

Estudio para análisis de falla EAF 549/2023

“Falla en línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufquén N°1”

Fecha de Emisión: 18-01-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	27/12/2023
Hora	22:06
Consumos desconectados (MW)	30.81
Demanda previa del sistema (MW)	11128
Porcentaje de desconexión	0.227 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufquén / LT096CI1TR04----T005
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento afectado	Circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufquén / LT096CI1TR04----T005
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-k
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. Presidente Riesco N°5561, piso 14, Las Condes

d. Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufuquén por operación de protecciones, ante un corte de conductor, debido a una falla de origen desconocido en la fase central, entre las estructuras N°225 y N°226.

d.2 Fenómeno Físico:

OTR2: Origen no determinado.

La empresa CGE Transmisión S.A. remite los siguientes antecedentes en respaldo a la proposición del origen de la falla, a pesar de que para este fenómeno físico no aplica:

- Registros fotográficos, con fecha, hora y geolocalización.
- Informe técnico
- Mantenimientos de los últimos 24 meses.

d.3 Reiteración:

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación sí ha sido afectada por el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 052-2022 y EAF 391-2022).

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

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 040-2022	Desconexión de línea 2x66 kV Temuco - Loncoche	05-02-2022	No se indican.
EAF 046-2022	Falla en línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	12-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica lo siguiente: "Se realiza la reparación correspondiente del conductor dañado en el punto de falla".
EAF 052-2022	Falla en línea 66 kV Padre las Casas - Loncoche C1	15-02-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realiza trabajos de reparación de la línea en el punto afectado por corte de conductor entre estructuras 225 y 226 cuyo detalle se presenta en informe MSTI".
EAF 120-2022	Falla en línea 66 kV Padre Las Casas - Pitrufuquén N°2	09-04-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "Se realizará durante el mes de mayo el reemplazo de conductor entre estructuras E225-E226, cruce sector río Toltén. La fecha dependerá según indicaciones del estudio encargado".
EAF 147-2022	Apertura del interruptor 52ET de S/E La Vega	24-04-2022	No se indican.
EAF 301-2022	Falla en línea 66 kV Angol - Collipulli	21-07-2022	CGE Transmisión S.A. indica: "Se normalizará la estampa de tiempo de la protección SEL 311C del paño B1 de S/E Victoria mediante la solicitud NeoMante N°2022068431 con fecha 1 de septiembre de 2022".
EAF 302-2022	Falla en línea 66 kV Los Buenos Aires - Nahuelbuta	21-07-2022	No se indican.
EAF 429-2022	Desconexión de línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	22-11-2022	CGE Transmisión S.A. señala: "inspección pedestre de la línea 66 KV Curanilahue - Tres Pinos en busca de la causa de falla". "revisión del alambrado de control y variables ABIERTO y CERRADO en SCADA del DDCC 89B de S/E Tres Pinos".
EAF 449-2022	Desconexión de línea 66 kV La Palma - San Javier	09-12-2022	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se debe revisar la sincronización satelital del relé MICOM P437, ya que presenta registros que señalan no sincronizados y, en efecto, los tiempos estampados no son los mismos del relé principal. También se debe revisar el registro de eventos y de oscilografía para depurar los datos presentados en el registro de eventos y agregar información faltante en los registros oscilográficos".
EAF 020-2023	Falla en línea 66 kV Tres Pinos - Lebu	16-01-2023	No se indican.
EAF 060-2023	Falla en línea 66 kV San Vicente Tagua Tagua - El Manzano	09-02-2023	No se indican.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 065-2023	Falla en línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	12-02-2023	No se indican.
EAF 068-2023	Falla en el interruptor 52C7 de S/E Colo Colo	13-02-2023	No se indican.
EAF 087-2023	Apertura del interruptor 52ET de S/E Pucón	21-02-2023	<p>La empresa CGE Transmisión S.A. indica:</p> <ul style="list-style-type: none"> • "Se realizaron pruebas efectivas sobre equipos de protección asociados al alimentador Costanera 52E4 el día 24-02-2023. Sin encontrar anormalidades. • Se realizaron pruebas efectivas sobre equipos de protección asociados al alimentador Antumalal 52E3 el día 01-03-2023. Sin encontrar anormalidades. • Se programan pruebas efectivas sobre equipos de protección asociados al alimentador Curarrehue 52E5 a realizar durante el mes de marzo, cuya desconexión depende de la disponibilidad del sistema de Distribución. • Habilitación de registro de eventos por partida de funciones 51/51N en las cabeceras de los alimentadores 52E3, 52E4 y 52E5. Programado para el 06-04-2023. • Se programa normalización de sincronización horaria de relé SEL-751A y de los relés asociados a los alimentadores de cabecera 52E3, 52E4 y 52E5, según SD 2023019877 para el 06-04-2023. • Elaboración de un estudio de coordinación de protecciones para detectar posibles mejoras en la coordinación entre paño ET y cabeceras MT de S/E Pucón, bajo el método que considera las condiciones de carga de los alimentadores (método completo) y además se simularán fallas resistivas entre fases, comprometido para 31/03/2023". <p>"Implementación los posibles cambios de ajustes que determine el Estudio de Coordinación de Protecciones definido en las Acciones Correctivas de Corto Plazo. Fecha 31/04/2023."</p>
EAF 091-2023	Apertura del interruptor 52BT de S/E Nancagua	22-02-2023	CGE Transmisión S.A. indica: "Desconexión de S/E Nancagua para realizar revisión de los SS/AA, banco de baterías y cargador. Revisión y ensayos de equipos primarios. SD N°2023020690 y SD N°2023020691. CGE S.A. no indica acciones correctivas a corto plazo".
EAF 092-2023	Apertura del interruptor 52ET de S/E Pucón	23-02-2023	CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará la elaboración de un estudio de coordinación de protecciones para detectar posibles mejoras en la coordinación entre el paño ET y cabeceras MT de S/E Pucón, bajo el método que considera las condiciones de carga de los alimentadores (método completo) y además se simularán fallas resistivas entre fases comprometido para 31/03/2023." CGE Transmisión S.A. indica: "Se realizará la implementación de posibles cambios de ajustes que determine el Estudio de Coordinación de Protecciones definido en las Acciones Correctivas de Corto Plazo. Fecha 31/04/2023".
EAF 097-2023	Desconexión de barra 15 kV N°2 de S/E Los Ángeles	01-03-2023	CGE Transmisión S.A. indica: "Se solicitará las instalaciones de los alimentadores Alcázar y Paillihue para realizar pruebas efectivas de la lógica adaptativa sobre la protección del 52CT5. Lo anterior se ejecutará bajo las SD N°2023020928 y SD N°2023020932".
EAF 102-2023	Desconexión forzada de barra 15 kV N°2 de S/E Colchagua	05-03-2023	No se indican.
EAF 104-2023	Falla en línea 66 kV Arenas Blancas - Puchoco	06-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a corto plazo.
EAF 109-2023	Falla en línea 66 kV Loma Colorada - Escuadrón	07-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: "No se consideran acciones correctivas de corto plazo".
EAF 123-2023	Falla en línea 2x66 kV Loncoche - Villarrica N°1	13-03-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplica acciones correctivas a corto plazo.
EAF 207-2023	Desconexión forzada del transformador 110/13.8 kV de S/E Alto Hospicio	11-05-2023	CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica, debido a que relé operó correctamente frente a la perturbación de variables eléctricas, en particular la magnitud de tensión, que fue provocada aparentemente por maniobras en instalaciones de terceros".
EAF 258-2023	Falla en línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	13-06-2023	No se indican.

