	
202312389	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	351	S/E EJERCITO 109	EJERCITO 66/15KV 25MVA N°1	S/E EJERCITO 66/15KV 25MVA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará desconexión del transformador T 1 de S/E Ejercito, esto por la realización de refuerzo de aceite al COBE asociado a dicho equipo.	Riesgo controlado, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Los consumos asociados al transformador T 1 de S/E Ejercito, serán reemplazados desde el transformador T 2 de la misma S/E. Esto medianta el cierre del interruptor 52C5.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 09:00	10-12-23 09:00	10-12-23 05:55	10-12-23 04:20	
202312515	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	440	S/E PUDUCO 153	PUDUCO 66/15KV 30MVA N°2	S/E PUDUCO 66/15KV 30MVA N°2	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizará microcorte a consumos del transformador N°2 por maniobras operacionales de transferencia de carga desde la barra N°2 al transformador N°1 de la misma subestación vía microcorte programado (Ede. Afectados por el microcorte son: Almacén, Pab. Panel, y Pab. S. se encuentra coordinado con CSE S.A.)	Bajo riesgo para las instalaciones de CSE Transmisión.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 01:15	10-12-23 08:00	10-12-23 05:55	10-12-23 05:57	
202312550	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	440	S/E PUDUCO 1151	PUDUCO 66/15KV 18.7MVA N°1	S/E PUDUCO 66/15KV 18.7MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará microcorte a consumos del transformador N°2 por maniobras operacionales de transferencia de carga desde la barra N°2 al transformador N°1 de la misma subestación por trabajos de desconexión del transformador N°2 de acuerdo a 50-202312515, el microcorte afectará al Cha El Pardo. Se encuentra coordinado con CSE S.A.	Riesgo controlado por el controlista.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado		ninguno		10-12-23 01:15	10-12-23 01:18	10-12-23 01:15	10-12-23 01:16	
202311585	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Decreto n	Origen Interno	Programada	486	S/E PUCON 156	PUCON 66/24KV 30MVA N°1	S/E PUCON 66/24KV 30MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Decomoción de transformador de poder, barras de 66 y 23 KV de S/E Pucón por trabajos de mantenimiento y desconexión de líneas asociadas a pafos E1.	Riesgo bajo. Trabajo con instalación desconectada.	Decomoción de transformador de poder, barras de 66 y 23 KV de S/E Pucón por trabajos de mantenimiento y desconexión de líneas asociadas a pafos E1. Para hacer posible desconexión se realizó interruptor sumatorio de 2 circuitos de CSE Distribución (L2 y M) aproximadamente conectados en alimentador 52E5 Curarahu de S/E Pucón. Resto de consumos serán reemplazados desde red de media tensión de CSE Distribución.	CSE DISTRIBUCIÓN S.A.	ninguno		10-12-23 01:00	10-12-23 07:00	10-12-23 01:48	10-12-23 06:19		
2023204708	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUENTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Decreto n	Origen Interno	Programada	780	S/E CONCON 4513	S/E CONCON H5	S/E CONCON H5	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo al pafos seleccionados.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo al pafos seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-23 00:01	10-12-23 09:00	10-12-23 00:56	10-12-23 09:22
202310387	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUENTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Decreto n	Origen Interno	Programada	795	S/E REÑACA 4660	S/E REÑACA H2	S/E REÑACA H2	Mantenimiento preventivo	Sin limitación	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo al desconector 120 KV del pafos seleccionados.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizarán trabajos de mantenimiento preventivo al desconector 120 KV del pafos seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			10-12-23 00:01	10-12-23 09:00	10-12-23 00:57	10-12-23 09:22

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación report: 02/01/2024 14:33:06

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros Central: 94

Total registros Central Generadora: 8

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDb)	Central	IDG)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2023114838	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PADIFIC HYDRO CHACAYES S.A.	234	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	216	HP CHACAYES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Rechazo de carga con Unidad 2 con 55 MW, para limpiar de rojas de adherencia de cámara de carga columnadas con material vegetal, producto de aumento de caudal. Unidad 1 se retira de servicio previamente quedando en giro para su rápida desconexión.	Riesgo bajo. Realizado vía Scala y personal calificado en terreno	Una vez realizado el rechazo de carga, se volverá a topología normal, de acuerdo a programa	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Programada)			10-12-23 17:45	10-12-23 18:45	10-12-23 17:43	10-12-23 18:20	
2023114829	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CUMBRES SPA	652	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	538	HP CUMBRES		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Limpieza de embalse y bocanoma	Limpieza de embalse y bocanoma debido a material arrastrado por el río.	Limpieza de embalse y bocanoma por acumulación de material arrastrado por el río.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			10-12-23 12:39	10-12-23 15:00	10-12-23 12:39	10-12-23 15:24	
2023114813	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	420	HP LA MINA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por aumento de sedimentos y material vegetal arrastrado por el afluyente hacia las rejillas de bocanoma, cámara de carga y por obstrucción de los filtros de refrigeración, se requiere realizar despijado por compuertas de barros móvil, limpieza de rejillas en cámara de carga y bocanoma, lo que requiere ambas unidades 1 y 2 detenidas.	Bajo	Por aumento de sedimentos y material vegetal arrastrado por el afluyente hacia las rejillas de bocanoma, cámara de carga y por obstrucción de los filtros de refrigeración, se requiere realizar despijado por compuertas de barros móvil, limpieza de rejillas en cámara de carga y bocanoma, lo que requiere ambas unidades 1 y 2 detenidas.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			10-12-23 09:30	10-12-23 18:00	10-12-23 09:40	10-12-23 13:54	
202311486	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PI SALVADOR S.A.	278	Intervención	Origen Interno	Programada	288	PIV SALVADOR		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	37	Se realizarán durante el día cíclico de 5 horas de carga con 45 MW y de 5 horas de descarga con 45 MW. En bloques horarios 11 a 17h y 20 a 5h respectivamente.	La realización de pruebas de comisionamiento del Proyecto NUP 3367 RISS, en las cuales se realizarán durante el día cíclico de 5 horas de carga y 5 horas de descarga, será supervisada por la empresa especializada con todos los estándares de seguridad que se requieren.	Las pruebas de carga se realizarán durante el día en horario con recurso.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			10-12-23 09:00	11-12-23 09:00	10-12-23 08:57	11-12-23 04:28	
2023114830	Central Generadora	Ejecución Exitosa	CELULOSA ANADCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	88	TER VALDIVIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Limpieza de condensador de U-1	Se debe realizar desconexión por alto riesgo de trip de U-1.	No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)	DF (Desconexión Forzada)			10-12-23 08:58	10-12-23 12:55	10-12-23 08:58	10-12-23 16:10
2023114812	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AS ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	137	TER LAJA	325	TER LAJA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Unidad debe retirarse del sistema, debido a verificación y ensayo en transformador de corriente que al parecer se encuentra con problemas.	Riesgo controlado, trabajos se desarrollarán con Unidad fuera de servicio.	Unidad debe retirarse del sistema, debido a verificación y ensayo en transformador de corriente que al parecer se encuentra con problemas.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			10-12-23 08:30	10-12-23 20:00	10-12-23 08:32	10-12-23 18:24	
202311472	Central Generadora	Aprobado	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	304	TER SANTA MARIA		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	370	Se requiere desconectar transformador de propiedad de CCE T-1 de la U/E El Manco de Servicios Auxiliares para Central Santa María, dicho transformador quedara en vacío el día 10 de diciembre, y a partir del 13 de diciembre se dejara desconectado.	Se requiere desconectar transformador de propiedad de CCE T-1 de la U/E El Manco de Servicios Auxiliares para Central Santa María, dicho transformador quedara en vacío el día 10 de diciembre, y a partir del 13 de diciembre se dejara desconectado.	Se requiere desconectar transformador de propiedad de CCE T-1 de la U/E El Manco de Servicios Auxiliares para Central Santa María, dicho transformador quedara en vacío el día 10 de diciembre, y a partir del 13 de diciembre se dejara desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	N (Conectada Normal)			10-12-23 08:00	31-12-23 18:00	10-12-23 08:11		
2023114809	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	133	TER TALTAL	766	TER TALTAL U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Unidad TQ2 se retira manualmente por fugo de Combustible Diesel por Secundario, Unidad queda indisponible para operar con combustible Diesel y queda Disponible para operar con combustible OIL.	Trabajos con riesgo bajo.	Unidad TQ2 queda Disponible para operar con combustible OIL.	No tiene consumo afectado	ninguno	DF (Desconexión Forzada)			10-12-23 01:57	10-12-23 20:00	10-12-23 01:57	10-12-23 02:04	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02/01/2024 14:33:06

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 94

Total registros Línea: 33

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Subred	Origen	Programación	IDB	Línea	IDC	Tamaño	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202311373	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMIGÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	877	CARDONES - CORONADO 120KV	1723	CARDONES - ESTRUCTURA SOB 108V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Transmision, según SotC N°1384, se requiere transferir los consumos asociados al Punto M4 de S/E Cardones hacia el Punto M3 de S/E Cardones, por trabajos en	Trabajos en instalaciones de tendones.	-	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 11:00	10-12-23 16:00	10-12-23 09:49	10-12-23 16:13
2023114816	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Desconexión	Origen Interno	Curso Fomento	1109	O'HIGGINS - COLOSO 220KV	2070	O'HIGGINS - EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere desconectar la Línea 220 kV O'Higgins - Códono circuito N°7 por curso Fomento debido a que se produjo un corte del cable de guarda en la legada del portal ubicado cerca del transformador N.º 4 el cual debe ser retirado para no comprometer la seguridad de las instalaciones y eventualmente de las personas.	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal capacitado.	Se requieren las siguientes condiciones: SE C/Ingeniero: Alberto SIZO. SE C/Albano: Alberto SIZO.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 10:40	10-12-23 16:00	10-12-23 10:34	10-12-23 12:09	
2023110887	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1782	CHARALLA - LOS NOTROS 220V 220V (Rev. Revision)	4298	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1 (Bn_Revision)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de SAESA, medidas eléctricas, limpieza de alfileres, reaporte conexiones a equipos primarios de pabellón AT/MT considera Transformador de Poder T1, Barra 13.2 kV y Pruebas protección SOB-OTI - TP04.	Riesgo Bajo.	Actividades: Roca de vegetación en fuerza de serodumbre. Instalaciones en Riego: Línea 220 kV Pahuiche-Canal Melado-Anco 1 o Pahuiche-Anco 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 09:00	10-12-23 15:00	10-12-23 08:01	10-12-23 15:56	
202311241	Línea	Rechazado	CSE TRANSAMIGÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	346	LOS ANGELES EGEL - EL AVELLANO 66KV	497	MANSO DE VELASCO - EL AVELLANO 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión línea de 66 kV Manso de Velasco-El Avello por faenas de puesta en servicio nuevo transformador T2 de S/E El Avello y trabajos de mantenimiento preventivo en pabellón B1 de S/E Manso de Velasco a línea de 66 kV.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Relacionado con 20231131546.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:01	10-12-23 13:55			
202311529	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSAMIGÓN S.A.	1819	Intervención	Origen Interno	Programada	889	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L4	1796	ANCOA - ALTO JAHUEL 500V L4 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere restricción de recomer de la Línea 500 kV Alto Jahuel Anco 4 por Tale por trabajos en cercanía.	Riesgo de operación de Línea 500 kV Alto Jahuel - Anco 4	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:11	10-12-23 19:14
2023106604	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PEHUENCHE - ANCOA 220V	1295	PEHUENCHE - TAP CANAL MELADO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en fuerza de serodumbre. Instalaciones en Riego: Línea 220 kV Pahuiche-Canal Melado-Anco 1 o Pahuiche-Anco 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomer interrupciones que sirven a la Línea 220 kV Pahuiche-Canal Melado-Anco 1 y Pahuiche-Anco 2.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:05	10-12-23 18:21	
2023106605	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1273	PEHUENCHE - ANCOA 220V	1382	PEHUENCHE - ANCOA 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en fuerza de serodumbre. Instalaciones en Riego: Línea 220 kV Pahuiche-Canal Melado-Anco 1 o Pahuiche-Anco 2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No recomer interrupciones que sirven a la Línea 220 kV Pahuiche-Canal Melado-Anco 1 y Pahuiche-Anco 2. Restricciones: Restricción a la recomer.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:05	10-12-23 18:21	
2023106889	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220V	3436	VALDIVIA - EST. 15 1 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en fuerza de serodumbre.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en fuerza de serodumbre. Instalaciones en Riego: Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C2. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomer las interrupciones asociadas a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:17	10-12-23 18:21	
2023106890	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	VALDIVIA - EL LAUREL 220V	3437	VALDIVIA - EST. 15 1 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en fuerza de serodumbre.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en fuerza de serodumbre. Instalaciones en Riego: Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C2. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomer las interrupciones asociadas a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:17	10-12-23 18:21	
2023107171	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTECA - LAJUNAS 220V C1	4031	TAP OFF RIO TOLTECA - EST. 2544 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en fuerza de serodumbre.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en fuerza de serodumbre. Instalaciones en Riego: Línea 220 kV Rio Tolteca - Lajunas, C1 o Línea 220 kV Rio Tolteca - Lajunas, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No recomer las interrupciones asociadas a las líneas. Nota: Trabajo coordinado con T25 y Transmision Melano.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 09:45	10-12-23 19:31	
2023108165	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	762	MATINCILLO - CASERONES 220V L1	1458	MATINCILLO - ESTRUCTURA 274 220V L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de METSA EGN 15 24220 kV Matencillo - Caserones, mallera el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfiladura y moldajes de zapata y vestigio, instalación y nivelación de barana de fundación (Dsb).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfiladura, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra). A solicitud de METSA EGN 15 24220 kV Matencillo - Caserones, mallera el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfiladura y moldajes de zapata y vestigio, instalación y nivelación de barana de fundación (Dsb), hormigonado de fundación, sellado compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 62C. Restricciones: Subestación Matencillo, 5211 con bloqueo a la recomer inmovilizado Subestación Matencillo, 5212 con bloqueo a la recomer inmovilizado Subestación Caserones, 5215 con bloqueo a la recomer inmovilizado Subestación Caserones, 5217 con bloqueo a la recomer inmovilizado Tap Off Jorquera, 5217 con bloqueo a la recomer inmovilizado Instalaciones en Riego: 1 220V Matencillo-Caserones, C1 o 1 220V Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:17	10-12-23 19:31	
2023108166	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MATINCILLO - CASERONES 220V L2	1466	ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220V L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de METSA EGN 15 24220 kV Matencillo - Caserones, mallera el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfiladura y moldajes de zapata y vestigio, instalación y nivelación de barana de fundación (Dsb).	Medio	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas (Excavaciones, Enfiladura, Hormigonado, Construcción Malla de Puesta a tierra). A solicitud de METSA EGN 15 24220 kV Matencillo - Caserones, mallera el replanteo y traslado, excavación, instalación de enfiladura y moldajes de zapata y vestigio, instalación y nivelación de barana de fundación (Dsb), hormigonado de fundación, sellado compactado, impermeabilización de fundación y instalación de malla puesta a tierra base, lo anterior en las estructuras 62A y 62C. Restricciones: Subestación Matencillo, 5211 con bloqueo a la recomer inmovilizado Subestación Matencillo, 5212 con bloqueo a la recomer inmovilizado Subestación Caserones, 5215 con bloqueo a la recomer inmovilizado Subestación Caserones, 5217 con bloqueo a la recomer inmovilizado Tap Off Jorquera, 5217 con bloqueo a la recomer inmovilizado Instalaciones en Riego: 1 220V Matencillo-Caserones, C1 o 1 220V Matencillo-Caserones, C2 Temperalidad de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:17	10-12-23 19:31	
2023109593	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220V	3228	TAP OFF COLLALAGA - FRONTERA C1 220V LAGUNAS - TAP OFF COLLALAGA C1 220V	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la recomer por trabajos de Collahué cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Riego: 1 220 kV Frontera-Lagunas C2, Tap Off Collahué. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Lagunas: 5211 No recomer. Frontera: 5214 y 5215 No recomer. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:40	10-12-23 21:00	
2023109661	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1543	TARAPACA - GEGOLFO 220V	3601	TARAPACA - GEGOLFO 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la recomer por trabajos de Collahué cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Riego: 1 220 kV Tarapaca-Gegolf C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Gegolf: 5214 y 5215 No recomer. Tarapaca: 5212 No recomer. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:40	10-12-23 21:00	
2023109693	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEGOLFO 220V	3600	TARAPACA - GEGOLFO 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la recomer por trabajos de Collahué cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Riego: 1 220 kV Tarapaca-Gegolf C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Gegolf: 5211 5212 No recomer. Tarapaca: 5211 No recomer. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:40	10-12-23 21:00	
2023109724	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEGOLFO - LAGUNAS 220V	3602	GEGOLFO - LAGUNAS 220V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la recomer por trabajos de Collahué cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Riego: 1 220 kV Gegolf-Lagunas C1. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Gegolf: 5215 5212 No recomer. Lagunas: 5215 No recomer. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:40	10-12-23 21:00	
2023109755	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1549	GEGOLFO - LAGUNAS 220V	3603	GEGOLFO - LAGUNAS 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la recomer por trabajos de Collahué cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Riego: 1 220 kV Gegolf-Lagunas C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Gegolf: 5216, 5215 No recomer. Lagunas: 5215 No recomer. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:40	10-12-23 21:00	
202311825	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154V	1328	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tratamiento antisísmico a estructuras. No recomer interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Tratamiento antisísmico a estructuras. Restricciones: Bloqueo a la recomer. Instalaciones en Riego: Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:16	10-12-23 18:21	
202311826	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154V	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tratamiento antisísmico a estructuras. No recomer interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Tratamiento antisísmico a estructuras. Restricciones: Bloqueo a la recomer. Instalaciones en Riego: Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154 kV Hualpen-San Vicente, C2. Temperalidad de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:16	10-12-23 18:21	
2023112054	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMIGÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	747	ISLA DE MAPO - PARELERA TALAGANTE 66KV	1238	ISLA DE MAPO - PARELERA TALAGANTE 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo consistente en limpieza de alfileres e inspección visual de toda la parte superior de las estructuras.	Riesgo bajo, trabajos con instalación desconectada.	Acordado Solicitú CDN N°2023112050.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 09:41	10-12-23 21:50