FALLA_ID	NOMBRE_FALLA	FECHA_FALLA	ACCIONES_CORRECTIVAS
EAF 295-2023	Falla en línea 66 kV Pitrufuquén - Padre Las Casas	07-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica "No aplica". Por su parte, respecto del evento ocurrido a las 07:45 horas en la línea 66 kV Temuco - Padre las Casas N°2: <ul style="list-style-type: none"> • "Modificación de ajuste por mejora para generar registros oscilográficos por las reconexiones y cierres de las protecciones de las nuevas instalaciones de SS/EE Padre las Casas y Pitrufuquén. Fecha estimada de implementación 30 julio del 2023. • Revisión señal reloj satelital en la protección SEL-351A del paño BT7 en S/E Temuco y/o reemplazo de cable IRIG-B. Fecha estimada de implementación 30 julio del 2023. • Instalación de peinetas en estructuras comunes de la LT 66 kV Padre las Casas - Temuco N°1 y N°2. Fecha estimada de implementación 30 Octubre del 2023. • Revisión de Block de pruebas del paño B6 de S/E Temuco y ejecución pruebas de control sobre el paño B6. Fecha estimada de implementación 30 julio del 2023. • Revisión de las instalaciones con el modelo del Block de pruebas en SS/EE Loncoche y Pullinque y ejecución de las pruebas de control sobre los paños correspondientes. Fecha estimada de implementación 30 agosto del 2023".
EAF 301-2023	Desconexión de línea 110 kV El Edén - Alto del Carmen	15-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <ul style="list-style-type: none"> • "Normalizar sincronización horaria a través de protocolo de comunicación IRIG-B en relé D60, por diferencia en la estampa de tiempo registrada respecto del horario real de la falla según reloj satelital".
EAF 319-2023	Falla en pararrayos del paño E2 de S/E Vicuña	29-07-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <ul style="list-style-type: none"> • "Por curso forzoso N°2023068404, se desconecta pararrayo asociado al alimentador Rivadavia 52E2 para su revisión. • Se realizará informe en base a los resultados obtenidos en punto anterior".
EAF 330-2023	Desconexión de barra 15 kV N°2 de S/E San Francisco de Mostazal	03-08-2023	No se indican.
EAF 345-2023	Desconexión de línea 66 kV Negrete - Nahuelbuta	13-08-2023	No se indican.
EAF 359-2023	Desconexión de barras 13.2 kV N°1 y N°2 de S/E Ranguilí	21-08-2023	No se indican.
EAF 365-2023	Apertura del interruptor 52C2 de S/E Marchigüe	22-08-2023	No se indican.
EAF 389-2023	Falla en línea 2x66 kV Loncoche - Villarrica N°1	03-09-2023	CGE Transmisión S.A. señala que "no aplica."
EAF 412-2023	Falla en la línea 66 kV Pitrufuquén - Padre las Casas N°1	17-09-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <p>"Dado lo antiguo del conductor y las transferencias actuales de líneas de 66 kV Pitrufuquén-Padre las Casas, se contempla el desarrollo de reemplazo conductores vano entre estructuras 225 y 226 del mencionado tramo. Actualmente se está desarrollando el proyecto comercial, con el fin obtener los montos y ejecutar las licitaciones para designar empresa que ejecute la compra de los materiales y ferreterías requeridas junto con los trabajos de reemplazo".</p>
EAF 475-2023	Falla en línea 66 kV Cocharcas - Hualte	03-11-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <p>"La distancia de falla indicada por el relé GE-D30 del paño B5 de S/E Cocharcas deberá ser chequeado con una maleta de pruebas".</p>
EAF 494-2023	Falla en línea 66 kV Lautaro - Llaima	11-11-2023	No se indican.
EAF 501-2023	Falla en cierre de interruptor 52C2 de S/E San Joaquín	16-11-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: <p>"Revisión de las comunicaciones entre el centro de Control de operaciones y S/E San Joaquín. Para mayor detalle ver Anexo 2 con informe de revisión de comunicaciones de proveedor Integración de Sistema".</p>
EAF 529-2023	Apertura intempestiva del interruptor 52E2 de S/E Vicuña	10-12-2023	No se indican.
EAF 531-2023	Falla en línea 66 kV San Fernando - Teno	10-12-2023	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: <p>"Se realiza inspección pedestre e inspección con Dron. Se realiza mantenimiento preventivo a la totalidad de las estructuras del tramo de línea Chimbarongo - TAP Quinta:</p> <ul style="list-style-type: none"> - SD 2023115148: DP LT Chimbarongo - TAP Quinta 15 de diciembre del 2023. - SD 2023115187: DP LT Chimbarongo - TAP Quinta 18 de diciembre del 2023 - SD 2023115188: DP LT Chimbarongo - TAP Quinta 19 de diciembre del 2023."

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 052-2022 y EAF 391-2022).

d.4 Fenómeno eléctrico

PR51N: Protección temporizada de sobrecorriente residual.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a los conductores del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufrquén, la cual cuenta con conductores Cu 1/0 AWG y AAAC Butte, con una longitud total de aproximadamente 39.8 km, y su puesta en servicio se produjo en el año 1961.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remite antecedentes correspondientes a los mantenimientos realizados a la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufrquén, durante los últimos 24 meses.

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., indica densidad Baja y Muy baja.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

La empresa CGE Transmisión S.A. declara: "Interna".

h. Comuna donde se presenta la falla

9114: Pitrufrquén.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (29-12-2023)	Informe de 5 días (04-01-2024)
CGE Transmisión S.A.	27-12-2023	08-01-2024
Sistema de Transmisión del Sur S.A. (STS S.A.)	27-12-2023	04-01-2024
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Frontel S.A.)	28-12-2023	03-01-2024

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 2x66 kV Padres Las Casas - Pitrufrquén	ST Zonal	Padres Las Casas - Pitrufrquén C1	22:06	02:41 (28/12/23)

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Cientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Licanco	Licanco Quepe / E1	Freire	0.02 (*)	0.000	1	22:06	22:15	22:12
Las Violetas	Almagro / E1	Freire, Padre Las Casas, Teodoro Schmidt	0.62	0.006	1351	22:06	22:16	22:13
Licanco	Licanco Quepe / E1	Freire	2.40	0.022	1499	22:06	22:15	22:14
Licanco	Licanco Quepe / E1	Freire, Padre Las Casas	0.87 (*)	0.008	1072	22:06	22:15	22:15
Licanco	Licanco Padre Las Casas / E2	Nueva Imperial, Padre Las Casas, Temuco	7.95 (*)	0.071	8545	22:06	22:15	22:15
Las Violetas	Almagro / E1	Nueva Imperial	1.90	0.017	3526	22:06	22:16	22:15
Las Violetas	Almagro / E1	Carahue	0.06	0.001	73	22:06	22:16	22:16
Las Violetas	Labranza / E3	Nueva Imperial	1.44 (*)	0.013	595	22:06	22:16	22:16
Nueva Imperial	Imperial Ciudad / E1	Nueva Imperial	3.07 (*)	0.027	4879	22:06	22:16	22:16
Nueva Imperial	Carahue / E2	Cholchol, Nueva Imperial	0.74	0.007	1555	22:06	22:16	22:16
Nueva Imperial	Imperial Puerto Saavedra / E4	Carahue, Nueva Imperial, Teodoro Schmidt	2.00	0.018	2965	22:06	22:16	22:16
Nueva Imperial	Chol Chol / E6	Carahue, Cholchol, Galvarino, Lumaco, Nueva Imperial, Temuco, Traiguén	3.55	0.032	5990	22:06	22:16	22:16
Nueva Imperial	Imperial Puerto Saavedra / E4	Saavedra	2.51	0.023	4586	22:06	22:16	22:21
Nueva Imperial	Carahue / E2	Carahue	3.67	0.033	7356	22:06	22:16	22:22
Nueva Imperial	Carahue / E2	Tirúa	0.01	0.000	9	22:06	22:16	22:28
Total:			30.81 MW	0.227 %	44002			

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

(*) Incluye a clientes libres en distribución.

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)
Licanco	Licanco Quepe / E1	Frontel	Regulado	0.02 (*)	0.15	0.10	0.0
Las Violetas	Almagro / E1	Frontel	Regulado	0.62	0.17	0.12	0.1
Licanco	Licanco Quepe / E1	Frontel	Regulado	2.40	0.15	0.13	0.3
Licanco	Licanco Quepe / E1	Frontel	Regulado	0.87 (*)	0.15	0.15	0.1
Licanco	Licanco Padre Las Casas / E2	Frontel	Regulado	7.95 (*)	0.15	0.15	1.2

Sub-Estación	Alimentador/Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Las Violetas	Almagro / E1	Frontel	Regulado	1.90	0.17	0.15	0.3
Las Violetas	Almagro / E1	Frontel	Regulado	0.06	0.17	0.17	0.0
Las Violetas	Labranza / E3	Frontel	Regulado	1.44 (*)	0.17	0.17	0.2
Nueva Imperial	Imperial Ciudad / E1	Frontel	Regulado	3.07 (*)	0.17	0.17	0.5
Nueva Imperial	Carahue / E2	Frontel	Regulado	0.74	0.17	0.17	0.1
Nueva Imperial	Imperial Puerto Saavedra / E4	Frontel	Regulado	2.00	0.17	0.17	0.3
Nueva Imperial	Chol Chol / E6	Frontel	Regulado	3.55	0.17	0.17	0.6
Nueva Imperial	Imperial Puerto Saavedra / E4	Frontel	Regulado	2.51	0.17	0.25	0.6
Nueva Imperial	Carahue / E2	Frontel	Regulado	3.67	0.17	0.27	1.0
Nueva Imperial	Carahue / E2	Frontel	Regulado	0.01	0.17	0.37	0.0

Clientes Regulados : 5.30 MWh

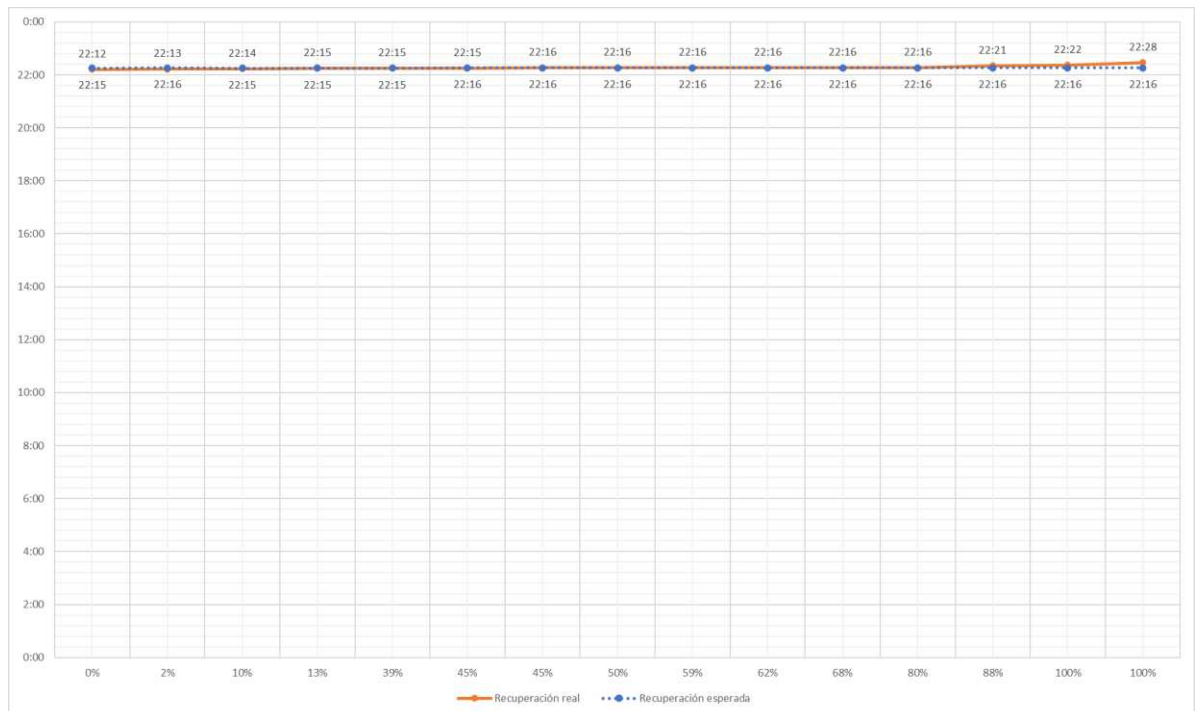
Clientes Libres : MWh

Total : 5.30 MWh

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión, STS S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