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 02/01/2024 14:33:06

Estado: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 94

Total registros Línea: 33

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023112840	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1933 ATACAMA - EST. N°75 - 220KV C1 1934 EST. N°75 - MIRAFLORES 220KV C2 1935 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C1 1936 EST. N°76 - TAP OFF FALACE 220KV C1 1937 TAP OFF FALACE - EST. N°78 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama Miraflores con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya-Argenta, como trabajo previo a reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre EDV y E20.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama Miraflores con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya-Argenta, como trabajo previo a reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre EDV y E20. Restricciones: Subestación Atacama, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraflores, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceiros, S/E Tap Off Falace: S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceiros, S/E Chacaya: S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceiros, S/E El Cobre: S212, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceiros, S/E Chacaya: S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Atacama-Miraflores, C1 o 1. 220KV Atacama-Miraflores, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:57	10-12-23 15:31		
2023112880	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - EMERALDA 220KV	1932 ATACAMA - EMERALDA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Atacama: Obra elaborada de aisladores repuestos primarios asociados al paño 111, unidad de aislación y potentes ubicado en la estación de aislación ML Central y salida línea.	Bajo	Restricciones: Subestación Atacama, S2113 con bloqueo a la reconexión. Subestación Emeralda, S2117 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Atacama-Emeralda, C1 o Barra 220 KV, Sección 2-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, zona de trabajo Optimización Se delimitara zona de trabajo , con acceso de centro a labores de mantenimiento.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-23 08:00	10-12-23 19:00	10-12-23 07:44	10-12-23 15:31		
2023112166	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	960	MONTERICO - COCHASCAS 66KV	1380 ESTRUCTURA 17 - MONTERICO 66KV C1 1381 ESTRUCTURA 18 - ESTRUCTURA 17 66KV C1 4344 MONTERICO - EST. 16 66KV C1 [En_Revisión] 4345 EST. 16 - COCHASCAS 66KV C1 [En_Revisión]		Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de la LT 66 KV Monterico-Cochacas por trabajos de mantenimiento preventivo. Los consumos serán repaldados desde S/E Paranal en 66KV.	Riesgo medio con desconexión.	MPB	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 07:58	10-12-23 19:33		
2023112841	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAFLORES 220KV	1938 ATACAMA - EST. N°75 220KV C2 1939 EST. N°76 - MIRAFLORES 220KV C2 1940 EST. N°75 - EST. N°76 220KV C2 1941 EST. N°76 - EST. N°78 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama Miraflores con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya-Argenta, como trabajo previo a reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre EDV y E20.	Bajo	Actividades: Instalación de portales de protección tipo andamios en cruce de L2x220KV Atacama Miraflores con línea 220 KV Chacaya - El Cobre y línea 33 KV Chacaya-Argenta, como trabajo previo a reemplazo de conductor. Tramo comprendido entre EDV y E20. Restricciones: Subestación Atacama, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraflores, S215, S216, S218, S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceiros, S/E Tap Off Falace: S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceiros, S/E Chacaya: S216, S217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceiros, S/E El Cobre: S212, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceiros, S/E Chacaya: S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Atacama-Miraflores, C1 o 1. 220KV Atacama-Miraflores, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 08:57	10-12-23 15:31		
2023073712	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLÉN - LASTARRIA 220 KV	4034 EST. 301 - EST. 254A 220 KV C2 4035 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 4036 EST. 301 - EST. 254A 220KV C2 [En_Revisión] 4037 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 [En_Revisión]		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en herja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Tolén - Lastarria, C1 o Línea 220 KV Rio Tolén - 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 comprendidos en S3 y Transmisión Mejorada.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-23 08:00	10-12-23 18:00	10-12-23 09:45	10-12-23 19:31		
2023114810	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Curso Fomento	511	CHAMRIA - CHIGUAN 66KV	1421 CHAMRIA - CHIGUAN 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud de Arasco Biomerga para realizar reemplazo de motor en falla del sistema de accionamiento de interruptor S218 en S/E Chiguan 66 KV de su propiedad.	Bajo.	Actividades: Solicitud de Arasco Biomerga para realizar reemplazo de motor en falla del sistema de accionamiento de interruptor S218 en S/E Chiguan 66 KV de su propiedad. Condiciones: Línea 66 KV Chamria-Chiguan, inoperable. Instalación con riesgo: Línea 66 KV Chamria-Chiguan. Temporalidad del riesgo: Al término de los trabajos. Bloqueos del jefe de faena: Se instalará barra de bloqueo a ambos lados de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-23 08:00	10-12-23 18:30	10-12-23 08:16	10-12-23 19:10		
202308445	Línea	Ejecución Exitosa	ZALDIVAR TRANSMISIÓN S.A.	509	Intervención	Origen Interno	Programada	1282	LABERINTO - KIMAL 220KV	3085 LABERINTO - EST. 118 220KV C2		Obras Civiles	Sin limitaciones	Cambio de diagonales en las bases de las torres ventiladas desde estructura 47: a 52: a de material acero negro (instalado provisionalmente) a acero galvanizado.	Riesgo bajo tomando las medidas de control	con fecha del 08-08-2022 se emita carta ZTX 0808-2022, indicando las 16 estructuras encontradas candidato, donde se tomaron fotografías de bases de las torres.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-23 07:30	10-12-23 19:00	10-12-23 08:46	10-12-23 16:30		
2023080801	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DOÑA INÉS DE COLLARHUASI SLM	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1088	ENCUENTRO - COLLARHUASI 220KV	3091 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 3092 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 3093 EST. 399 - COLLARHUASI 220KV C1 2008 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 2009 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 2010 EST. 399 - COLLARHUASI 220KV C2		Obras Civiles	Sin limitaciones	Trabajo de apertura de pista que consisten en remoción, instalación de perfilado de gradiente en DCA, con la finalidad de preparar las áreas para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de acceso y mantenimiento de caminos. Paralelismo entre vientos 6490-6493-6492 y cruce entre vientos 6490-6493-6492 y cruce entre vientos 6489- 6490.	Riesgo Bajo, Trabajos de movimiento de tierra en caminos de servidumbre	Se desahallará el reconexión automática En S/E Encuentro S218 y S219 en S/E Collahuasi: S213 y S214	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-23 07:00	10-12-23 20:00	10-12-23 08:47	10-12-23 19:35		
202309477	Línea	Ejecución Exitosa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1640	NO ACONAGUA - NUEVA PANQUEHUÉ 110KV	3257 TAP CHAGRES - EST 200 110KV C1 4121 TAP CHAGRES - EST. 199B 110KV C1 3982 E-225A - TAP CHAGRES 110KV C1 4399 EST. 225A - TAP CHAGRES 110 KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere Preparación de No Reconectar LT 110 KV Rio Aconagua- Nueva Panquehué por causas a los trabajos en LT 110KV Rio Aconagua-Chagres para cambio de conductor según proyecto NUP 1154 "Aumento de capacidad línea 2x110KV Aconagua-Quemad".	Riesgo de Operación de LT 110 KV Rio Aconagua - Nueva Panquehué por causas a los trabajos.	Trabajos de cambio de conductor desde torre E220 - E218 - desde Torre E225A a E220 y E219 a E214. Refuerzos en E220 - desde Torre E225A a E220 y E219 a E214. Refuerzos en E219. Pruebas de tensión aplicada MPST - Anclaje de contacto entre torres 225A y N11 S/E Chagres - Anclaje a LT 110 KV Rio Aconagua - Chagres. Anclaje a S20 N11 202210816.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-23 07:00	10-12-23 19:00	10-12-23 07:10	10-12-23 14:49		
2023112652	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	829	ISLA DE MAIPO - EL MONTE 66KV	537 ISLA DE MAIPO - EL MONTE 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Anclaje a Solicitud N°2023112026, se realizó desconexión de este tramo de línea conectada en vacío, para otorgar mayor seguridad en zona de trabajo de LT 66KV Isla de Maipo. Pasajero Temporal, para realizar mantenimiento preventivo de estructuras, según solicitud CEN N°2023112054.	Riesgo Bajo, maniobras de desconexión y desconexión.	Anclaje a Desconexión de Planta OMPG Softya Talagante, según S001 370-2023.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-23 07:00	10-12-23 20:00	10-12-23 07:36	10-12-23 16:26		
2023112254	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	915	CHILULOS - VALDIVIA 220KV	1406 CHILULOS - VALDIVIA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cruce(s): Retiro de antiguos TC22 en conjunto con estructuras. Instalación de nuevas estructuras y nuevo TC22. Pruebas protectoras y chéques primario asociadas a nuevo TC22. Trabajos asociados a NUP 4112.	Bajo	Restricciones: Instalación inoperable. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Cruces/Válvulas, C1 Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cruces, Se instalarán bloqueos en ambos extremos del TC22 de S/E(S)as. Bloqueos del jefe de faena. Restricciones: Instalación inoperable. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Cruces Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cruces, Unidad de bahía 878U22 Modo Barra de servicio Realizado por Transferte.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-23 06:00	10-12-23 23:00	10-12-23 05:41	10-12-23 16:14		
2023112255	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	915	CHILULOS - VALDIVIA 220KV	1406 CHILULOS - VALDIVIA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cruce(s): Trabajos de reemplazo TTC paño J2, desincautación y desalambrado de TTC existentes. Conexión de nuevos TTC. Trabajos asociados a NUP 4112.	Bajo	Restricciones: Instalación inoperable. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Cruces Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cruces, Unidad de bahía 878U22 Modo Barra de servicio Realizado por Transferte.	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-23 06:00	10-12-23 23:59	10-12-23 07:18	10-12-23 16:14		
2023113177	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	297	VILLARICA - PUCON 66KV	550 EST. 413 - PUCON 66KV C1 551 VILLARICA - EST. 413 66KV C1		Roca y poder franja servidumbre	Sin limitaciones	Desconexión de línea de 66 kv para ejecutar faenas de corta y poder de árboles.	Riesgo bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Relacionada con S0023112485	No tiene consumo afectado	ninguno		10-12-23 01:01	10-12-23 06:45	10-12-23 01:48	10-12-23 06:19		

ANEXO N°5

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

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 10-12-2023 07:21

Finalizado**Número:**

2023004836

Solicitante:

Felipe Puentes Chávez

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PAN DE AZUCAR

Falla Sobre:

pañó

Elementos

Tipo: panos - S/E PAN DE AZUCAR CT8

Nombre : S/E PAN DE AZUCAR CT8

Fecha Perturbacion : 10-12-2023 06:37

Fecha Normaliza : 10-12-2023 06:43

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Coquimbo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

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

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea residual

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones del interruptor 52CT8 S/E Pan de Azúcar, afectando los consumos asociados al transformador N°8.

-Acciones Inmediatas: Recuperación de consumos en coordinación con el CDC del CEN.

-Hechos Sucuidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 36758

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

10-12-2023 06:37


Fecha / Hora Estimada Retorno:


10-12-2023 06:43

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

10-12-2023 06:43

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 2023004836 10-12-2023 SE Pan de Azúcar 52CT8.pdf (/informe_fallas/download_file/65758bead651f1fbffea1f5/IF 2023004836 10-12-2023 SE Pan de Azúcar 52CT8.pdf)	26/12/2023 12:11:01

Archivo	Fecha Subida
 Anexos.rar (/informe_fallas/download_file/65758ehead651f1fbffea1f5/Anexos.rar)	26/12/2023 12:12:54

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 12-12-2023 13:38

Finalizado**Número:**

2023004858

Solicitante:

LUIS GERARDO ROBLEDO SANTIBAÑEZ

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E PAN DE AZUCAR

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 10-12-2023 06:37

Fecha Normaliza : 10-12-2023 06:43

Protección : .

Interruptor : 52CT8

Consumo : 11.05

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Coquimbo

Comuna

Coquimbo

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

FALLA AGUAS ARRIBA SISTEMA DISTRIBUCION CGE.

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Conductores

- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:** CGE NO SE PRONUNCIA POR FALLA EXTERNAS.
- Elemento:** .
- Fenómeno Eléctrico:** .
- Operación de los interruptores:** .

Observaciones:

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** .
- Hechos Sucuidos:** INTERRUPCION 52CT8 SEP PAN DE AZUCAR.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:**Afecta Medidores:**

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

CGE DISTRIBUCIÓN S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.5 / Región : Coquimbo / Clientes Afectados: 26897

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

10-12-2023 06:37

Fecha / Hora Estimada Retorno:

10-12-2023 06:43

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

10-12-2023 06:43

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida

ANEXO N°6
Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	10 de diciembre 2023
Hora	06:37

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

Se aclara que no existió falla en instalaciones de Transmisión

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.

Se aclara que no existió falla en instalaciones de Transmisión

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Se aclara que no existió falla en instalaciones de Transmisión. El origen de la falla se encuentra en sistema de distribución, en la cual se produce una falla tipo evolutiva con un periodo de simultaneidad, en los alimentadores C2 y C5, lo cual provoca que el elemento de protección de sobrecorriente asociado al paño CT8 de SE Pan de Azúcar alcanza el tiempo operación en forma no selectiva respecto a uno de los paños asociados a los paños fallados.

1.3. Causa origen de la falla:

El origen de la falla se encuentra en sistema de distribución en la cual se produce una falla evolutiva y simultánea en los alimentadores Panamericana y Peñuelas asociados a los paños C2 y C5 de SE Pan de Azúcar respectivamente, lo cual provoca que el elemento de protección de sobrecorriente del paño CT8 de SE Pan de Azúcar alcance el tiempo de operación en forma no selectiva respecto a uno de los paños asociados a los alimentadores fallados.

1.4. Proposición de origen de la falla.

Externa

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de falla en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.)
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	
Fenómeno Eléctrico	PR51	Protección de sobrecorriente de fase
Modo	13	Opera según lo programado

(*) Evento no tiene relación con falla en sistema de transmisión

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Código	Nombre la comuna
4202	Coquimbo

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Nombre la comuna
4202	Coquimbo

1.8. Reiteración.

1.8.1. N° de Fallas en Instalación. (Últimos 24 meses móviles).

2

1.8.2. N° de Fallas en Instalación con mismo Fenómeno Físico. (Últimos 24 meses móviles).

0

1.8.3. Identificación de Evento de Falla que afecta a instalación en los últimos 24 meses móviles

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2022003677	18-10-2022	01:42	OPE26
2023003672	06-09-2023	20:49	CLI1

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE Transmisión S.A
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 P14, las Condes, Santiago, Chile.

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
Pan de Azúcar	T8 110/13,2 kV	Barra N° 1 13.2 kV	06:37	06:43

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

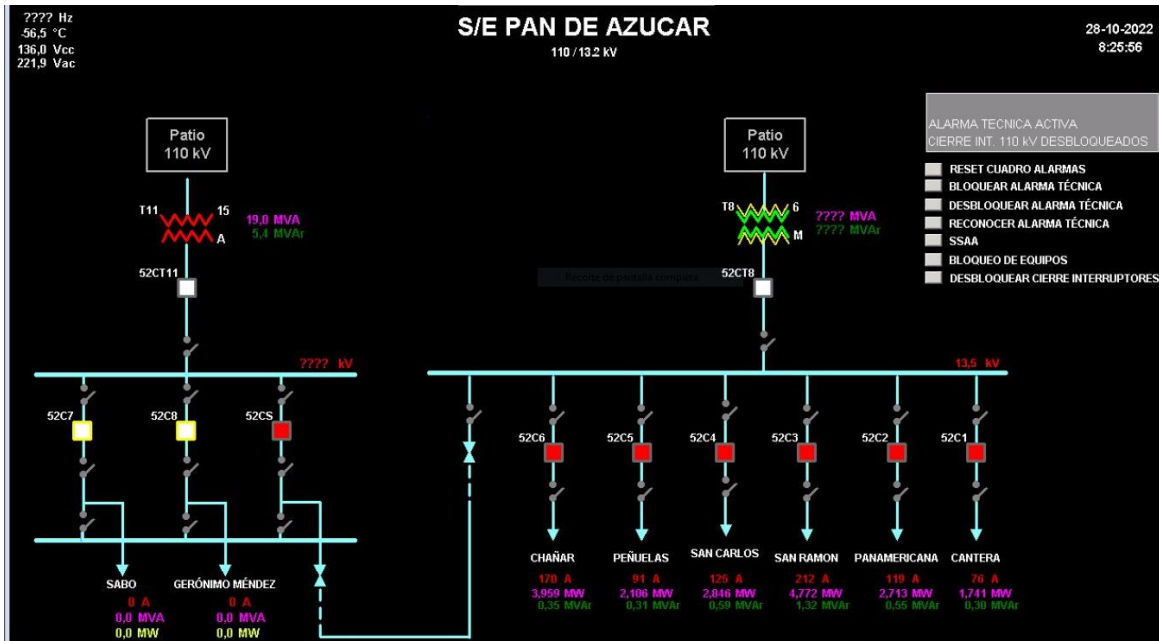


Figura 1; Diagrama Simplificado de Zona Afectada.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

4. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

No hay generación de propiedad de CGE Transmisión S.A., involucrada en la falla.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

5. POTENCIA INTERRUPTIDA DE CLIENTES FINALES.

	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Subestación	T8	Panamericana	52C2	1,93	06:37	08:48	CGE	Se recupera 100% de los consumos
		San Ramón	52C3	2,95	06:37	06:46	CGE	Se recupera 100% de los consumos
		San Carlos	52C4	1,78	06:37	06:45	CGE	Se recupera 100% de los consumos
		Peñuelas	52C5	1,57	06:37	08:57	CGE	Se recupera 100% de los consumos
		Chañar	52C6	2,82	06:37	06:44	CGE	Se recupera 100% de los consumos
Total				11,05				

Observación:

8:48 hrs, se recupera el 100% de los consumos del Cto. Panamericana mediante transferencia de carga al Cto. Cantera de S/E Pan de Azúcar.

8:57 hrs, se recuperan el 100 % de los consumos del Cto. Peñuelas de S/E Pan de azúcar mediante transferencia de carga al Cto. Santa Ester de S/E San Juan.

ENS: 8,88 MWh.

Nota: Las pérdidas de consumos informadas corresponden a magnitudes de potencia medidas en sistema CGE Transmisión S.A (Cabecera de alimentador), en consecuencia, estos valores consideran el aporte de los PMGD conectados en red de MT y no representan los consumos efectivamente desprendidos.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Pan de Azúcar	Desconexión forzada del interruptor 52CT8, afectando los consumos del T8 de SS/EE Pan de Azúcar.	6:37
MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN		
Pan de Azúcar	Abierto interruptor 52C6 Cto. Chañar.	6:41
Pan de Azúcar	Abierto interruptor 52C5 Cto. Peñuelas.	6:41
Pan de Azúcar	Abierto interruptor 52C4 Cto. San Carlos.	6:41
Pan de Azúcar	Abierto interruptor 52C3 Cto. San Ramón.	6:41
Pan de Azúcar	Cerrado interruptor 52CT8. Se energiza en vacío barra MT del transformador N°8.	6:43
Pan de Azúcar	Cerrado interruptor 52C6 Cto. Chañar.	6:44
Pan de Azúcar	Cerrado interruptor 52C4 Cto. San Carlos.	6:45
Pan de Azúcar	Cerrado interruptor 52C3 Cto. San Ramón.	6:46
Pan de Azúcar	Cerrado interruptor 52C5 Cto. Peñuelas.	11:47
Pan de Azúcar	Cerrado interruptor 52C2 Cto. Panamericana.	12:08

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

7. ESQUEMAS DE PROTECCIÓN Y CONTROL INVOLUCRADOS EN LA FALLA.

Es importante aclarar que la operación no selectiva del paño general de MT de SE Pan de Azúcar (52CT8), se produce debido a una falla evolutiva ocurrida en el sistema de distribución, específicamente en los alimentadores Panamericana y Peñuelas en donde se produce una falla en el alimentador C2 Panamericana la cual evoluciona a una falla simultánea con el alimentador C5 Peñuelas, que comparte postación en la red de distribución, lo que provoca la operación correcta pero no selectiva del paño CT8 de SE Pan de Azúcar.

Es importante señalar y aclarar que el desempeño individual de las protecciones de los paños C2, C5 y CT8 fue correcto y de acuerdo con lo esperado en función de los parámetros de estudios de protecciones vigentes, sin embargo, ésta no es selectiva debido a que el paño CT8 registra en el mismo periodo dos fallas en forma simultánea que provocan una sumatoria del tiempo en el cual el paño CT8 estuvo expuesto a la falla.

7.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 387	06:37	Pan de Azúcar	CT8	51P	0,991	Operación correcta
SEL 351	06:37	Pan de Azúcar	CT8	51P	1,010	Operación correcta
SEL-351	06:37	Pan de Azúcar	C5	51P	0,637	Operación correcta
F4C	06:37	Pan de Azúcar	C2	51P	--	Operación correcta, sin registro secuencial ni oscilografía. Equipo no cuenta con sincronización horaria

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

7.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido.
7.2.1 S/E Pan de Azúcar – Protección principal

a) Protección Principal Transformador T-23600

PROTECCION PRINCIPAL TRANSFORMADOR T-8 S/E PAN DE AZÚCAR				
Marca	Schweitzer Laboratories			
Modelo	SEL 387			
Versión y Firmware	---			
Tipo	Numérico			
Protección de Sobrecorriente Fase y Residual (51-51N) Lado 110 KV				
Ajustes	Fase		Residual	
TT/CC	400/5		400/5	
Pick Up	2,45 [Asec]	196 [Aprim]	0,5 [Asec]	40 [Aprim]
Curva	U1		U1	
Lever	2,70		0,55	
Sumador	6,0 [Ciclos]	0,12 [s]	5,5 [Ciclos]	0,11 [s]
Control de Torque	1		1	
Protección de Tiempo Definido Fase y Residual (50-50N) Lado 110 KV				
Ajustes	Fase		Residual	
Pick Up	50,82 [Asec]	4065,6 [Aprim]	28,68 [Asec]	2294,4 [Aprim]
Tiempo	0 [ciclos]	0 [segundos]	0 [ciclos]	0 [segundos]
Control de Torque	1		1	
Capacidad de Paso	$\sqrt{3} \times 110 \text{ [kV]} \times 196 \text{ [A]} = 37,3 \text{ [MVA]}$			
Actuación	Apertura 52HT8			
Protección Diferencial (87)				
Potencia, [MVA]	18,0			
Voltaje Línea – Línea Enrollado 1, (VWDG1)	115 [kV]			
Voltaje Línea – Línea Enrollado 2, (VWDG2)	13,45 [kV]			
TT/CC Lado 110 kV	400/5			
TT/CC Lado 13,2 kV	1200/5			
Tap lado 110 kV	1,13 [Asec]			
Tap lado 13,2 kV	3,22 [Asec]			
Pickup de operación del elem. con retención, O87P	0,5			
Pickup del elemento de corriente no restringido, U87P	10			
% Diferencial Slope 1	25%			
% Diferencial Slope 2	50%			
Límite de corriente de Retención del Slope 1, IRS1	3,0			
Bloqueo Operación 2ª Harmónica, PCT2	20%			
Bloqueo Operación 5ª Harmónica, PCT5	35%			
Bloqueo por armónicas independientes, IHBL	N			
Compensación por conexión TT/CC, Enrollado 1, (W1CTC)	12			
Compensación por conexión TT/CC, Enrollado 2, (W2CTC)	11			