(*) Incluye a clientes libres en distribución.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias significativas entre los horarios de recuperación esperada y recuperación real para los consumos afectados.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	24.62	0.25	98.50
Último 20 %	6.16	0.37	16.79
100 % Total	30.78	0.37	83.95

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

Demanda del sistema previo a la falla: 11128 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el Sistema Eléctrico Nacional, previo a la falla, mediante las centrales Mejillones (IEM), Ralco (U1), Ralco (U2), Taltal (U1), Quintero (U1), Quintero (U2), El Toro (U1), El Toro (U3), El Toro (U4) y Norgener (NTO2).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de 2023.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 27 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 27 de diciembre de 2023.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 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 la empresa CGE Transmisión S.A.:

"A las 22:06 horas del 27 de diciembre del 2023, se registró la desconexión forzada de LT66kV Pitrufquén-Padre las Casas C1, por operación de protecciones, provocando la apertura de los interruptores 52B2 de S/E Pitrufquén y 52B2 de S/E Padre las Casas. Una vez verificados los eventos de relés y kilometrajes entregados por estos equipos, se procedió a recorrer línea.

Previamente, el Despacho COT de CGE Transmisión solicitó a STS el respaldo de S/E Licanco desde tramo 66 kV Pitrufquén-Padre las Casas 2. Maniobra para ejecutar por STS, recuperándose consumos afectados a partir de las 22:16 horas.

Durante inspección pedestre a línea se detectó conductor cortado en fase central entre estructuras N°225 y N°226, cruce de río Toltén, límite entre comunas de Freire y Pitrufquén. El cable estaba cortado sin agente externo que hubiera provocado tal condición.

Se procedió al inicio de faenas de reparación en terreno de difícil acceso. Una vez reparado conductor se procedió a realizar las maniobras para normalizar la LT66 kV Pitrufquén-Padre las casas C1, tramo que fue energizado con éxito a las 02:40 horas del 28 de diciembre del 2023, cerrándose extremo Pitrufquén a las 02:41 horas, normalizada topología de S/E Licanco a las 02:48 horas (maniobra de STS)."

Acciones preventivas y/o correctivas

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

b) Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. señala: *"Se realizó la reparación y normalización de la instalación."*

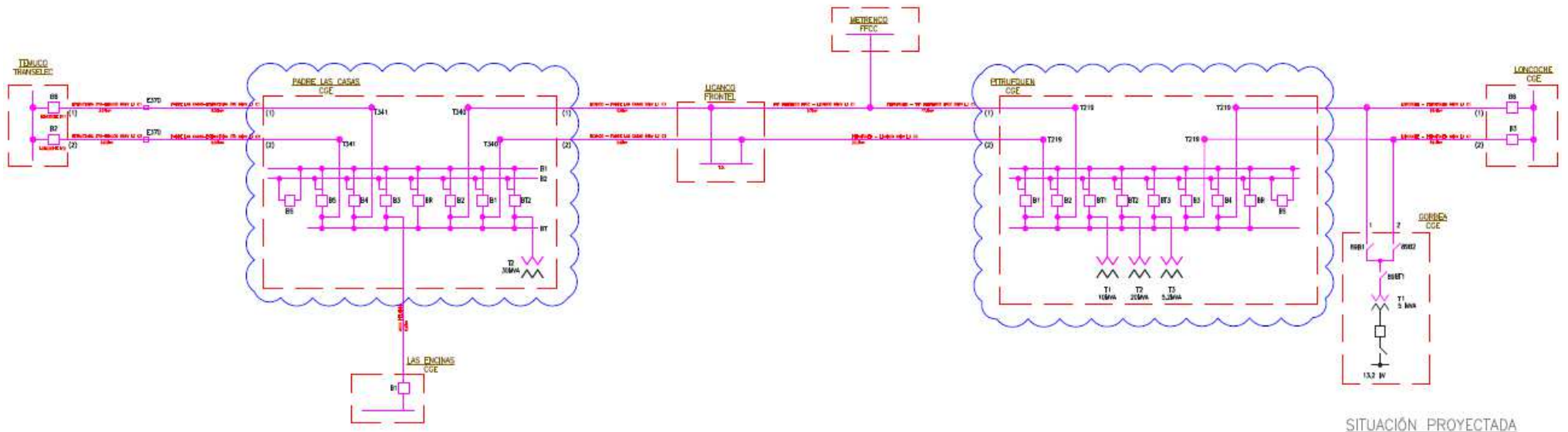
La empresa STS S.A. señala para las acciones de corto plazo: *"No aplica"*.

c) Acciones correctivas a largo plazo:

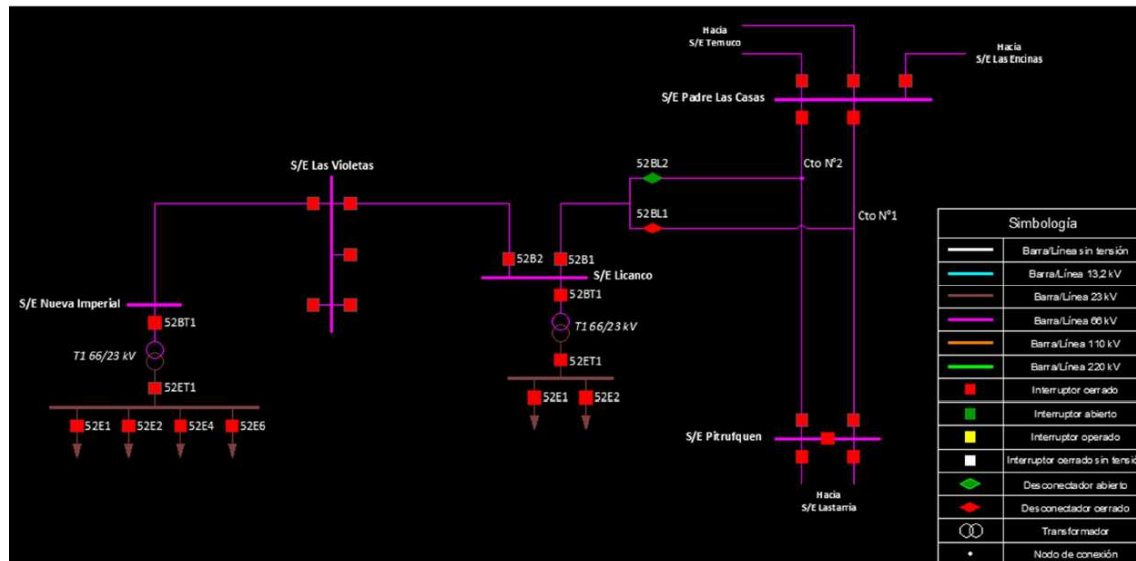
La empresa CGE Transmisión S.A. señala que *"no aplica"*.

La empresa STS S.A. no indica acciones de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



SITUACIÓN PROYECTADA



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

Hora	Involucrado	Evento
22:06	CGE Transmisión S.A.	Apertura automática de los interruptores 52B2 de S/E Padre Las Casas y 52B2 de S/E Pitrufrquén, asociados al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufrquén, por operación de la protección de sobrecorriente residual.
22:06+	CGE Transmisión S.A.	Reconexión automática no exitosa de los interruptores 52B2 de S/E Pitrufrquén y 52B2 de S/E Padre Las Casas, asociados al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufrquén, por operación de su función de protección de cierre contra falla, SOTF.

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
27/12/2023	STS S.A.	22:11	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Licanco.
27/12/2023	STS S.A.	22:12	Apertura del desconectador 89BL1 de S/E Licanco.
27/12/2023	Frontel	22:12	Se recupera una parte de los consumos del alimentador E1 de S/E Licanco por redes MT.
27/12/2023	STS S.A.	22:13	Cierre del desconectador 89BL2 de S/E Licanco.
27/12/2023	STS S.A.	22:13	Apertura del interruptor 52B1 de S/E Licanco.
27/12/2023	Frontel	22:13	Se recupera una parte de los consumos del alimentador E1 de S/E Las Violetas por redes MT.
27/12/2023	Frontel	22:14	Se recupera una parte de los consumos del alimentador E1 de S/E Licanco por redes MT.
27/12/2023	STS S.A.	22:15	Cierre del interruptor 52B1 S/E Licanco, recuperado el resto de los consumos de esta S/E.
27/12/2023	Frontel	22:15	Se recupera una parte de los consumos del alimentador E1 de S/E Las Violetas por redes MT. De igual forma, para la totalidad de los consumos de los alimentadores E1 y E2 de S/E Licanco.
27/12/2023	STS S.A.	22:16	Cierre del interruptor 52B2 S/E Licanco, recuperando el resto de los consumos de la S/E Las Violetas y una parte de los consumos de S/E Nueva Imperial.
27/12/2023	Frontel	22:21	Se recuperan los consumos faltantes del alimentador E4 de S/E Nueva Imperial por redes MT.
27/12/2023	Frontel	22:22	Se recupera una parte de los consumos del alimentador E2 de S/E Nueva Imperial por redes MT.
27/12/2023	Frontel	22:28	Se recuperan los consumos faltantes del alimentador E2 de S/E Nueva Imperial por redes MT. Con esto, se recupera la totalidad de los consumos afectados.
27/12/2023	CGE Transmisión S.A.	22:38	Apertura del desconectador 89B2-3 S/E Padre Las Casas.
27/12/2023	CGE Transmisión S.A.	22:41	Apertura del desconectador 89B2-3 S/E Pitrufrquén.
28/12/2023	CGE Transmisión S.A.	00:20	Personal de mantenimiento informa que se detectó corte de conductor entre las estructuras N°225 y N°226.
28/12/2023	CGE Transmisión S.A.	02:30	Personal de mantenimiento informa culminados los trabajos de reparación de la línea.
28/12/2023	CGE Transmisión S.A.	02:36	Cierre del desconectador 89B2-3 S/E Padre Las Casas.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
28/12/2023	CGE Transmisión S.A.	02:39	Cierre del desconectador 89B2-3 S/E Pitrufrquén.
28/12/2023	CGE Transmisión S.A.	02:40	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Padre Las Casas, energizando en vacío el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufrquén.
28/12/2023	CGE Transmisión S.A.	02:41	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Pitrufrquén, quedando en servicio el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufrquén.
28/12/2023	STS S.A.	02:48	Traspaso de la S/E Licanco hacia el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufrquén, normalizando la topología.

- Las horas y fechas señaladas corresponden a lo informado por las empresas CGE Transmisión S.A. y STA S.A. y los registros SCADA del Coordinador.

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

Antecedentes de la falla

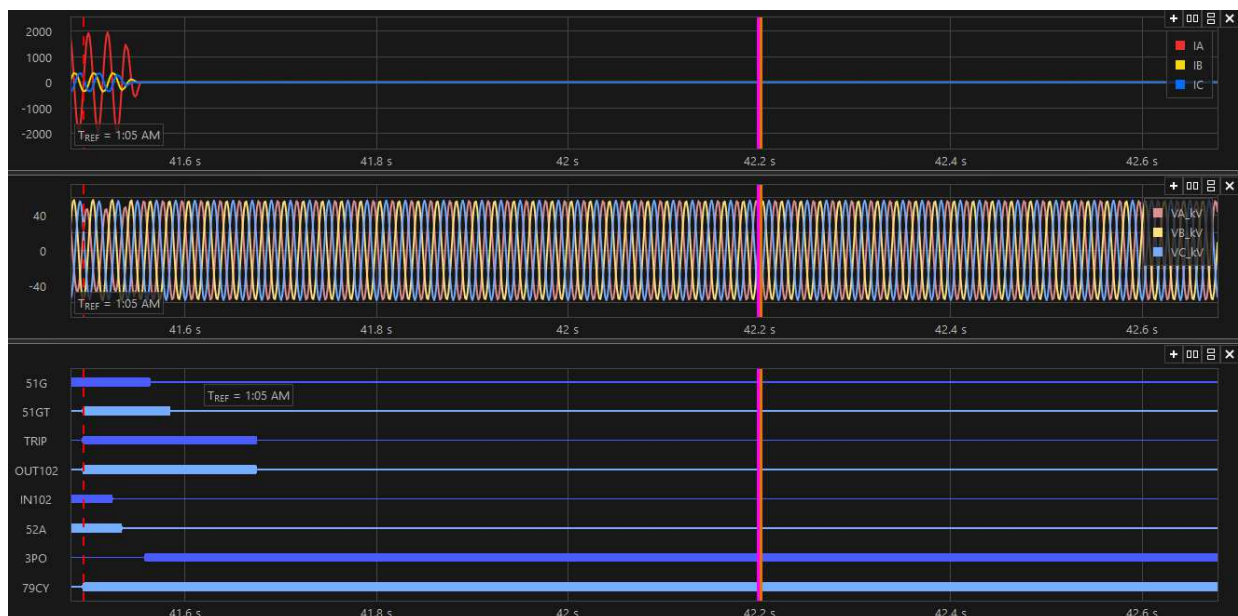
Se produjo la desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufrquén por operación de protecciones, ante un corte de conductor, debido a una falla de origen desconocido en la fase central, entre las estructuras N°225 y N°226.

A raíz del evento en cuestión, se produjo la pérdida de 30.81 MW de consumos asociados a las SS/EE Licanco, Nueva Imperial y Las Violetas.

Operación de protecciones en S/E Padre Las Casas.

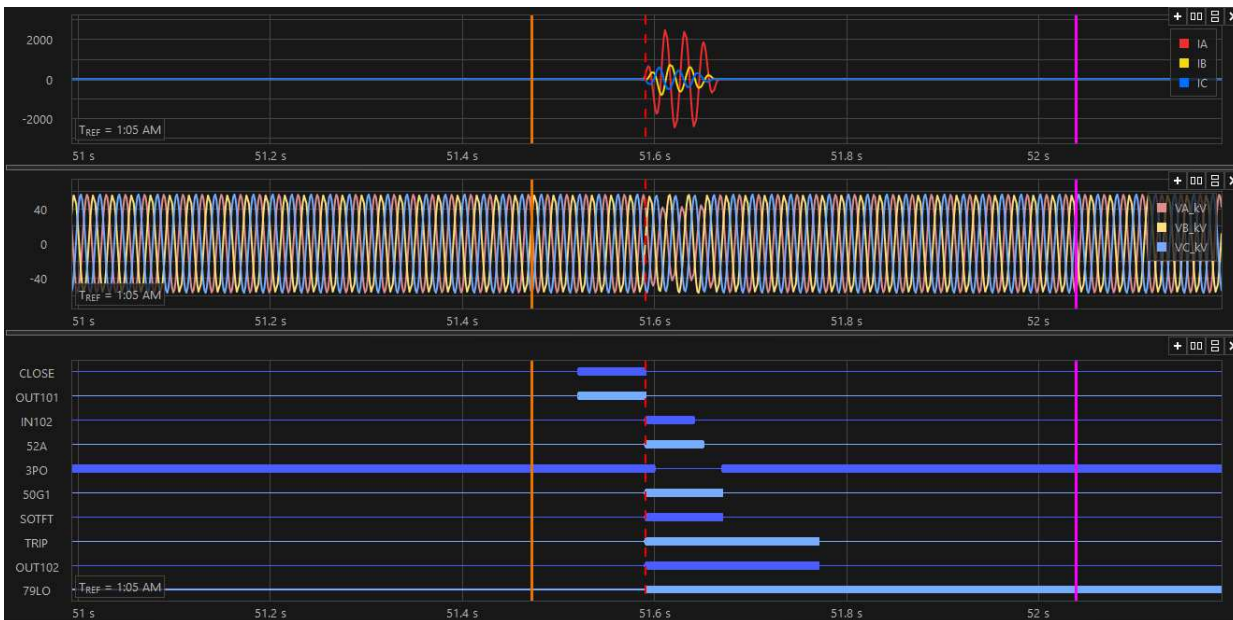
El interruptor 52B2 de S/E Padre Las Casas, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufrquén, cuenta con relés SEL-311C y SEL-311L, los cuales tienen implementadas, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N), una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N) y un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 10 s en el relé SEL-311C.

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B2 de S/E Padre Las Casas



En el registro oscilográfico anterior, se observa una falla en la fase A, despejada por la función de sobrecorriente residual (señal 51G, 51GT y TRIP) asociada al interruptor 52B2 de S/E Padre Las Casas, la emisión de la orden de apertura al mencionado interruptor (señal IN102) y su posterior apertura (señal 52A), además de la activación del ciclo de reconexión automática (señal 79CY del registro del relé SEL-311C).

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B2 de S/E Padre Las Casas, reconexión no exitosa.



Según el registro oscilográfico anterior, se observa el cierre del interruptor 52B2 de S/E Padre Las Casas, por acción del ciclo de reconexión automática, encontrándose la falla permanente en la fase A, a consecuencia del corte del conductor de esta fase, la cual es despejada finalmente en 4 ciclos aprox. por la actuación de la protección de cierre contra falla.

En los canales digitales se aprecia el cierre del interruptor 52B2 de S/E Padre Las Casas, por acción del ciclo de reconexión automática del relé SEL-311C (señal 52A), e inmediatamente después la actuación de la función de cierre contra falla, (señal SOTFT), emitiendo la señal de disparo definitivo sobre el interruptor (señal TRIP) y el respectivo bloqueo del ciclo de reconexión automática (señal 79LO).