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

PROTECCION PRINCIPAL TRANSFORMADOR T-8 S/E PAN DE AZÚCAR			
Actuación		Apertura 52HT8,52CT8	
Protección de Sobrecorriente Fase y Residual (51-51N) Lado 13,2 KV			
Ajustes	Fase		Residual
TT/CC	1200/5		1200/5
Pick Up	6,13 [A _{sec}]	1471,2 [A _{prim}]	0,5 [A _{sec}] 120 [A _{prim}]
Curva	U1		U1
Lever	2,10		5,0
Sumador	2,0 [Ciclos]	0,04 [s]	--
Control de Torque	1		1
Protección de Tiempo Definido Fase y Residual (50-50N) Lado 13,2 KV			
Ajustes	Fase		Residual
Pick Up	Deshabilitado		0,5 [A _{sec}] 120 [A _{prim}]
Tiempo	Deshabilitado		100 [ciclos] 2 [segundos]
Capacidad de Paso	$\sqrt{3} \times 13,2 \text{ [kV]} \times 1471,2 \text{ [A]} = 33,636 \text{ [MVA]}$		
Control de Torque	--		1
Actuación	Apertura 52CT8		
Actualización	02/03/2023		

b) Protección de Respaldo 13,2 kV, Transformador T-23600

PROTECCION RESPALDO T-8 LADO 13,2 KV S/E PAN DE AZÚCAR			
Marca	Schweitzer Laboratories		
Modelo	SEL 351A		
Versión y Firmware	--		
Tipo	Numérico		
TT/CC	1300/5		
Protección de Sobrecorriente (51/51N)			
Ajustes	Fase (51)		Residual (51N)
Pick Up	5,66 [A _{sec}]	1471,6 [A _{prim}]	0,46 [A _{sec}] 119,6 [A _{prim}]
Curva	U1		U1
Lever	2,10		5,0
Sumador	2[Ciclos]	0,04 [s]	--
Control de Torque	1		1
Protección de Tiempo Definido Fase y Residual (50-50N) Lado 13,2 KV			
Ajustes	Fase		Residual
Pick Up	Deshabilitado		0,46 [A _{sec}] 119,6 [A _{prim}]
Tiempo	Deshabilitado		100 [ciclos] 2 [segundos]
Capacidad de Paso	$\sqrt{3} \times 13,2 \text{ [kV]} \times 1471,6 \text{ [A]} = 33,645 \text{ [MVA]}$		
Actuación	Apertura 52CT8		
Actualización	02/03/2023		

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

7.3. Análisis Actuación de Esquema de Protección
7.3.1. S/E San Pan de Azúcar – Paño 52CT8
7.3.1.1. Relé SEL-387 Sistema 1

Resumen de evento

SE P_AZUCAR 110/13.2KV - PROTECCION 87T8 S/E P_AZUCAR
 Time: 12/10/2023 9:37:13.180000 AM
 File: G:\Mantenimiento\Carpeta Protecciones\BASE DE PROTECCIONES\DATAS DE FALLAS 2023\42.- CT8 PDA
 10-12-2023\CEV_S4_L60_1.CEV
 SEL-387-5-R608-V0-Z004003-D20050919
 Event: TRIP3
 Event Type: Filtered
 Frequency: 50 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle

Figura 2: Relé SEL-387 Paño 52CT8 Pan de azúcar

Oscilografía de Evento.

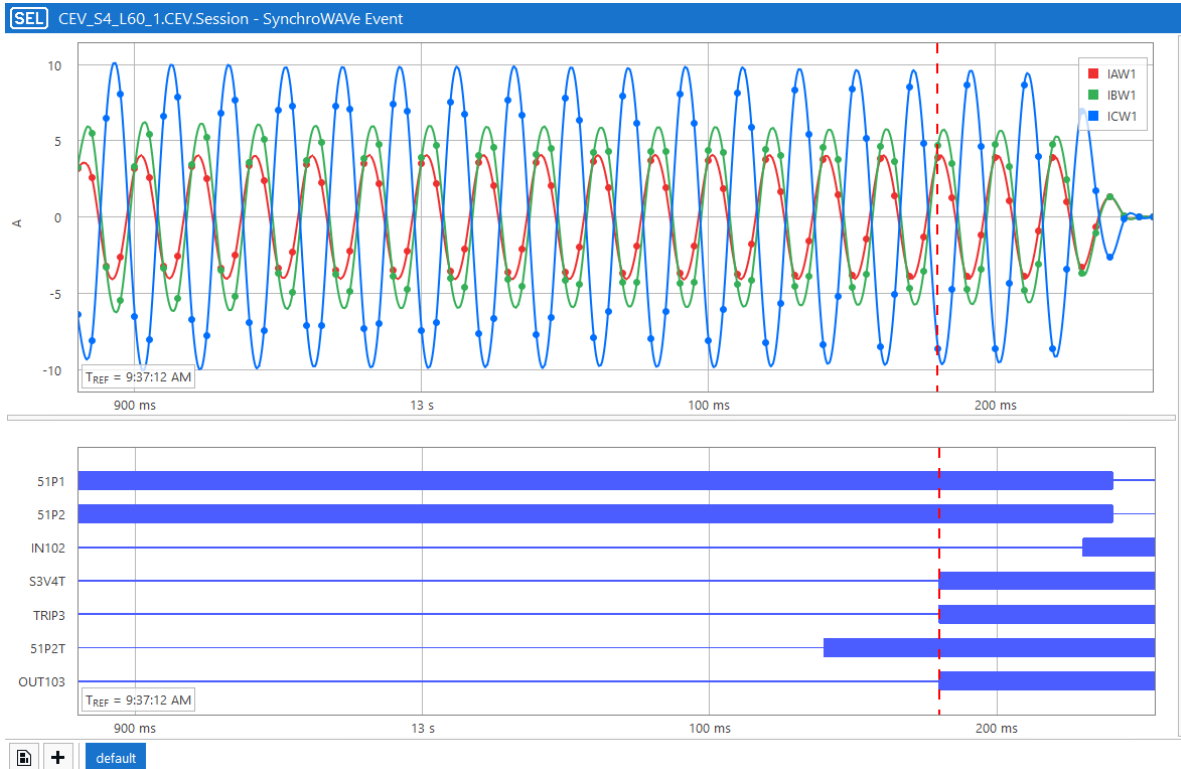


Figura 3: Relé SEL-387 Paño 52CT8 Pan de Azúcar

En el registro oscilográfico se muestra la correcta operación del relé SEL-387, por medio de su función de sobrecorriente de fases (51P2T-S3V4T), enviándose la orden de TRIP sobre el interruptor 52CT8 de SE Pan de Azúcar, a través de la salida OUT103.

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

Registro Secuencial de Evento.

HIS

PROTECCION 87T8 S/E P_AZUCAR Date: 12/10/23 Time: 09:55:28.270

SE P_AZUCAR 110/13.2KV

#	DATE	TIME	EVENT	GRP	TARGETS
1	12/10/23	09:37:13.180	TRIP3	1	TRIP
2	10/21/23	16:46:13.722	ER	1	
3	10/21/23	16:26:22.001	PULSE	1	
4	10/21/23	16:25:33.498	PULSE	1	
5	10/21/23	16:23:47.099	ER	1	
6	10/21/23	16:21:56.620	PULSE	1	
7	10/21/23	16:15:47.195	TRIP3	1	TRIP 50 C N W2
8	10/21/23	16:15:37.025	TRIP3	1	TRIP 50 C N W2
9	10/21/23	16:15:23.510	TRIP3	1	TRIP 50 B N W2
10	10/21/23	16:15:20.138	TRIP3	1	TRIP 50 A N W2

SER

PROTECCION 87T8 S/E P_AZUCAR Date: 12/15/23 Time: 10:05:23.482

SE P_AZUCAR 110/13.2KV

FID=SEL-387-5-R608-V0-Z004003-D20050919

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
40	11/15/23	15:35:52.254	51N2	Deasserted
39	11/27/23	07:26:13.011	51P2	Asserted
38	11/27/23	07:26:13.021	51P2	Deasserted
37	11/27/23	14:33:51.125	51N2	Asserted
36	11/27/23	14:33:51.287	51P2	Asserted
35	11/27/23	14:33:51.297	51P2	Deasserted
34	11/27/23	14:33:51.320	51N2	Deasserted
33	11/28/23	05:38:41.079	51N2	Asserted
32	11/28/23	05:38:41.139	51N2	Deasserted
31	11/28/23	18:43:59.964	51N2	Asserted
30	11/28/23	18:44:00.014	51N2	Deasserted
29	12/10/23	09:20:03.682	51N2	Asserted
28	12/10/23	09:20:04.152	51N2	Deasserted
27	12/10/23	09:20:29.296	51N2	Asserted
26	12/10/23	09:20:29.526	51N2	Deasserted
25	12/10/23	09:37:11.918	51N2	Asserted
24	12/10/23	09:37:12.158	51N2	Deasserted
23	12/10/23	09:37:12.190	51P1	Asserted
22	12/10/23	09:37:12.190	51P2	Asserted
21	12/10/23	09:37:13.140	51P2T	Asserted
20	12/10/23	09:37:13.140	S3V4	Asserted
19	12/10/23	09:37:13.181	S3V4T	Asserted
18	12/10/23	09:37:13.181	TRIP3	Asserted
17	12/10/23	09:37:13.181	OUT103	Asserted
16	12/10/23	09:37:13.183	OUT105	Asserted
15	12/10/23	09:37:13.233	IN102	Asserted
14	12/10/23	09:37:13.240	51P1	Deasserted
13	12/10/23	09:37:13.240	51P2	Deasserted
12	12/10/23	09:37:13.260	51P2T	Deasserted
11	12/10/23	09:37:13.260	S3V4T	Deasserted
10	12/10/23	09:37:13.260	S3V4	Deasserted
9	12/10/23	09:37:14.180	TRIP3	Deasserted
8	12/10/23	09:37:14.180	OUT103	Deasserted
7	12/10/23	09:43:37.158	IN204	Asserted
6	12/10/23	09:43:37.158	OUT106	Asserted
5	12/10/23	09:43:37.158	OUT107	Asserted
4	12/10/23	09:43:37.231	IN102	Deasserted
3	12/10/23	09:43:39.161	IN204	Deasserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

2	12/10/23	09:43:39.561	OUT106	Deasserted
1	12/10/23	09:43:39.561	OUT107	Deasserted

El registro secuencial de eventos muestra la activación de la función de sobrecorriente (SER 21 y 19) que produce la orden de TRIP sobre la OUT103 (SER 17) y luego la apertura del interruptor 52CT8 de SE Pan de Azúcar (IN102, SER 15). El tiempo desde que se envía la orden hasta que el interruptor efectivamente abre es de 52[ms].

7.3.1.2. Relé SEL 351A Sistema 2

Resumen de evento

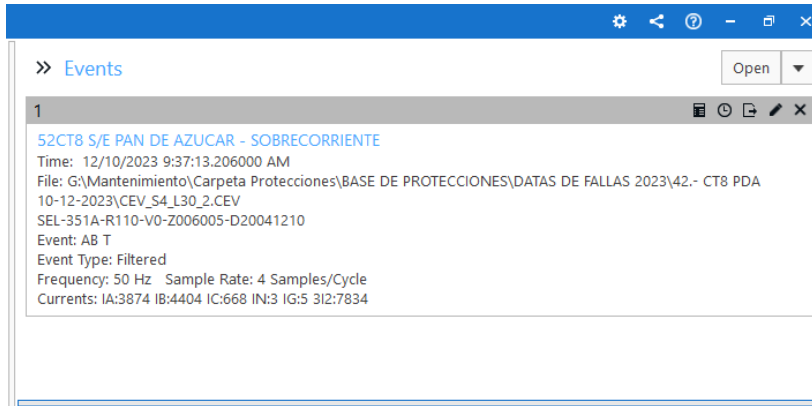


Figura 4: Relé SEL-351A Paño 52CT8 Pan de Azúcar

Oscilografía de Evento.

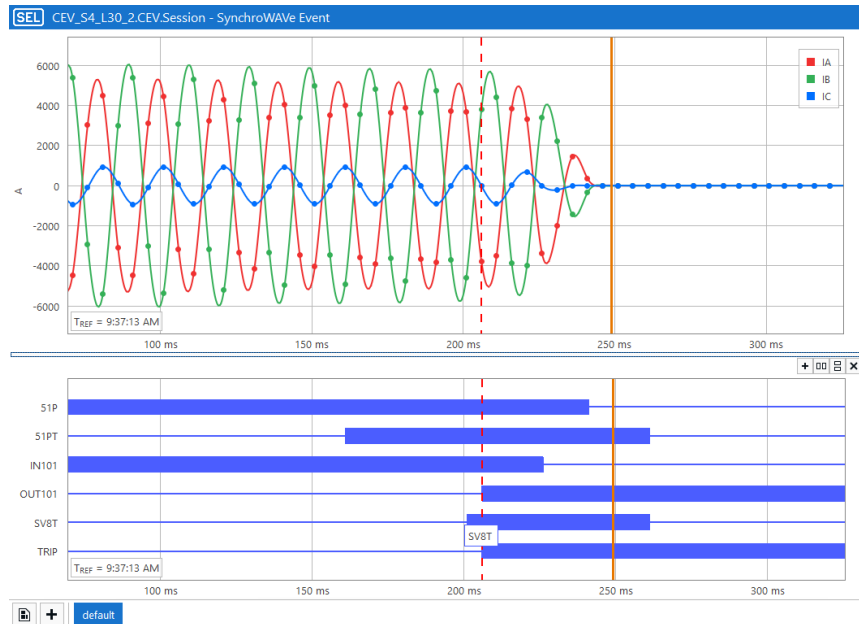


Figura 5: Relé SEL-351A Paño 52CT8 SE Pan de Azúcar

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

En el registro oscilográfico se muestra la correcta operación del relé SEL-351A, por medio de su función de sobrecorriente de fases (51PT y SV8T), enviándose la orden de TRIP sobre el interruptor 52CT8 de SE Pan de Azúcar, a través de la salida OUT101.

Registro Secuencial de Evento.

HIS

SOBRECORRIENTE Date: 12/15/23 Time: 10:20:20.948
 52CT8 S/E PAN DE AZUCAR

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	12/10/23	09:43:37.229	ER	\$\$\$\$\$\$	101	50.00	1		
2	12/10/23	09:37:13.206	AB T	\$\$\$\$\$\$	4404	50.00	1		
3	10/21/23	17:01:04.892	ER	\$\$\$\$\$\$	468	50.00	1		
4	10/21/23	16:46:01.739	ER	\$\$\$\$\$\$	1	50.00	1		
5	10/21/23	16:23:47.049	PULSE	\$\$\$\$\$\$	1	50.00	1		
6	10/21/23	16:22:24.921	ER	\$\$\$\$\$\$	1	50.00	1		
7	10/21/23	16:20:47.225	ER	\$\$\$\$\$\$	1	50.00	1		
8	10/21/23	13:08:12.941	CG T	\$\$\$\$\$\$	478	50.00	1		51
9	10/21/23	13:08:10.981	CG	\$\$\$\$\$\$	478	50.00	1		
10	10/21/23	13:08:08.561	BG T	\$\$\$\$\$\$	478	50.00	1		51

SER

SOBRECORRIENTE Date: 12/15/23 Time: 10:21:38.843
 52CT8 S/E PAN DE AZUCAR
 FID=SEL-351A-R110-V0-Z006005-D20041210 CID=E2AA

#	Date	Time	Element	State
31	11/15/23	15:35:52.285	51G	Deasserted
30	11/27/23	07:26:13.118	51P	Asserted
29	11/27/23	07:26:13.128	51P	Deasserted
28	11/27/23	14:33:51.129	51G	Asserted
27	11/27/23	14:33:51.284	51P	Asserted
26	11/27/23	14:33:51.304	51P	Deasserted
25	11/27/23	14:33:51.319	51G	Deasserted
24	11/28/23	05:38:41.078	51G	Asserted
23	11/28/23	05:38:41.138	51G	Deasserted
22	11/28/23	18:43:59.973	51G	Asserted
21	11/28/23	18:44:00.013	51G	Deasserted
20	12/10/23	09:20:03.685	51G	Asserted
19	12/10/23	09:20:04.145	51G	Deasserted
18	12/10/23	09:20:29.293	51G	Asserted
17	12/10/23	09:20:29.523	51G	Deasserted
16	12/10/23	09:37:11.916	51G	Asserted
15	12/10/23	09:37:12.156	51G	Deasserted
14	12/10/23	09:37:12.191	51P	Asserted
13	12/10/23	09:37:13.161	51PT	Asserted
12	12/10/23	09:37:13.161	SV8	Asserted
11	12/10/23	09:37:13.201	SV8T	Asserted
10	12/10/23	09:37:13.206	OUT101	Asserted
9	12/10/23	09:37:13.226	IN101	Deasserted
8	12/10/23	09:37:13.236	52A	Deasserted
7	12/10/23	09:37:13.241	51P	Deasserted
6	12/10/23	09:37:13.261	51PT	Deasserted
5	12/10/23	09:37:13.261	SV8T	Deasserted
4	12/10/23	09:37:13.261	SV8	Deasserted
3	12/10/23	09:37:14.206	OUT101	Deasserted
2	12/10/23	09:43:37.229	IN101	Asserted
1	12/10/23	09:43:37.229	52A	Asserted

INFORME DE FALLA

REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

El registro secuencial de eventos muestra la activación de la función de sobrecorriente (SER 13 y 11) que produce la orden de TRIP sobre la OUT101 (SER 10) y luego la correcta apertura del interruptor 52CT8 de SE Pan de Azúcar (IN101, SER 09). El tiempo desde que se envía la orden hasta que el interruptor efectivamente abre es de 20[ms].

7.3.1.3. S/E San Pan de Azúcar – Paño 52C2 - Relé F4c

Registros Secuenciales

F4C V15.15 Event Log		Ctl-ID: 7317				Rec-Desc: 52C2 PANAMERICANA	Page 6 of
Entry	Date/Time	Gnd	Ph-C	Ph-B	Ph-A	Description	
1	10-12 15:08:01	0,00	0,00	0,00	0,00	4. Close (Supervisory)	
2	10-12 09:42:14	0,00	0,00	0,00	0,00	7. Lockout (Supervisory)	
3	10-12 09:37:54	0,00	0,00	0,00	0,00	2. Reset	
4	10-12 09:37:19	1,11	2,11	3,23	4,27	1. Overcurrent Trip	
5	10-11 15:02:00	0,00	0,00	0,00	0,00	4. Close (Supervisory)	
6	10-11 14:17:30	1,22	1,68	3,05	0,16	1. Overcurrent Trip	
7	10-11 14:17:24	1,34	1,42	2,97	0,18	1. Overcurrent Trip	
8	18-10 07:18:43	0,00	0,00	0,00	0,00	4. Close (Supervisory)	
9	18-10 06:07:49	0,00	0,00	0,00	0,00	7. Lockout (Supervisory)	
10	18-10 06:04:55	0,00	0,00	0,00	0,00	4. Close (Supervisory)	
11	18-10 05:55:46	0,11	0,09	0,00	0,00	1. Overcurrent Trip	
12	18-10 05:55:35	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
13	18-10 05:54:50	0,08	0,07	0,00	0,00	1. Overcurrent Trip	
14	18-10 05:53:36	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
15	18-10 05:50:26	0,11	0,00	0,09	0,00	1. Overcurrent Trip	
16	18-10 05:50:06	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
17	18-10 05:49:53	0,11	0,00	0,09	0,00	1. Overcurrent Trip	
18	18-10 05:49:40	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
19	18-10 05:48:54	0,08	0,00	0,06	0,00	1. Overcurrent Trip	
20	18-10 05:47:30	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
21	18-10 05:44:07	0,11	0,00	0,00	0,10	1. Overcurrent Trip	
22	18-10 05:43:49	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
23	18-10 05:43:28	0,08	0,00	0,00	0,05	1. Overcurrent Trip	
24	18-10 05:39:34	0,00	0,00	0,00	0,00	3. Close (Manual Control Switch)	
25	18-10 05:01:04	0,00	0,00	0,00	0,00	17. Recloser Manual Lockout	
26	18-10 05:01:01	0,00	0,00	0,00	0,00	17. Recloser Manual Lockout	
27	18-10 05:00:29	0,00	0,00	0,00	0,00	17. Recloser Manual Lockout	

Horario no sincronizado

7.3.1.4. S/E San Pan de Azúcar – Paño 52C5 - Relé 351

Resumen del evento

Open ▾

1

S/E PAN DE AZUCAR - 52C5 SOBRECORRIENTE

Time: 12/10/2023 9:37:13.182000 AM

File: G:\Mantenimiento\Carpeta Protecciones\BASE DE PROTECCIONES\DATAS DE FALLAS 2023\42-CT8 PDA 10-12-2023\CEV_S4_L30_1.CEV

SEL-351A-R405-V0-Z011007-D20120203

Event: BC T

Event Type: Filtered

Frequency: 50.18 Hz Sample Rate: 4 Samples/Cycle

Targets: 51

Shot: 0

Currents: IA:117 IB:4132 IC:4032 IN:5 IG:8 3I2:6886

Figura 6: Resumen Relé SEL-351A Paño 52C5 SE Pan de Azúcar

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

7	12/10/23	14:46:56.836	OUT102	Deasserted
6	12/10/23	14:49:29.848	RB1	Asserted
5	12/10/23	14:49:29.848	SV14	Asserted
4	12/10/23	14:49:29.853	LT2	Asserted
3	12/10/23	14:49:29.853	RB1	Deasserted
2	12/10/23	14:49:31.052	79LO	Deasserted
1	12/10/23	14:49:31.052	79RS	Asserted

El registro secuencial de eventos muestra la activación de la función de sobrecorriente (SER 49) que produce la orden de TRIP sobre la OUT101 (SER 46) y luego la correcta apertura del interruptor 52C5 de SE Pan de Azúcar (IN101, SER 44). El tiempo desde que se envía la orden hasta que el interruptor efectivamente abre es de 40[ms].

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

No existen acciones correctivas a realizar en segmento de transmisión ya que las protecciones operan correctamente.

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo.

No hay

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes expuestos en el presente informe, se concluye que la operación de las protecciones de sobrecorriente del paño CT8, lado MT -13,2 kV, se produce por una falla de naturaleza evolutiva ocurrida en el sistema de distribución, específicamente en los alimentadores Panamericana y Peñuelas iniciándose supuestamente en el circuito Panamericana la cual evoluciona a una falla simultánea con el Peñuelas, lo que provoca la correcta operación de los paños C2 y C5, y operación correcta pero no selectiva del paño CT8 de SE Pan de Azúcar.

Es importante señalar y aclarar que el desempeño individual de las protecciones de los paños C2, C5 y CT8 fue correcto y de acuerdo con lo esperado en función de los parámetros determinados en estudios de protecciones vigentes, los que sin embargo en su conjunto no es selectivo debido a que el paño CT8 registra en el mismo periodo dos fallas en forma simultánea que provocan una sumatoria del tiempo en la cual el CT8 estuvo expuesto a corrientes de falla.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

10. ANALISIS CONJUNTO.

El día 10 de diciembre de 2023 a las 06:37 hrs se produce la operación de las protecciones SEL 387 S1 y SEL 351A S2 de T8, asociada al paño de transformación CT8 de S/E Pan de Azúcar, la cual afectó los consumos de MT asociados al transformador T8, 110/13.2 kV.

El centro de Control de CGET (COT), ejecutó las maniobras de recuperación aplicando el plan de normalización mediante maniobras remotas, cuyo cierre del 52CT8 fue a las 06:43 con éxito, posteriormente a las 06:44 se cierra el 52C6, a las 06:45 se cierran el 52C4, a las 06:46 se cierra el 52C3, dejando abiertos los paños C2 y C5 debido a que se recibieron en SCADA alarmas de apertura de ambos interruptores. Más tarde, a las 11:47 se cierra el 52C5 y a las 12:08 se cierra el C2.

Paralelamente se interrogan protecciones y se envía personal para inspeccionar el patio de MT en subestación Pan de Azúcar, no encontrando evidencia atribuible a la desconexión del 52CT8, pero se recibe información de una falla fuera de la subestación que afecta a dos circuitos MT con postación común, lo que se confirma con la verificación de eventos de dichas cabeceras cuando se interrogan localmente los equipos.

11. ANEXOS.

- | | |
|-------------------|--|
| I. ANEXO | SETTING DE PROTECCIONES (PRINT OUT) |
| II. ANEXO | ESTAMPA DE TIEMPO |
| III. ANEXO | PROBATORIOS |
| IV. ANEXO | DECLARACION JURADA |

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

SEL 387 SISTEMA 1 T8

Group 1 Settings

RID =PROTECCION 87T8 S/E P_AZUCAR
 TID =SE P_AZUCAR 110/13.2KV
 E87W1 = Y E87W2 = Y E87W3 = N E87W4 = N
 EOC1 = Y EOC2 = Y EOC3 = N EOC4 = N
 EOCC = N
 E49A = N E49B = N
 ESLS1 = Y ESLS2 = Y ESLS3 = Y

 W1CT = Y W2CT = Y W3CT = Y W4CT = Y
 CTR1 = 80 CTR2 = 240 CTR3 = 400 CTR4 = 400
 MVA = 18.0 ICOM = Y
 W1CTC = 12 W2CTC = 11
 VWDG1 = 115.00 VWDG2 = 13.45

 TAP1 = 1.13 TAP2 = 3.22
 O87P = 0.50 SLP1 = 25 SLP2 = 50 IRS1 = 3.0
 U87P = 10.0 PCT2 = 20 PCT5 = 35
 TH5P = OFF IHBL = N

 E32I = 0

 50P11P = 50.82 50P11D = 0.00 50P11TC = 1
 50P12P = OFF
 50P13P = OFF 50P14P = OFF
 51P1P = 2.45 51P1C = U1 51P1TD = 2.70 51P1RS = N
 51P1TC = 1

 50Q11P = OFF 50Q12P = OFF
 51Q1P = OFF
 50N11P = 28.68 50N11D = 0.00 50N11TC = 1
 50N12P = OFF
 51N1P = 0.50 51N1C = U1 51N1TD = 0.55 51N1RS = N
 51N1TC = 1

 DATC1 = OFF

 50P21P = OFF 50P22P = OFF
 50P23P = OFF 50P24P = OFF

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

51P2P = 6.13 51P2C = U1 51P2TD = 2.10 51P2RS = N
51P2TC = 1

50Q21P = OFF 50Q22P = OFF
51Q2P = OFF
50N21P = 0.50 50N21D = 100.00 50N21TC = 1
50N22P = OFF
51N2P = 0.50 51N2C = U1 51N2TD = 5.00 51N2RS = N
51N2TC = 1

DATC2 = OFF

TDURD = 50.000 CFD = 0.000

S1V1 = 51N1T
S1V1PU = 5.500 S1V1DO = 0.000
S1V2 = (TRIP1 + S1V2) * !TRGTR
S1V2PU = 0.000 S1V2DO = 0.000
S1V3 = (S3V3T + S1V3) * !TRGTR
S1V3PU = 0.000 S1V3DO = 0.000
S1V4 = (S1V1T + S1V4) * !TRGTR
S1V4PU = 0.000 S1V4DO = 0.000
S1SLT1 = 0
S1RLT1 = 0
S1SLT2 = 0
S1RLT2 = 0
S1SLT3 = 0
S1RLT3 = 0
S1SLT4 = 0
S1RLT4 = 0

S2V1 = (S3V4T + S2V1) * !TRGTR
S2V1PU = 0.000 S2V1DO = 0.000
S2V2 = (51N2T + S2V2) * !TRGTR
S2V2PU = 0.000 S2V2DO = 0.000
S2V3 = IN201
S2V3PU = 0.000 S2V3DO = 20.000
S2V4 = IN203
S2V4PU = 0.000 S2V4DO = 20.000
S2SLT1 = 0
S2RLT1 = 0
S2SLT2 = 0

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

S2RLT2 =0
S2SLT3 =0
S2RLT3 =0
S2SLT4 =0
S2RLT4 =0

S3V1 =IN202
S3V1PU = 0.000 S3V1DO = 20.000
S3V2 =IN204
S3V2PU = 0.000 S3V2DO = 20.000
S3V3 =51P1T
S3V3PU = 6.000 S3V3DO = 0.000
S3V4 =51P2T
S3V4PU = 2.000 S3V4DO = 0.000
S3V5 =0
S3V5PU = 0.000 S3V5DO = 0.000
S3V6 =0
S3V6PU = 0.000 S3V6DO = 0.000
S3V7 =0
S3V7PU = 0.000 S3V7DO = 0.000
S3V8 =0
S3V8PU = 0.000 S3V8DO = 0.000