- Registro de eventos del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B2 de S/E Padre Las Casas.

SE PADRE LAS CASAS Date: 12/30/23 Time: 14:31:58.670
52B2 - SISTEMA 1

FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111 CID=3482
Date Time Element State

```

103 12/19/23 23:04:36.798 50G2 Deasserted
102 12/28/23 01:05:40.869 67G1T Asserted
101 12/28/23 01:05:40.869 50G2 Asserted
100 12/28/23 01:05:40.874 51G Asserted
99 12/28/23 01:05:40.879 Z3G Asserted
98 12/28/23 01:05:40.884 Z2G Asserted
97 12/28/23 01:05:40.899 Z2G Deasserted
96 12/28/23 01:05:40.939 Z3G Deasserted
95 12/28/23 01:05:40.954 Z3G Asserted
94 12/28/23 01:05:40.964 Z2G Asserted
93 12/28/23 01:05:41.119 Z2G Deasserted
92 12/28/23 01:05:41.154 Z2G Asserted

```

91 12/28/23 01:05:41.219 Z2G Deasserted
90 12/28/23 01:05:41.254 Z2G Asserted
89 12/28/23 01:05:41.494 51GT Asserted
88 12/28/23 01:05:41.494 TRIP Asserted
87 12/28/23 01:05:41.494 OUT102 Asserted
86 12/28/23 01:05:41.494 OUT103 Asserted
85 12/28/23 01:05:41.494 OUT104 Asserted
84 12/28/23 01:05:41.494 OUT105 Asserted
83 12/28/23 01:05:41.494 79CY Asserted
82 12/28/23 01:05:41.494 79RS Deasserted
81 12/28/23 01:05:41.494 OUT210 Asserted
80 12/28/23 01:05:41.494 OUT209 Asserted
79 12/28/23 01:05:41.499 IN105 Asserted
78 12/28/23 01:05:41.524 IN102 Deasserted
77 12/28/23 01:05:41.534 52A Deasserted
76 12/28/23 01:05:41.539 IN101 Asserted
75 12/28/23 01:05:41.549 Z2G Deasserted
74 12/28/23 01:05:41.549 Z3G Deasserted
73 12/28/23 01:05:41.559 67G1T Deasserted
72 12/28/23 01:05:41.559 3PO Asserted
71 12/28/23 01:05:41.559 50G2 Deasserted
70 12/28/23 01:05:41.564 51G Deasserted
69 12/28/23 01:05:41.584 51GT Deasserted
68 12/28/23 01:05:41.674 TRIP Deasserted
67 12/28/23 01:05:41.674 OUT102 Deasserted
66 12/28/23 01:05:41.674 OUT103 Deasserted
65 12/28/23 01:05:41.674 OUT104 Deasserted
64 12/28/23 01:05:41.674 OUT105 Deasserted
63 12/28/23 01:05:41.674 OUT210 Deasserted
62 12/28/23 01:05:41.674 OUT209 Deasserted
61 12/28/23 01:05:41.679 IN105 Deasserted
60 12/28/23 01:05:51.521 CLOSE Asserted
59 12/28/23 01:05:51.521 OUT101 Asserted
58 12/28/23 01:05:51.571 IN101 Deasserted
57 12/28/23 01:05:51.591 SOTFT Asserted
56 12/28/23 01:05:51.591 52A Asserted
55 12/28/23 01:05:51.591 CLOSE Deasserted
54 12/28/23 01:05:51.591 IN102 Asserted
53 12/28/23 01:05:51.591 TRIP Asserted
52 12/28/23 01:05:51.591 50G2 Asserted
51 12/28/23 01:05:51.591 OUT101 Deasserted
50 12/28/23 01:05:51.591 OUT102 Asserted
49 12/28/23 01:05:51.591 OUT103 Asserted
48 12/28/23 01:05:51.591 OUT104 Asserted
47 12/28/23 01:05:51.591 OUT105 Asserted
46 12/28/23 01:05:51.591 79LO Asserted
45 12/28/23 01:05:51.591 79CY Deasserted
44 12/28/23 01:05:51.591 OUT210 Asserted
43 12/28/23 01:05:51.591 OUT209 Asserted
42 12/28/23 01:05:51.596 67G1T Asserted
41 12/28/23 01:05:51.596 51G Asserted
40 12/28/23 01:05:51.601 3PO Deasserted
39 12/28/23 01:05:51.601 IN105 Asserted
38 12/28/23 01:05:51.611 Z2G Asserted
37 12/28/23 01:05:51.611 Z3G Asserted
36 12/28/23 01:05:51.641 IN102 Deasserted
35 12/28/23 01:05:51.651 52A Deasserted
34 12/28/23 01:05:51.651 IN101 Asserted
33 12/28/23 01:05:51.661 Z2G Deasserted
32 12/28/23 01:05:51.671 67G1T Deasserted
31 12/28/23 01:05:51.671 SOTFT Deasserted
30 12/28/23 01:05:51.671 3PO Asserted
29 12/28/23 01:05:51.671 50G2 Deasserted
28 12/28/23 01:05:51.671 Z3G Deasserted
27 12/28/23 01:05:51.676 51G Deasserted
26 12/28/23 01:05:51.771 TRIP Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos, se aprecia la activación del elemento de sobrecorriente residual (registro N°100), la orden de trip por parte del mismo elemento de protección en un tiempo de 620 [ms] (registro N°89), la respectiva apertura del interruptor 52B2 de S/E Padre Las Casas (registro N°77), y la activación del ciclo de reconexión automática (registro N°83).

La apertura efectiva del interruptor 52B2 de esta S/E se produjo en un tiempo de 40 ms.

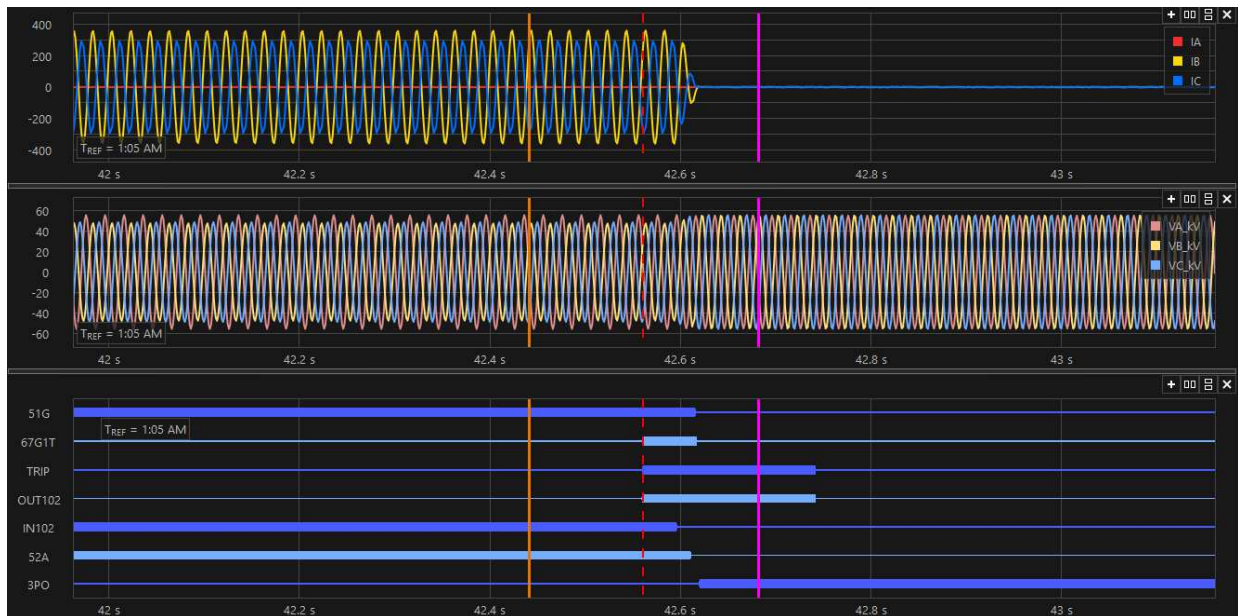
Posteriormente, luego de 10 segundos desde la activación del ciclo de reconexión automática, se observa su orden de cierre sobre el interruptor 52B2 (registro N°60). El cierre efectivo del interruptor 52B2 se produjo en un tiempo de 70 ms (registro N°56) y de forma instantánea se observa la activación y orden de trip de la protección SOTF (registros N°53 y N°57) y el bloqueo del ciclo de reconexión automática (registro N°46) debido a la falla permanente en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufrquén. La apertura definitiva del interruptor 52B2 de esta S/E se produjo en un tiempo de 50 ms (registro N°35).

El sistema 2 de protecciones tuvo un comportamiento similar al sistema 1, exceptuando la reconexión automática, debido a que este equipo no la tiene implementada.

Operación de protecciones en S/E Pitrufrquén.

El interruptor 52B2 de S/E Pitrufrquén, asociado al circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufrquén, cuenta con relés SEL-311C y SEL-311L, los cuales tienen implementadas, entre otros elementos, protecciones de distancia para la detección de fallas entre fases y a tierra (21/21N), una protección direccional de sobrecorriente para la detección de fallas a tierra (67N) y un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 10 s en el relé SEL-311C.