S3SLT1 =0
S3RLT1 =0
S3SLT2 =0
S3RLT2 =0
S3SLT3 =0
S3RLT3 =0
S3SLT4 =0
S3RLT4 =0
S3SLT5 =0
S3RLT5 =0
S3SLT6 =0
S3RLT6 =0
S3SLT7 =0
S3RLT7 =0
S3SLT8 =0
S3RLT8 =0

TR1 =87R + 87U
TR2 =S3V3T + S1V1T + 50P11 + 50N11

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

TR3 =S3V4T + 51N2T + 50N21T

TR4 =0

TR5 =0

ULTR1 =!(87U + 87R)

ULTR2 =!(S3V3T + S1V1T + 50P11 + 50N11)

ULTR3 =!(S3V4T + 51N2T + 50N21T)

ULTR4 =0

ULTR5 =0

52A1 =IN101

52A2 =IN102

52A3 =0

52A4 =0

CL1 =0

CL2 =0

CL3 =0

CL4 =0

ULCL1 =0

ULCL2 =0

ULCL3 =0

ULCL4 =0

ER =51P1 + S1V1T + 51N1 + S3V4T + 51P2 + S3V3T + 51N2 + 51N2T
+ 87U + 87R + IN104 + IN103 + IN102 + IN101
+ 50P11 + 50N11 + 50N21T

OUT101 =TRIP1

OUT102 =TRIP2 + S2V3T

OUT103 =TRIP3 + S2V4T

OUT104 =S1V2

OUT105 =S1V3 + S1V4 + S2V1 + S2V2

OUT106 =S3V2T

OUT107 =S3V2T

OUT201 =S3V1T

OUT202 =TRIP1 + TRIP2

OUT203 =0

OUT204 =0

OUT205 =0

OUT206 =0

OUT207 =0

OUT208 =0

OUT209 =0

OUT210 =0

OUT211 =0

OUT212 =0

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

SEL-351A SISTEMA 2 52CT8

Group 1

Group Settings:

RID =SOBRECORRIENTE TID =52CT8 S/E PAN DE AZUCAR
 CTR = 260 CTRN = 260
 PTR = 200.00 PTRS = 200.00 VNOM = OFF
 Z1MAG = 100.00 Z1ANG = 60.00 ZOMAG = 100.00 ZOANG = 60.00
 LL = 100.00
 E50P = N E50N = N E50G = 1 E50Q = N
 E51P = 1 E51N = N E51G = Y E51Q = N
 E32 = N ELOAD = N ESOTF = N EVOLT = N
 E25 = N EFLOC = N ELOP = N
 E81 = N E79 = N ESV = 8 EDEM = THM

50G1P = 0.460
 67G1D = 100.00
 51PP = 5.66 51PC = U1 51PTD = 2.10 51PRS = N
 51GP = 0.46 51GC = U1 51GTD = 5.00 51GRS = N
 DMTC = 5
 PDEMP = 0.50 NDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 50.00 CFD = 50.00 3POD = 0.00 50LP = OFF
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 0.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 0.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 50.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 50.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 20.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 20.00 SV8PU = 2.00 SV8DO = 0.00

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

TR =SV8T + 51GT + 67G1T
 TRSOTF=0
 DTT =0
 ULTR =!(SV8T + 51GT + 67G1T)
 52A =IN101
 CL =0
 ULCL =TRIP
 79RI =TRIP
 79RIS =0
 79DTL =0
 79DLS =0

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =0
SET1 =0
RST1 =0
SET2 =0
RST2 =0
SET3 =0
RST3 =0
SET4 =0
RST4 =0
SET5 =0
RST5 =0
SET6 =0
RST6 =0
SET7 =0
RST7 =0
SET8 =0
RST8 =0
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67P2TC=1
67P3TC=1
67P4TC=1
67N1TC=1
67N2TC=1

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

67N3TC=1
67N4TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
67G3TC=1
67G4TC=1
67Q1TC=1
67Q2TC=1
67Q3TC=1
67Q4TC=1
51ATC =1
51BTC =1
51CTC =1
51PTC =1
51NTC =1
51GTC =1
51QTC =1
SV1 =(SV1 + SV8T) * !TRGTR
SV2 =(SV2 + 51GT) * !TRGTR
SV3 =IN101
SV4 =SV8T
SV5 =51GT
SV6 =OC
SV7 =CC
SV8 =51PT
SV9 =0
SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0
SV13 =0
SV14 =0
SV15 =0
SV16 =0
OUT101=TRIP + SV6T
OUT102=SV7T
OUT103=SV4T
OUT104=SV5T
OUT105=0
OUT106=0
OUT107=0
DP1 =IN101
DP2 =SV1
DP3 =SV2

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

DP4 =0
DP5 =0
DP6 =0
DP7 =0
DP8 =0
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =0
SS1 =0
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =51P + 51PT + 51G + 51GT + OUT101 + IN101 + 67G1T + SV8T
FAULT =0
BSYNCH=0
CLMON =0
BKMON =TRIP
E32IV =0

Global Settings:

PTCONN= WYE VSCONN= VS TGR = 0.00
NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE_F= MDY
FP_TO = 15 SCROLD= 2 FPNGD = IN
LER = 30 PRE = 10 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
EBMON = N

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

SEL-351A 52C5

Group Settings:

RID =52C5 SOBRECORRIENTE TID =S/E PAN DE AZUCAR
 CTR = 120 CTRN = 120
 PTR = 121.24 PTRS = 121.24 VNOM = 115.00
 Z1MAG = 100.00 Z1ANG = 60.00 ZOMAG = 100.00 ZOANG = 60.00
 LL = 100.00
 E50P = 1 E50N = N E50G = N E50Q = N
 E51P = 1 E51N = Y E51G = N E51Q = N
 E32 = N ELOAD = N ESOTF = N EVOLT = N
 E25 = N EFLOC = N ELOP = Y
 E81 = N E79 = 1 ESV = 16 EDEM = THM
 50P1P = 37.95
 67P1D = 0.00
 50PP1P = OFF
 51PP = 2.92 51PC = U5 51PTD = 8.50 51PRS = N
 51NP = 0.500 51NC = U1 51NTD = 2.00 51NRS = N
 79OI1 = 250.00
 79RSD = 1500.00 79RSLD = 600.00 79CLSD = 900.00
 DMTC = 15
 PDEMP = 0.50 NDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 20.00 CFD = OFF 3POD = 0.00 50LP = OFF
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 20.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 20.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
 SV9PU = 0.00 SV9DO = 0.00 SV10PU = 0.00 SV10DO = 0.00
 SV11PU = 0.00 SV11DO = 0.00 SV12PU = 0.00 SV12DO = 0.00
 SV13PU = 0.00 SV13DO = 0.00 SV14PU = 0.00 SV14DO = 0.00
 SV15PU = 0.00 SV15DO = 0.00 SV16PU = 0.00 SV16DO = 0.00

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

TR =SV1T + 51PT + 50P1
 TRSOTF =0
 DTT =0
 ULTR =!(SV1T + 51PT + 50P1)
 52A =IN101
 CL =0
 ULCL =TRIP

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

79RI =TRIP
79RIS =IN103 * SV14
79DTL =!(IN103 * SV14)
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1 =IN104 * SV15
RST1 =!(IN104 * SV15)
SET2 =IN103 * SV14
RST2 =!(IN103 * SV14)
SET3 =0
RST3 =0
SET4 =0
RST4 =0
SET5 =0
RST5 =0
SET6 =0
RST6 =0
SET7 =0
RST7 =0
SET8 =0
RST8 =0
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0
RST11 =0
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC =1
67P2TC =1

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

67P3TC =1
 67P4TC =1
 67N1TC =1
 67N2TC =1
 67N3TC =1
 67N4TC =1
 67G1TC =1
 67G2TC =1
 67G3TC =1
 67G4TC =1
 67Q1TC =1
 67Q2TC =1
 67Q3TC =1
 67Q4TC =1
 51ATC =1
 51BTC =1
 51CTC =1
 51PTC =1
 51NTC =1
 51GTC =1
 51G2TC =1
 51QTC =1
 SV1 =51NT * IN104 * SV15
 SV2 =OC * IN102
 SV3 =CC * IN102
 SV4 =(SV4 + SV1) * !TRGTR
 SV5 =(SV5 + 51PT) * !TRGTR
 SV6 =0
 SV7 =0
 SV8 =0
 SV9 =0
 SV10 =0
 SV11 =0
 SV12 =0
 SV13 =0
 SV14 =(SV14 + RB1 + /IN103) * !RB2
 SV15 =(SV15 + RB3 + /IN104) * !RB4
 SV16 =0
 OUT101 =TRIP + SV2T
 OUT102 =SV3T + CLOSE
 OUT103 =51PT + 50P1 + SV1T
 OUT104 =0
 OUT105 =0

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

OUT106 =0
 OUT107 =0
 DP1 =IN101
 DP2 =IN102
 DP3 =IN103 * SV14
 DP4 =IN104 * SV15
 DP5 =SV5
 DP6 =SV4
 DP7 =0
 DP8 =0
 DP9 =0
 DP10 =0
 DP11 =0
 DP12 =0
 DP13 =0
 DP14 =0
 DP15 =0
 DP16 =0
 SS1 =0
 SS2 =0
 SS3 =0
 SS4 =0
 SS5 =0
 SS6 =0
 ER =OUT101 + OUT102 + IN101 + IN102 + IN103 + IN104
 FAULT =0
 BSYNCH =0
 CLMON =0
 BKMON =TRIP
 E32IV =0
 LOPBLK =0

Global Settings:

PTCNN = WYE VSCONN = VS TGR = 0.00
 NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE_F = MDY
 FP_TO = 15 SCROLD = 2 FPNGD = IN
 METHRES= Y LER = 30 PRE = 15
 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
 IN101D = 0.00 IN102D = 0.00 IN103D = 0.00 IN104D = 0.00
 IN105D = 0.00 IN106D = 0.00
 EBMON = N

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

EPMU = N

PARTNO=0351A00323554XX

=>SHO

Group 1

Group Settings:

RID =52C5 SOBRECORRIENTE TID =S/E PAN DE AZUCAR
 CTR = 120 CTRN = 120
 PTR = 121.24 PTRS = 121.24 VNOM = 115.00
 Z1MAG = 100.00 Z1ANG = 60.00 ZOMAG = 100.00 ZOANG = 60.00
 LL = 100.00
 E50P = 1 E50N = N E50G = N E50Q = N
 E51P = 1 E51N = Y E51G = N E51Q = N
 E32 = N ELOAD = N ESOTF = N EVOLT = N
 E25 = N EFLOC = N ELOP = Y
 E81 = N E79 = 1 ESV = 16 EDEM = THM
 50P1P = 37.95
 67P1D = 0.00
 50PP1P = OFF
 51PP = 2.92 51PC = U5 51PTD = 8.50 51PRS = N
 51NP = 0.500 51NC = U1 51NTD = 2.00 51NRS = N
 79OI1 = 250.00
 79RSD = 1500.00 79RSLD = 600.00 79CLSD = 900.00

Press RETURN to continue

DMTC = 15

PDEMP = 0.50 NDEMP = OFF GDEMP = OFF QDEMP = OFF
 TDURD = 20.00 CFD = OFF 3POD = 0.00 50LP = OFF
 SV1PU = 0.00 SV1DO = 0.00 SV2PU = 0.00 SV2DO = 20.00
 SV3PU = 0.00 SV3DO = 20.00 SV4PU = 0.00 SV4DO = 0.00
 SV5PU = 0.00 SV5DO = 0.00 SV6PU = 0.00 SV6DO = 0.00
 SV7PU = 0.00 SV7DO = 0.00 SV8PU = 0.00 SV8DO = 0.00
 SV9PU = 0.00 SV9DO = 0.00 SV10PU = 0.00 SV10DO = 0.00
 SV11PU = 0.00 SV11DO = 0.00 SV12PU = 0.00 SV12DO = 0.00
 SV13PU = 0.00 SV13DO = 0.00 SV14PU = 0.00 SV14DO = 0.00
 SV15PU = 0.00 SV15DO = 0.00 SV16PU = 0.00 SV16DO = 0.00

=>

=>SHO L

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

TR =SV1T + 51PT + 50P1
TRSOTF =0
DTT =0
ULTR =!(SV1T + 51PT + 50P1)
52A =IN101
CL =0
ULCL =TRIP
79RI =TRIP
79RIS =IN103 * SV14
79DTL =!(IN103 * SV14)
79DLS =0
79SKP =0
79STL =0
79BRS =0
79SEQ =0
79CLS =1
SET1 =IN104 * SV15

Press RETURN to continue

RST1 =!(IN104 * SV15)
SET2 =IN103 * SV14
RST2 =!(IN103 * SV14)
SET3 =0
RST3 =0
SET4 =0
RST4 =0
SET5 =0
RST5 =0
SET6 =0
RST6 =0
SET7 =0
RST7 =0
SET8 =0
RST8 =0
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =0

Press RETURN to continue

RST11 =0
SET12 =0

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

RST12 =0

SET13 =0

RST13 =0

SET14 =0

RST14 =0

SET15 =0

RST15 =0

SET16 =0

RST16 =0

67P1TC =1

67P2TC =1

67P3TC =1

67P4TC =1

67N1TC =1

67N2TC =1

67N3TC =1

67N4TC =1

67G1TC =1

Press RETURN to continue

67G2TC =1

67G3TC =1

67G4TC =1

67Q1TC =1

67Q2TC =1

67Q3TC =1

67Q4TC =1

51ATC =1

51BTC =1

51CTC =1

51PTC =1

51NTC =1

51GTC =1

51G2TC =1

51QTC =1

SV1 =51NT * IN104 * SV15

SV2 =OC * IN102

SV3 =CC * IN102

SV4 =(SV4 + SV1) * !TRGTR

SV5 =(SV5 + 51PT) * !TRGTR

Press RETURN to continue

SV6 =0

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

SV7 =0
SV8 =0
SV9 =0
SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0
SV13 =0
SV14 =(SV14 + RB1 + /IN103) * !RB2
SV15 =(SV15 + RB3 + /IN104) * !RB4
SV16 =0
OUT101 =TRIP + SV2T
OUT102 =SV3T + CLOSE
OUT103 =51PT + 50P1 + SV1T
OUT104 =0
OUT105 =0
OUT106 =0
OUT107 =0
DP1 =IN101
DP2 =IN102