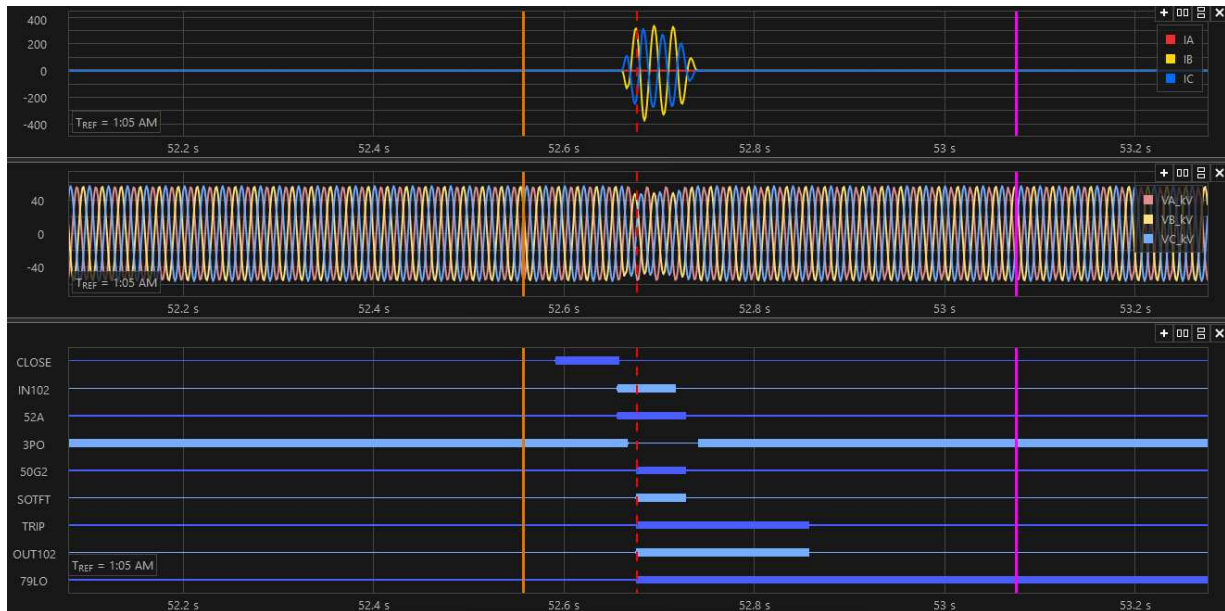
- Registro oscilográfico del relé SEL-311L asociado al interruptor 52B2 de S/E Pitrufrquén



En el registro oscilográfico anterior, se observan corrientes en las fases B y C con nula corriente en la fase A, cuyo desequilibrio de carga es despejado por la protección de sobrecorriente residual, (señal 67G1T y TRIP) asociada al interruptor 52B2 de S/E Pitrufrquén, adicionalmente se observa la apertura del mencionado interruptor (señal 52A)

Cabe mencionar que no se observa la activación del ciclo de reconexión automática porque no está implementada en este sistema de protección, y el sistema N°1 (SEL-311C) no generó registro oscilográfico del primer evento ya que no alcanzó a operar, de acuerdo con lo indicado por la empresa CGE Transmisión.

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B2 de S/E Pitrufrquén, reconexión no exitosa.



Según el registro oscilográfico de la figura anterior, se observa, posterior al cierre automático del interruptor 52B2 de S/E Pitrufrquén por acción del ciclo de reconexión automática del relé SEL-311C, corrientes de carga en las fases B y C, lo que da cuenta de una fase abierta permanente en el circuito N°1 (fase A).

En los canales digitales se aprecia el cierre del interruptor 52B2 de S/E Pitrufrquén por acción del ciclo de reconexión automática del relé SEL-311C (señal 52A), e inmediatamente después la actuación de la función de cierre contra falla, SOTFT, emitiendo la señal de disparo definitivo sobre el interruptor (señal TRIP) y el respectivo bloqueo del ciclo de reconexión automática (señal 79LO).

- Registro de eventos del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B2 de S/E Pitrufrquén:

S/E PITRUFQUEN Date: 12/30/23 Time: 14:08:17.105
52B2 - SISTEMA 1

FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111 CID=3482
Date Time Element State

```

93 12/19/23 23:04:36.786 50G2 Deasserted
92 12/28/23 01:05:40.872 50G1 Asserted
91 12/28/23 01:05:40.872 50G2 Asserted
90 12/28/23 01:05:40.882 67G1 Asserted
89 12/28/23 01:05:40.882 51G Asserted
88 12/28/23 01:05:40.907 67G1 Deasserted
87 12/28/23 01:05:40.912 51G Deasserted
86 12/28/23 01:05:40.927 67G1 Asserted
85 12/28/23 01:05:40.932 51G Asserted
84 12/28/23 01:05:40.937 67G1 Deasserted
83 12/28/23 01:05:40.942 51G Deasserted
82 12/28/23 01:05:40.962 67G1 Asserted
81 12/28/23 01:05:40.962 51G Asserted
80 12/28/23 01:05:41.137 67G1 Deasserted
79 12/28/23 01:05:41.142 67G1 Asserted
78 12/28/23 01:05:42.571 IN105 Asserted
77 12/28/23 01:05:42.571 79CY Asserted
76 12/28/23 01:05:42.571 79RS Deasserted
75 12/28/23 01:05:42.596 IN102 Deasserted
74 12/28/23 01:05:42.606 52A Deasserted
73 12/28/23 01:05:42.611 IN101 Asserted
72 12/28/23 01:05:42.616 67G1 Deasserted

```


71 12/28/23 01:05:42.616 50G1 Deasserted
70 12/28/23 01:05:42.616 50G2 Deasserted
69 12/28/23 01:05:42.621 51G Deasserted
68 12/28/23 01:05:42.621 3PO Asserted
67 12/28/23 01:05:42.626 LV1 Asserted
66 12/28/23 01:05:42.751 IN105 Deasserted
65 12/28/23 01:05:51.599 LV1 Deasserted
64 12/28/23 01:05:51.663 LV1 Asserted
63 12/28/23 01:05:52.592 CLOSE Asserted
62 12/28/23 01:05:52.592 OUT101 Asserted
61 12/28/23 01:05:52.637 IN101 Deasserted
60 12/28/23 01:05:52.657 52A Asserted
59 12/28/23 01:05:52.657 CLOSE Deasserted
58 12/28/23 01:05:52.657 IN102 Asserted
57 12/28/23 01:05:52.657 OUT101 Deasserted
56 12/28/23 01:05:52.667 50G1 Asserted
55 12/28/23 01:05:52.667 3PO Deasserted
54 12/28/23 01:05:52.667 LV1 Deasserted
53 12/28/23 01:05:52.677 67G1 Asserted
52 12/28/23 01:05:52.677 SOTFT Asserted
51 12/28/23 01:05:52.677 TRIP Asserted
50 12/28/23 01:05:52.677 50G2 Asserted
49 12/28/23 01:05:52.677 OUT102 Asserted
48 12/28/23 01:05:52.677 OUT103 Asserted
47 12/28/23 01:05:52.677 OUT104 Asserted
46 12/28/23 01:05:52.677 OUT105 Asserted
45 12/28/23 01:05:52.677 79LO Asserted
44 12/28/23 01:05:52.677 79CY Deasserted
43 12/28/23 01:05:52.677 OUT210 Asserted
42 12/28/23 01:05:52.677 OUT209 Asserted
41 12/28/23 01:05:52.682 51G Asserted
40 12/28/23 01:05:52.682 IN105 Asserted
39 12/28/23 01:05:52.717 IN102 Deasserted
38 12/28/23 01:05:52.727 SOTFT Deasserted
37 12/28/23 01:05:52.727 52A Deasserted
36 12/28/23 01:05:52.727 IN101 Asserted
35 12/28/23 01:05:52.727 50G2 Deasserted
34 12/28/23 01:05:52.737 67G1 Deasserted
33 12/28/23 01:05:52.737 50G1 Deasserted
32 12/28/23 01:05:52.742 51G Deasserted
31 12/28/23 01:05:52.742 3PO Asserted
30 12/28/23 01:05:52.742 LV1 Asserted
29 12/28/23 01:05:52.857 TRIP Deasserted

- Registro de eventos del relé SEL-311L asociado al interruptor 52B2 de S/E Pitrufquén:

SE PADRE LAS CASAS Date: 07/13/2023 Time: 18:17:25.579
52B1 - SISTEMA 2

FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1
DATE TIME ELEMENT STATE

65 12/19/2023 23:04:36.794 51G Deasserted
64 12/28/2023 01:05:40.867 51G Asserted
63 12/28/2023 01:05:40.882 Z2G Asserted
62 12/28/2023 01:05:40.897 Z2G Deasserted
61 12/28/2023 01:05:40.962 Z2G Asserted
60 12/28/2023 01:05:41.122 Z2G Deasserted
59 12/28/2023 01:05:41.152 Z2G Asserted
58 12/28/2023 01:05:41.222 Z2G Deasserted
57 12/28/2023 01:05:41.247 Z2G Asserted
56 12/28/2023 01:05:41.492 51GT Asserted
55 12/28/2023 01:05:41.492 TRIP Asserted
54 12/28/2023 01:05:41.492 OUT102 Asserted
53 12/28/2023 01:05:41.492 OUT103 Asserted
52 12/28/2023 01:05:41.492 OUT104 Asserted
51 12/28/2023 01:05:41.492 OUT105 Asserted
50 12/28/2023 01:05:41.502 IN105 Asserted
49 12/28/2023 01:05:41.527 IN102 Deasserted
48 12/28/2023 01:05:41.537 52A Deasserted
47 12/28/2023 01:05:41.542 IN101 Asserted
46 12/28/2023 01:05:41.547 Z2G Deasserted