Press RETURN to continue

DP3 =IN103 * SV14
DP4 =IN104 * SV15
DP5 =SV5
DP6 =SV4
DP7 =0
DP8 =0
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =0
SS1 =0
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0

Press RETURN to continue

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

ER =OUT101 + OUT102 + IN101 + IN102 + IN103 + IN104
 FAULT =0
 BSYNCH =0
 CLMON =0
 BKMON =TRIP
 E32IV =0
 LOPBLK =0

=>

=>SHO G

Global Settings:

PTCONN = WYE VSCONN = VS TGR = 0.00
 NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE_F = MDY
 FP_TO = 15 SCROLD = 2 FPNGD = IN
 METHRES= Y LER = 30 PRE = 15
 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
 IN101D = 0.00 IN102D = 0.00 IN103D = 0.00 IN104D = 0.00
 IN105D = 0.00 IN106D = 0.00
 EBMON = N
 EPMU = N

=>

=>SHO R

Sequential Events Recorder trigger lists:

SER1 =OUT101,OUT102,52A,79CY,79LO,79RS
 SER2 =IN101,IN102,IN103,IN104,RB1,RB2,RB3,RB4,LT1,LT2
 SER3 =51P,51PT,50P1,SV1T,51N,51NT,OC,CC,TRIP,SV1,SV14,SV15

=>

=>SHO T

Text Labels:

NLB1 = CLB1 = SLB1 = PLB1 =
 NLB2 = CLB2 = SLB2 = PLB2 =
 NLB3 = CLB3 = SLB3 = PLB3 =
 NLB4 = CLB4 = SLB4 = PLB4 =
 NLB5 = CLB5 = SLB5 = PLB5 =
 NLB6 = CLB6 = SLB6 = PLB6 =
 NLB7 = CLB7 = SLB7 = PLB7 =
 NLB8 = CLB8 = SLB8 = PLB8 =
 NLB9 = CLB9 = SLB9 = PLB9 =

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

NLB10 = CLB10 = SLB10 = PLB10 =
 NLB11 = CLB11 = SLB11 = PLB11 =
 NLB12 = CLB12 = SLB12 = PLB12 =
 NLB13 = CLB13 = SLB13 = PLB13 =
 NLB14 = CLB14 = SLB14 = PLB14 =
 NLB15 = CLB15 = SLB15 = PLB15 =
 NLB16 = CLB16 = SLB16 = PLB16 =
 DP1_1 =52C5 CERRADO DP1_0 =52C5 ABIERTO


Press RETURN to continue

DP2_1 =52C5 SCADA DP2_0 =52C5 LOCAL
 DP3_1 =CON RECONEXION DP3_0 =SIN RECONEXION
 DP4_1 =CON RESIDUAL DP4_0 =SIN RESIDUAL
 DP5_1 =OC PH 52C5 DP5_0 =
 DP6_1 =OC RESIDUAL 52C5 DP6_0 =
 DP7_1 = DP7_0 =
 DP8_1 = DP8_0 =
 DP9_1 = DP9_0 =
 DP10_1 = DP10_0 =
 DP11_1 = DP11_0 =
 DP12_1 = DP12_0 =
 DP13_1 = DP13_0 =
 DP14_1 = DP14_0 =
 DP15_1 = DP15_0 =
 DP16_1 = DP16_0 =
 79LL = 79SL =

=>
=>

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	



Print: 11-12-2023 11:31:40
Data: 11-12-2023 13:48:09

F4C V15.15 Settings		CU-ID: 7317	Rec-Desc: 52C2 PANAMERICANA	Page 1 of
Code	Value	Description		
001G	60 A	Minimum Trip - Ground		
001P	350 A	Minimum Trip - Phase		
002G	-200	TCC #1 - Ground		
002P	-200	TCC #1 - Phase		
003G	-200	TCC #2 - Ground		
003P	-200	TCC #2 - Phase		
004G	1	Operations on TCC1 - Ground		
004P	1	Operations on TCC1 - Phase		
005G	2	Operations to Lockout - Ground		
005P	2	Operations to Lockout - Phase		
006	30 sec	Reclose Time		
007	5,0 sec	Reclose Interval #1		
008	5,0 sec	Reclose Interval #2		
009	5,0 sec	Reclose Interval #3		
010	1000:1	CT Ratio Selection		
011G	60 A	Alternate Minimum Trip - Ground		
011P	350 A	Alternate Minimum Trip - Phase		
012	30 sec	Remote/Supervisory Close Reset Time		
017	C	Phase 1-2 Target Identifier		
018	B	Phase 3-4 Target Identifier		
019	A	Phase 5-6 Target Identifier		
020	Off	Sequence Co-ordination on/off		
021	Off	Target Reset on Successful Reclose on/off		
022	On	Operation Counter on/off		
023	On	Event Recorder on/off		
024	On	Interrupter Duty on/off		
025	Off	Ground Trip Precedence on/off		
026	On	Superv. via Mem. Contact on/off		
057G	1 min	Integration Interval - Ground		
057P	5 min	Integration Interval - Phase		
070	4	TCC Group		
071	50 Hz	Line Frequency		
074	60 sec	Close re-try Time		
079	10	Number of Close re-try Attempts		
080	4, 4800 Baud	Data Port Baud Rate		
081	5, 9600 Baud	Comm Port Baud Rate		
082	2	Control Comm. Address		
083	4, Modern, 10 msec OFF	Comm Port Handshake mode		
084	2	Comm Port, # of Re-Sync Time Characters		
085	0 msec	Comm Port, Transmit Enable Delay		
090	1111	Security Code for Level 1		
091	2222	Security Code for Level 2		
092	3333	Security Code for Level 3		
100G	On	Complex TCC #1 set-up on/off - Ground		
100P	On	Complex TCC #1 set-up on/off - Phase		
102G	0,00 sec	TCC #1 Constant Time Adder - Ground		
102P	0,00 sec	TCC #1 Constant Time Adder - Phase		
103G	0,25	TCC #1 Multiplier Value - Ground		
103P	0,21	TCC #1 Multiplier Value - Phase		
104G	0 cycle	TCC #1 Minimum Response Time - Ground		
104P	0 cycle	TCC #1 Minimum Response Time - Phase		
110G	On	Complex TCC #2 set-up on/off - Ground		
110P	On	Complex TCC #2 set-up on/off - Phase		
112G	0,00 sec	TCC #2 Constant Time Adder - Ground		
112P	0,00 sec	TCC #2 Constant Time Adder - Phase		
113G	0,25	TCC #2 Multiplier Value - Ground		
113P	0,21	TCC #2 Multiplier Value - Phase		
114G	0 cycle	TCC #2 Minimum Response Time - Ground		
114P	0 cycle	TCC #2 Minimum Response Time - Phase		
120	Off	SQF on/off		

ANEXO I
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME QUINTO DÍA Nº: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

F4C V15.15 Settings		CI-ED: 7317	Rec-Des: 52C2 PANAMERICANA	Page 2 of
Code	Value	Description		
121	30 %	SCF Minimum Trip (% of Grd MT)		
122	30 %	SCF Alternate Minimum Trip (% of Grd Alt MT)		
123	10 sec	SCF Trip Time		
124	2	SCF Operations to Lockout		
130	On	High Current Trip on/off - Phase		
131	Off	High Current Trip on/off - Ground		
132G	30	HCT Multiples of Minimum Trip - Ground		
132P	17	HCT Multiples of Minimum Trip - Phase		
133G	9 cycle	HCT Trip Delay Time - Ground		
133P	1 cycle	HCT Trip Delay Time - Phase		
134G	1	HCT Active Shot Number - Ground		
134P	1	HCT Active Shot Number - Phase		
140	Off	High Current Lockout on/off - Phase		
141	Off	High Current Lockout on/off - Ground		
142G	30	HCL Multiples of Minimum Trip - Ground		
142P	30	HCL Multiples of Minimum Trip - Phase		
143G	4	HCL Active Shot Number - Ground		
143P	4	HCL Active Shot Number - Phase		
170	1608 I**1.5	Interrupter Duty 100% Value		
171	8,4 %	Phase 1-2 Interrupter Duty		
172	9,7 %	Phase 3-4 Interrupter Duty		
173	8,0 %	Phase 5-6 Interrupter Duty		

ANEXO II
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

S/E PAN DE AZÚCAR

10-12-20	00:31:41	[SCADA_SE]	PAZU_T2_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	00:31:47.0	[SCADA_SE]	PAZU_T2_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	NORMAL	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	01:35:50.8	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	ACTIVA	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	01:44:36.1	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	NORMAL	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	02:40:53.9	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	02:40:59.5	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	NORMAL	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	02:48:47.4	[SCADA_SE]	PAZU_CT8_M01-COMM_AL_FALL	ACTIVA	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	04:49:40.3	[SCADA_SE]	PAZU_T2_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	04:49:46.6	[SCADA_SE]	PAZU_T2_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	NORMAL	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	06:06:29.5	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	ACTIVA	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	06:14:45.9	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	NORMAL	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	06:37:13.2	[SCADA_SE]	PAZU_CT8_52CT8_ST_ABI	ABIERTO	52CT8 ABIERTO
10-12-2023	06:37:13.3	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-BVOLT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC BAJO VOLTAJE
10-12-2023	06:37:13.1	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_PS1-5051N_AL_TRIP	ACTIVA	PS1(5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRI
10-12-2023	06:37:13.2	[SCADA_SE]	PAZU_CT8_PS1-ANY_AL_TRIP	ACTIVA	PS1 CUALQUIER PROTECCION TRIP
10-12-2023	06:37:14.3	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-BVOLT_AL_FALL	NORMAL	CDBC BAJO VOLTAJE
10-12-2023	06:37:14.2	[SCADA_SE]	PAZU_CT8_PS1-ANY_AL_TRIP	NORMAL	PS1 CUALQUIER PROTECCION TRIP
10-12-2023	06:37:14.3	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-VREF_AL_ST	ACTIVA	CDBC VOLTAJE REFERENCIA SIN TENSION
10-12-2023	06:37:20.3	[SCADA_SE]	PAZU_C2_52C2_ST_ABI	ABIERTO	52C2 ABIERTO
10-12-2023	06:37:20.3	[SCADA_SE]	PAZU_C2_52C2-APINV_AL_ACT	ACTIVA	52C2 APERTURA
10-12-2023	06:37:20.3	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-90V_AL_FALL	ACTIVA	CDBC (90V) REGULADOR VOLTAJE FALLA
10-12-2023	06:37:20.3	[SCADA_SE]	PAZU_C5_52C5-APINV_AL_ACT	ACTIVA	52C5 APERTURA
10-12-2023	06:37:20.3	[SCADA_SE]	PAZU_C5_PS1-ANY_AL_TRIP	ACTIVA	PS1 CUALQUIER PROTECCION TRIP
10-12-2023	06:37:20.3	[SCADA_SE]	PAZU_C5_PS1-TG-CY_ST_TRIP	ACTIVA	PS1 TARGET PROTECCION INSTANTANEA TRIP
10-12-2023	06:37:20.3	[SCADA_SE]	PAZU_C5_PS1-TG-RS_ST_TRIP	NORMAL	PS1 TARGET BAJA FRECUENCIA TRIP
10-12-2023	06:37:20.3	[SCADA_SE]	PAZU_C5_PS1-TG-S1_ST_TRIP	ACTIVA	PS1 TARGET PROTECCION FASE B TRIP
10-12-2023	06:37:29.1	[SCADA_SE]	PAZU_C2_52C2_ST_ABI	52C2	ABIERTO
10-12-2023	06:37:29.1	[SCADA_SE]	PAZU_C2_52C2-APINV_AL_ACT	NORMAL	52C2 APERTURA
10-12-2023	06:37:29.1	[SCADA_SE]	PAZU_C5_52C5_ST_ABI	ABIERTO	52C5 ABIERTO
10-12-2023	06:37:42.8	[SCADA_SE]	PAZU_C5_52C5_ST_ABI		52C5 ABIERTO
10-12-2023	06:37:53.8	[SCADA_SE]	PAZU_C5_PS1-TG-CY_ST_TRIP	NORMAL	PS1 TARGET PROTECCION INSTANTANEA TRIP
10-12-2023	06:37:53.8	[SCADA_SE]	PAZU_C5_PS1-TG-RS_ST_TRIP	ACTIVA	PS1 TARGET BAJA FRECUENCIA TRIP
10-12-2023	06:38:13.2	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	06:38:32.5	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	NORMAL	CDBC NO VARIA VOLTAJE