45 12/28/2023 01:05:41.557 51G Deasserted
44 12/28/2023 01:05:41.562 3PO Asserted
43 12/28/2023 01:05:41.577 51GT Deasserted
42 12/28/2023 01:05:41.672 TRIP Deasserted
41 12/28/2023 01:05:41.672 OUT102 Deasserted
40 12/28/2023 01:05:41.672 OUT103 Deasserted
39 12/28/2023 01:05:41.672 OUT104 Deasserted
38 12/28/2023 01:05:41.672 OUT105 Deasserted
37 12/28/2023 01:05:41.682 IN105 Deasserted
36 12/28/2023 01:05:51.574 IN101 Deasserted
35 12/28/2023 01:05:51.594 SOTFT Asserted
34 12/28/2023 01:05:51.594 52A Asserted
33 12/28/2023 01:05:51.594 IN102 Asserted
32 12/28/2023 01:05:51.594 TRIP Asserted
31 12/28/2023 01:05:51.594 OUT102 Asserted
30 12/28/2023 01:05:51.594 OUT103 Asserted
29 12/28/2023 01:05:51.594 OUT104 Asserted
28 12/28/2023 01:05:51.594 OUT105 Asserted
27 12/28/2023 01:05:51.599 51G Asserted
26 12/28/2023 01:05:51.599 IN105 Asserted
25 12/28/2023 01:05:51.604 3PO Deasserted
24 12/28/2023 01:05:51.604 M3P Asserted
23 12/28/2023 01:05:51.609 Z2G Asserted
22 12/28/2023 01:05:51.609 M3P Deasserted
21 12/28/2023 01:05:51.639 IN102 Deasserted
20 12/28/2023 01:05:51.649 52A Deasserted
19 12/28/2023 01:05:51.654 IN101 Asserted
18 12/28/2023 01:05:51.659 Z2G Deasserted
17 12/28/2023 01:05:51.669 51G Deasserted
16 12/28/2023 01:05:51.674 SOTFT Deasserted
15 12/28/2023 01:05:51.674 3PO Asserted
14 12/28/2023 01:05:51.774 TRIP Deasserted
13 12/28/2023 01:05:51.774 OUT102 Deasserted
12 12/28/2023 01:05:51.774 OUT103 Deasserted
11 12/28/2023 01:05:51.774 OUT104 Deasserted
10 12/28/2023 01:05:51.774 OUT105 Deasserted
9 12/28/2023 01:05:51.779 IN105 Deasserted
8 12/28/2023 01:37:35.062 RB2 Asserted

De acuerdo con el registro de eventos del sistema N°2 (SEL-311L), se aprecia la activación del elemento de sobrecorriente residual (registro N°64), la orden de trip por parte del mismo elemento de protección en un tiempo de 625 [ms] (registro N°56), la respectiva apertura del interruptor 52B2 de S/E Pitrufuquén (registro N°48). La apertura efectiva del interruptor 52B2 de esta S/E se produjo en un tiempo de 45 ms. Por otra parte, del registro de eventos del sistema N°1 (SEL-311C) se observa la activación del ciclo de reconexión automática (registro N°77).

Posteriormente, luego de 10 segundos desde la activación del ciclo de reconexión automática, en el registro de eventos del sistema N°1 (SEL-311C) se observa su orden de cierre sobre el interruptor 52B2 (registro N°59). El cierre efectivo del interruptor 52B2 se produjo en un tiempo de 65 ms (registro N°60). Transcurridos 20 ms, se aprecia la activación y orden de trip instantánea de la protección SOTF (registro N°52) y el bloqueo del ciclo de reconexión automática (registro N°45) debido a la falla permanente en el circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufuquén. La apertura definitiva del interruptor 52B2 de S/E Pitrufuquén se produjo en un tiempo de 50 ms (registro N°37).

Ambos sistemas de protecciones tuvieron un comportamiento similar, exceptuando la reconexión automática (solo implementada en el sistema N°1) y la no operación del sistema N°1 en el primer evento.

Respecto de la no operación del sistema N°1 de protecciones, se observa que existe una activación y desactivación del elemento residual. Es probable que la corriente residual registrada, considerando que por los niveles de corrientes registrados corresponde a una falla de alta impedancia, o a corrientes de carga con fase abierta, haya estado muy cerca del valor del pick up de dicha función.

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

Detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de 2023 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 27 de diciembre de 2023 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 27 de diciembre de 2023 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 27 de diciembre de 2023 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por las empresas CGE Transmisión S.A., STS S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por las empresas CGE Transmisión S.A., STS S.A. y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A (Anexo N°6).

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

CGE Transmisión S.A.

- Plazo de entrega del Informe de Falla de 5 días, que establece la NTSyCS.

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 concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Pitrufuquén, tanto para el disparo inicial, como para la reconexión automática no exitosa.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Pitrufuquén, tanto para el disparo inicial, como para la reconexión automática no exitosa.

- Se concluye correcta operación de los sistemas de protección del paño B2 de S/E Padre Las Casas, tanto para el disparo inicial, como para la reconexión automática no exitosa.

Se concluye un correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Padre Las Casas, tanto para el disparo inicial, como para la reconexión automática no exitosa.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada del circuito N°1 de la línea 2x66 kV Padre Las Casas - Pitrufrquén por operación de protecciones, ante un corte de conductor, debido a una falla de origen desconocido en la fase central, entre las estructuras N°225 y N°226.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto de las protecciones asociadas a los paños B2 de S/E Padre Las Casas y B2 de S/E Pitrufrquén, operando de forma rápida y selectiva ante una falla en la instalación protegida (circuito N°1 de la línea 2x66 kV Pitrufrquén - Padre Las Casas).

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 27 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.:

- Acciones correctivas tendientes a evitar el corte de conductor entre las estructuras N°225 y N°226 de la línea 2x66 kV Pitrufrquén - Padre Las Casas, considerando que es la cuarta vez que ocurre el corte de conductor en la misma fase y entre las mismas estructuras (EAF 052-2022, EAF 391-2022 y EAF 412-2023) durante los últimos 24 meses, considerando además que en todas las oportunidades el origen a sido "no determinado").

- b) Solicitudes de ampliación de información.

No hay solicitud de ampliación de información por el momento.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 27 de diciembre de 2023

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	135	304	319	320	326	4.037
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	122	0	0	2	175
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816	
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	273	274	297	297	296	6.816	
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313	
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947	

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	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	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	0
DIGUA	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14	14
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	2
LICAN	16	12	7	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	0	0	0	7	17	17	17	17	17	17
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	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	0	0
CHANLEUFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	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	0	0
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PILMAIQUEN	28	28	28	28	28	28	28	28	28	27	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28	28
RUCATAYO	33	33	27	27	27	27	27	27	27	30	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	34	46	46	46	38	38	38
CUMBRES	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12
PULELFU	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4
CAPULLO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
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	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	0	0
PALMAR	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CORRENTOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NALCAS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
CALLAO	0	0	0	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-MC1	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	2
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC3	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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	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	1	1
ELCOLORADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
COLLIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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	3	3
DONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

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	499	517	594	592	608	579	552	510	451	354	290	304	473	718	799	878	918	983	974	987	817	623	499	427	14.943		
PE-TCHAMMA	1	1	3	9	14	15	18	13	4	2	6	9	14	21	30	33	34	42	42	49	38	18	9	3	3	3	3
PE-SIERRAGORDA	3	3	4	5	7	9	9	7	4	3	8	20	41	59	69	78	83	95	96	86	56	20	5	2	2	2	2
PE-VALLEDELOSIENTOS	3	2	2	2	3	5	5	5	2	1	3	4	17	29	33	36	38	49	27	66	62	47	27	13	13	13	13
PE-CERROTIGRE	3	1	1	4	3	11	9	8	3	1	0	0	18	38	58	77	92	112	117	127	111	70	40	17	17	17	17
PE-LLANOSDELBIENTO	0	0	5	10	11	5	0	0	4	8	5	11	72	116	132	140	141	154	156	149	100	55	24	10	10	10	10
PE-CALAMA	4	3	4	8	10	17	16	17	11	5	5	8	28	46	57	69	75	89	96	106	95	71	42	21	21	21	21
PE-TALTAL	87	87	87	85	81	75	66	58	45	28	14	6	8	14	22	31	32	35	28	18	15	25	42	57	57	57	57
PE-ATACAMA	7	2	0	1	5	7	5	5	7	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0
PE-SARCO	6	14	18	21	19	20	19	16	14	13	9	3	4	0	0	0	0	4	5	5	5	5	9	4	4	4	4
PE-CABOLEONES-1	14	21	27	29	30	27	25	24	23	22	21	26	24	19	16	13	10	15	13	13	13	13	14	12	12	12	12
PE-CABOLEONES-2	11	26	44	47	52	50	45	40	36	39	35	34	37	36	23	21	6	15	14	18	17	9	8	7	7	7	7
PE-CABOLEONES-3	10	19	28	28	27	27	24	22	22	18	13	14	13	6	0	0	0	8	8	8	10	11	12	9	9	9	9
PE-SANJUAN	5	24	67	53	66	16	7	4	12	6	0	2	6	13	8	5	5	1	3	4	4	2	1	0	0	0	0
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	4	6	9	12	16	17	20	22	23	20	15	12	13	20	20	16	12	8	7	6	4	3	3	3	3	3	3
PE-TALINAYPONIENTE	1	2	2	2	2	3	5	5	5	5	3	3	4	9	8	7	6	3	3	2	1	1	1	1	1	1	1
PE-TALINAYORIENTE	1	1	2	2	1	2	3	4	5	4	1	1	5	12	12	12	11	8	8	5	3	2	1	0	0	0	0