ANEXO II
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

B	C	U	E	F	G
10-12-2023	06:39:20.1	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	06:39:26.3	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	NORMAL	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	06:40:19.5	[SCADA_SE]	PAZU_C6_PS1-TG-LOCKOUT_ST_TRIP	ACTIVA	
10-12-2023	06:40:19.5	[SCADA_SE]	PAZU_C6_PS1-TG-RESET_ST_TRIP	NORMAL	
10-12-2023	06:40:19.5	[SCADA_SE]	PAZU_HLPS1-TG-TIME_ST_TRIP	ACTIVA	
10-12-2023	06:40:19.5	[SCADA_SE]	PAZU_HLPS1-TG-EN_ST_TRIP	NORMAL	
10-12-2023	06:40:19.5	[SCADA_SE]	PAZU_H6_PS1-TG-TIME_ST_TRIP	ACTIVA	
10-12-2023	06:40:19.5	[SCADA_SE]	PAZU_H6_PS1-TG-EN_ST_TRIP	NORMAL	
10-12-2023	06:40:25.0	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	06:40:30.6	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	NORMAL	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	06:41:10.5	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	06:41:16.2	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	NORMAL	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	06:41:30.1	[SCADA_SE]	PAZU_C5_PS1-TG-LO_ST_TRIP	ACTIVA	
10-12-2023	06:41:30.1	[SCADA_SE]	PAZU_C5_PS1-TG-RS_ST_TRIP	NORMAL	PS1 TARGET BAJA FRECUENCIA TRIP
10-12-2023	06:42:01.5	[SCADA_SE]	PAZU_C6_52C6_ST_ABI	ABIERTO	52C6 ABIERTO
10-12-2023	06:42:01.5	[SCADA_SE]	PAZU_C6_52C6-APINV_AL_ACT	ACTIVA	52C6 APERTURA
10-12-2023	06:42:07.3	[SCADA_SE]	PAZU_C4_52C4_ST_ABI	ABIERTO	52C4 ABIERTO
10-12-2023	06:42:07.3	[SCADA_SE]	PAZU_C4_52C4-APINV_AL_ACT	ACTIVA	52C4 APERTURA
10-12-2023	06:42:15.4	[SCADA_SE]	PAZU_C2_52C2_ST_ABI	ABIERTO	52C2 ABIERTO
10-12-2023	06:42:15.4	[SCADA_SE]	PAZU_C2_52C2-APINV_AL_ACT	ACTIVA	52C2 APERTURA
10-12-2023	06:42:21.2	[SCADA_SE]	PAZU_C3_52C3_ST_ABI	ABIERTO	52C3 ABIERTO
10-12-2023	06:42:21.2	[SCADA_SE]	PAZU_C5_52C5_ST_ABI	ABIERTO	52C5 ABIERTO
10-12-2023	06:42:42.8	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	06:43:07.4	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	NORMAL	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	06:43:37.2	[SCADA_SE]	PAZU_CT8_52CT8_ST_ABI		52CT8 ABIERTO
10-12-2023	06:43:38.3	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-VREF_AL_ST	NORMAL	CDBC VOLTAJE REFERENCIA SIN TENSION
10-12-2023	06:43:46.0	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-90V_AL_FALL	NORMAL	CDBC (90V) REGULADOR VOLTAJE FALLA
10-12-2023	06:44:32.3	[SCADA_SE]	PAZU_C6_52C6_ST_ABI		52C6 ABIERTO
10-12-2023	06:45:05.7	[SCADA_SE]	PAZU_C4_52C4_ST_ABI		52C4 ABIERTO
10-12-2023	06:45:05.7	[SCADA_SE]	PAZU_C4_52C4-APINV_AL_ACT	NORMAL	52C4 APERTURA
10-12-2023	06:45:38.8	[SCADA_SE]	PAZU_C3_52C3_ST_ABI		52C3 ABIERTO
10-12-2023	06:46:40.2	[SCADA_SE]	PAZU_C6_PS1-TG-LOCKOUT_ST_TRIP	NORMAL	
10-12-2023	06:46:40.2	[SCADA_SE]	PAZU_C6_PS1-TG-RESET_ST_TRIP	FALLA	
10-12-2023	06:46:40.2	[SCADA_SE]	PAZU_HLPS1-TG-TIME_ST_TRIP	NORMAL	
10-12-2023	06:46:40.2	[SCADA_SE]	PAZU_HLPS1-TG-EN_ST_TRIP	FALLA	

ANEXO II
INFORME DE FALLA
ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E Pan de Azúcar	

10-12-2023	06:43:00.0	[SCADA_SE]	PAZU_C6_S2C6-ST_ABI		S2C6 ABIERTO
10-12-2023	06:46:40.2	[SCADA_SE]	PAZU_C6_PS1-TG-LOCKOUT_ST_TRIP	NORMAL	
10-12-2023	06:46:40.2	[SCADA_SE]	PAZU_C6_PS1-TG-RESET_ST_TRIP	FALLA	
10-12-2023	06:46:40.2	[SCADA_SE]	PAZU_H1_PS1-TG-TIME_ST_TRIP	NORMAL	
10-12-2023	06:46:40.2	[SCADA_SE]	PAZU_H1_PS1-TG-EN_ST_TRIP	FALLA	
10-12-2023	06:46:40.2	[SCADA_SE]	PAZU_H6_PS1-TG-TIME_ST_TRIP	NORMAL	
10-12-2023	06:46:40.2	[SCADA_SE]	PAZU_H6_PS1-TG-EN_ST_TRIP	FALLA	
10-12-2023	06:48:58.5	[SCADA_SE]	PAZU_SE_SE_RESET	PAZU_SE_SE_RE	
10-12-2023	06:49:13.4	[SCADA_SE]	PAZU_C6_S2C6-APINV_AL_ACT	NORMAL	S2C6 APERTURA
10-12-2023	06:49:13.4	[SCADA_SE]	PAZU_C5_PS1-ANY_AL_TRIP	NORMAL	PS1 CUALQUIER PROTECCION TRIP
10-12-2023	06:49:13.4	[SCADA_SE]	PAZU_HBT2_CUBA-NIV_AL_FALL	NORMAL	CUBA NIVEL ACEITE FALLA
10-12-2023	06:49:27.0	[SCADA_SE]	PAZU_HBT2_CUBA-NIV_AL_FALL	ACTIVA	CUBA NIVEL ACEITE FALLA
10-12-2023	06:37:13.1	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_PS1-5051N_AL_TRIP	ACTIVA	PS1(5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRI
10-12-2023	09:09:11.0	[SCADA_SE]	PAZU_CT8_M01-COMM_AL_FALL	ACTIVA	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	09:27:39.7	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	ACTIVA	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	09:36:23.0	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	NORMAL	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	06:37:13.1	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_PS1-5051N_AL_TRIP	ACTIVA	PS1(5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRI
10-12-2023	10:55:36.0	[SCADA_SE]	PAZU_CT8_M01-COMM_AL_FALL	ACTIVA	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	10:52:49.8	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	ACTIVA	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	11:01:09.9	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	NORMAL	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	11:20:51.3	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	ACTIVA	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	11:26:39.2	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	NORMAL	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	06:37:13.1	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_PS1-5051N_AL_TRIP	ACTIVA	PS1(5051N) SOBRECORRIENTE RESIDUAL TRI
10-12-2023	11:36:21.0	[SCADA_SE]	PAZU_CT8_M01-COMM_AL_FALL	ACTIVA	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	11:47:17.4	[SCADA_SE]	PAZU_C5_S2C5_ST_ABI		S2C5 ABIERTO
10-12-2023	11:49:37.2	[SCADA_SE]	PAZU_C5_PS1-TG-LO_ST_TRIP	NORMAL	
10-12-2023	11:49:37.2	[SCADA_SE]	PAZU_C5_PS1-TG-RS_ST_TRIP	ACTIVA	PS1 TARGET BAJA FRECUENCIA TRIP
10-12-2023	12:08:00.5	[SCADA_SE]	PAZU_C2_S2C2_ST_ABI		S2C2 ABIERTO
10-12-2023	12:08:00.5	[SCADA_SE]	PAZU_C2_S2C2-APINV_AL_ACT	NORMAL	S2C2 APERTURA
10-12-2023	12:09:44.2	[SCADA_SE]	PAZU_C5_S2C5_ST_ABI	ABIERTO	S2C5 ABIERTO
10-12-2023	13:12:41.7	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	ACTIVA	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	13:12:47.4	[SCADA_SE]	PAZU_HCT8_CDBC-NVVOLT_AL_FALL	NORMAL	CDBC NO VARIA VOLTAJE
10-12-2023	14:31:15.5	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	ACTIVA	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	14:39:47.1	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	NORMAL	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	14:49:23.7	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	ACTIVA	MEDIDOR 1 COMM FALLA
10-12-2023	14:58:11.3	[SCADA_SE]	PAZU_HT11_M01-COMM_AL_FALL	NORMAL	MEDIDOR 1 COMM FALLA

**ANEXO III
INFORME DE FALLA
PROBATORIOS**

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E PAN DE AZÚCAR	

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. REGISTRO FOTOGRÁFICO



Lugar falla en postación común alimentadores Panamericana y Peñuelas en el exterior de SE Pan de Azúcar



Ave electrocutada y puente abierto en estructura común de alimentadores Panamericana y Peñuelas

ANEXO III
INFORME DE FALLA
PROBATORIOS

INFORME QUINTO DÍA N°: IF 2023004836	FECHA DE FALLA: 10 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN S/E PAN DE AZÚCAR	

2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa, en caso de ser procedente según sea la causa.

No aplica

3. Registro de orden de autoridad, en caso de ser procedente según sea la causa.

No aplica

4. Registro solicitud de Organismo de Emergencia u Orden, en caso de ser procedente según sea la causa.

No aplica

5. Pate policial o Declaración Notarial, en caso de ser procedente según sea la causa.

No aplica

6. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento, en caso de ser procedente según sea la causa.

7. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses

No hay

8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente

No hay

DECLARACIÓN JURADA

En Coquimbo, a 15 de diciembre 2023, yo, Claudio Flavio Araya Arcos, Cédula de Identidad N° 13.532.374-8, en mi calidad de Gerente de Transmisión Norte y en representación de la empresa eléctrica CGE Transmisión S.A. RUT N° 77.465.741-K, domiciliada en Avda. presidente Riesgo N°5561, declaro bajo juramento que:

La falla y/o interrupción de suministro ocurrida con fecha 10 de diciembre del 2023, a las 06:37 horas, se debió a la siguiente causa;

La desconexión forzada del paño CT8 de SE Pan de Azúcar, se produce debido a falla evolutiva y simultánea en dos alimentadores en instalaciones de Distribución, dejando sin suministro eléctrico a la S/E Pan de Azúcar, paño de transformación T8, entre las 06:37 y 06:43 horas.

Los hechos que originaron la falla fueron los siguientes:

Falla en alimentador C2 evolutiva y simultánea con alimentador C5 por estar en postación común en el exterior de la subestación Pan de Azúcar

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.



Claudio Araya Arcos
C.I. N° 13.532.374-8
Gerente de Transmisión Norte

ANEXO N°7
Otros antecedentes aportados por el Coordinador

Juan Pablo Castillo Miranda

De: Juan Pablo Castillo Miranda
Enviado el: miércoles 27 de diciembre de 2023 17:07
Para: Matias Ignacio Ortiz Santos
CC: Jose Manuel Rengifo Arostegui; DAOP; Miguel Angel Vasquez Navarrete; Luis Leonardo Ascanio Chacon EXT; Juan Sepulveda Chavez; Jaime Leon Ojeda; Felipe Andres Rodriguez Valdebenito; Leonardo Antonio Morales Bustamante; Francisco Javier Jaramillo Manquel; Mauricio Salgado Matamala; Sergio Briones Bonvallet; Ingrid Ivonne Fernández Magna; Marcelo Quezada Soto; Francisco Gallegos Gonzalez; Víctor Alfonso Gutierrez Gonzalez
Asunto: Solicita Informe de Falla de 5 días PENDIENTE - IF 2023004858 - Apertura intempestiva del interruptor 52CT8 de SSE Pan de Azúcar

Señor
Matías Ortíz Santos
Encargado Titular
CGE Transmisión S.A. y Compañía General de Electricidad S.A.
Presente

Junto con saludar, con respecto al evento del asunto, correspondiente a la apertura intempestiva del interruptor 52CT8 de S/E Pan de Azúcar, ocurrida a las 06:37 horas del día 12 de diciembre de 2023, escribo para consultar respecto de los Informes de Falla N°2023004836 de la empresa CGE Transmisión S.A. y N°2023004858 de la empresa CGE S.A.

Al respecto, en el Informe de Falla de 48 horas de CGE S.A. se declara que la falla que provocó la pérdida de consumos corresponde a *"FALLA AGUAS ARRIBA SISTEMA DISTRIBUCION CGE"*, mientras que en el Informe de Falla de 5 días de CGE Transmisión S.A. se indica que *"El origen de la falla se encuentra en sistema de distribución, en la cual se produce una falla tipo evolutiva con un periodo de simultaneidad, en los alimentadores C2 y C5"*.

2023004836	CGE TRANSMISIÓN S.A.	Externo	<ul style="list-style-type: none"> ➤ SubEstación: S/E PAN DE AZUCAR ➤ Elementos: Tipo: panos - S/E PAN DE AZUCAR CT8 ➤ Origen Externo ➤ Causa Principal : Causa Presunta : ➤ Zona Afectada: Coquimbo ➤ Comuna : ➤ Reporta : CGE TRANSMISIÓN S.A. ➤ Consumo Regulado ➤ Empresas Afectadas: -COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A./ Perdida :11/1 :Coquimbo
2023004858	COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.	Externo	<ul style="list-style-type: none"> ➤ SubEstación: S/E PAN DE AZUCAR ➤ Elementos: Tipo: otros - tendido cable ➤ Origen Externo ➤ Causa Principal : Causa Presunta : ➤ Zona Afectada: Coquimbo ➤ Comuna : ➤ Reporta : COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. ➤ Consumo Regulado ➤ Empresas Afectadas: -CGE DISTRIBUCIÓN S.A./ Perdida :11.5/ Región :Coquimbo

Junto con solicitar aclarar la ubicación de la falla, a la fecha no hemos recibido el respectivo Informe de Falla de 5 días de la empresa Compañía General de Electricidad S.A., para lo cual esperaremos hasta las 18:00 horas del día 28 de diciembre de 2023, para considerarlo en el EAF que debemos remitir a la SEC, con la finalidad de dar cumplimiento a lo establecido en el Título 6-7 y, en particular, en el Artículo 6-44 de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio.

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

Adicionalmente, se recuerda a usted que, de acuerdo con lo establecido en el Título 6-7 de la NTSyCS, a más tardar 48 horas y 5 días hábiles después de ocurrida una falla en el SEN con afectación de suministro a clientes finales, se deben enviar los respectivos informes de falla, con el grado de detalle que corresponda a cada caso, asociados al evento de la referencia. Para el caso del evento indicado, su representada, a la fecha, no ha enviado a este Coordinador el Informe de Falla de 5 días asociado al evento en cuestión.

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

Sin otro particular, saluda atentamente a Ud.,



Juan Pablo Castillo M.
Ingeniero del Departamento de Análisis de la Operación
Gerencia Operación

Santiago de Chile
Tel: +56 2 2424 6367

www.coordinador.cl