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	135	304	319	320	326	4.037
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	122	0	0	2	175
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212	
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74	
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816	
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	273	274	297	297	296	6.816	
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313	
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947	

PE-PUNTASIERRA	3	3	7	6	10	15	18	18	17	16	14	14	11	14	12	8	5	2	3	3	3	3	2	3	209
PE-LOSCURUROS	1	1	2	4	4	5	6	7	7	5	3	1	3	9	8	5	2	0	1	1	1	1	1	1	76
PE-MONTEREDONDO	1	1	2	2	3	7	6	5	4	3	3	3	4	6	4	3	2	1	1	1	1	1	1	1	61
PE-PUNTA PALMERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	4	4	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	20
PE-CANELA	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PE-CANELA-2	1	1	1	2	2	5	7	10	13	13	11	8	5	6	5	4	3	2	2	2	1	0	0	0	103
PE-TOTAL	0	0	0	2	3	3	3	2	2	1	3	6	6	4	4	3	1	0	0	0	0	0	0	0	45
PE-UCUQUER-2	1	1	1	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	48
PE-UCUQUER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	14
PE-LAESTRELLA	2	2	2	3	4	7	9	11	13	14	12	9	7	9	8	9	10	9	10	9	9	8	6	6	186
PE-LASPENAS	1	0	0	1	1	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14
PE-CAMPO-LINDO	3	3	4	4	3	3	3	3	2	1	1	2	3	5	7	9	10	10	8	5	3	2	1	1	96
PE-ELMAITEN	3	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	1	42
PE-NEGRETE	4	3	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	3	5	7	8	8	8	6	4	3	3	3	71
PE-MESAMAVIDA	14	13	12	11	8	8	8	7	5	4	2	3	6	11	11	13	15	15	14	15	14	10	9	7	231
PE-ALENA	15	11	9	7	5	5	4	4	3	3	2	3	7	12	14	17	19	18	22	23	21	16	12	9	262
PE-CUEL	6	5	5	4	4	4	3	3	3	2	1	2	5	8	9	11	11	11	10	9	7	5	4	3	133
PE-SANMATIAS	1	1	1	1	2	3	5	2	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	7	5	5	42
PE-LOMASDEDUQUECO	5	4	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	4	7	10	12	11	11	9	7	4	3	3	108
PE-LOSOLMOS	9	10	10	9	8	8	8	7	5	1	0	0	0	5	9	14	18	16	15	11	8	7	6	6	189
PE-RENAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-RENAICO-2	18	16	11	10	9	9	8	8	8	6	1	0	2	14	16	16	20	15	15	14	9	10	12	12	259
PE-MALLECONORTE	14	13	12	11	9	8	7	5	3	0	0	0	0	8	10	12	15	14	15	11	8	7	7	9	197
PE-MALLECOSUR	22	20	19	17	14	12	11	9	5	0	0	0	0	6	8	10	12	12	14	12	11	11	12	13	249
PE-SANGABRIEL	27	23	24	19	14	14	13	12	8	2	0	0	2	18	22	28	36	33	33	26	18	16	16	17	421
PE-LAFLOR	8	7	6	4	5	4	3	3	3	2	2	4	8	8	9	12	11	11	9	7	6	7	7	7	150
PE-LACABANA	11	12	13	12	11	11	10	9	7	2	0	0	0	7	11	16	19	18	17	12	10	8	7	8	230
PE-TOLPANSUR	12	11	11	8	6	6	6	5	2	0	0	0	0	7	13	19	23	23	21	16	11	9	8	9	226
PE-ELNOGAL	4	3	4	4	7	7	7	7	7	6	4	3	3	4	4	2	2	3	3	3	1	4	3	7	103
PE-LOSBUENOSAIRES	3	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	1	4	7	9	11	10	9	7	5	4	3	2	83
PE-LAESPERANZA	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	1	1	1	35
PE-LEBU-3	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	10
PE-LEBU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PE-HUAJACHE	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	16
PE-RAKI	1	1	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	16
PE-ELARREBOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-AURORA	53	48	43	43	44	43	41	38	35	26	29	32	36	39	39	37	35	37	39	40	39	43	41	42	942
PE-PUELCHESUR	65	60	52	51	48	46	45	44	37	30	31	32	32	33	35	34	34	35	39	48	53	60	60	62	1066
PE-SANPEDRO	13	12	12	12	13	13	14	14	14	11	10	9	9	8	7	7	8	8	8	9	10	10	11	10	254
PE-SANPEDRO-2	18	17	16	16	17	18	19	18	17	14	14	14	13	12	11	11	11	12	11	12	13	14	14	13	343

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	17	1155	3881	5476	5971	6112	5985	5983	5906	5855	5805	5520	4969	2390	0	0	0	0	65.022
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	5	5	5	5	4	5	4	2	0	0	0	0	49
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	5	5	5	6	6	5	5	4	3	1	0	0	0	0	51
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	6	6	6	5	5	5	2	0	0	0	0	0	59
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	1	5	10	11	9	12	13	12	12	9	11	9	5	0	0	0	0	118
PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
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	5	10	14	17	19	18	17	16	14	11	5	1	0	0	0	0	149
PFV-SANTAISABEL	0	0	0	0	0	0	0	13	88	118	119	119	121	117	113	115	111	111	80	31	0	0	0	0	1255

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	135	304	319	320	326	4.037
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	122	0	0	2	175
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816	
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	273	274	297	297	296	6.816	
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313	
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947	

PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	22	71	106	121	128	131	127	123	123	115	115	89	36	0	0	0	0	1306
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	5	27	48	57	61	62	58	55	54	50	47	30	10	0	0	0	0	564
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	65
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	18	70	109	120	123	123	118	111	110	100	101	79	28	0	0	0	0	1210
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	14	73	86	85	82	83	81	78	79	77	84	69	17	0	0	0	0	909
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	13	47	69	68	68	70	75	74	71	65	63	62	43	0	0	0	0	788
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	2	10	20	31	41	44	44	45	40	35	27	16	5	0	0	0	0	360
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	87
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	13	39	43	51	55	46	43	47	40	41	49	48	19	0	0	0	0	533
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	64
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	11	14	12	14	13	12	12	11	11	15	13	0	0	0	0	0	138
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	8	10	9	10	10	8	9	8	8	11	9	0	0	0	0	0	99
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	2	0	0	0	0	95
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	28	103	154	151	141	124	147	123	130	128	151	154	72	0	0	0	0	1606
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	6	22	35	35	32	28	34	30	30	36	44	35	10	0	0	0	0	376
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	6	32	44	45	45	46	44	43	44	43	44	36	9	0	0	0	0	480
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	1	13	98	127	155	166	28	31	30	29	174	58	128	45	0	0	0	1083
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	31	123	202	231	242	244	242	241	242	242	235	191	82	0	0	0	0	2547
PFV-LASSALINAS	0	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-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	10	31	43	45	45	45	43	42	43	42	44	36	16	0	0	0	0	483
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	9	2	8	3	0	0	0	0	95
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	4	5	6	7	4	0	0	0	0	63
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	12	64	93	97	99	105	104	101	100	97	100	80	25	0	0	0	1076
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	48	68	66	65	63	64	62	60	61	61	67	68	68	0	0	0	0	819
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	20	75	89	93	91	92	89	86	88	86	90	80	35	0	0	0	0	1013
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	8	6	7	2	0	0	0	0	92
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	19	65	93	98	101	103	100	97	98	92	101	86	33	0	0	0	0	1085
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	7	28	42	53	48	46	47	47	43	36	43	42	22	0	0	0	0	504
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	3	36	46	48	48	48	48	48	48	47	43	39	17	0	0	0	0	515
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	9	8	9	8	8	8	6	2	0	0	0	0	88
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	9	9	8	8	6	0	0	0	0	55
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	15	49	61	75	73	73	72	70	69	69	74	55	19	0	0	0	0	773
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	30	90	125	133	139	146	143	137	134	126	136	120	56	0	0	0	0	1516
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	4	12	15	16	16	16	15	15	15	15	16	13	6	0	0	0	0	173
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	12	36	48	49	48	48	46	45	45	45	49	40	17	0	0	0	0	527
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	2	36	100	112	112	112	41	42	112	90	112	31	112	62	0	0	0	1076
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	23	80	117	130	132	133	128	126	128	123	126	102	41	0	0	0	0	1388
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	66
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	72
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	6	6	4	1	0	0	0	0	0	75
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	2	2	2	2	0	0	2	0	0	0	0	0	12
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	5	5	5	5	0	0	4	2	0	0	0	0	27
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	9	35	39	42	41	46	45	42	41	42	45	40	19	0	0	0	0	486
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	9	12	12	12	12	12	11	11	12	12	10	5	0	0	0	0	133
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	5	22	40	41	39	37	34	33	33	30	35	35	23	0	0	0	0	408
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	12	39	53	53	50	46	43	39	40	40	49	53	28	0	0	0	0	543
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	5	17	26	36	39	41	41	38	39	39	40	40	25	0	0	0	0	426
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	34	144	188	191	191	191	191	191	191	191	191	177	94	0	0	0	0	2163
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	7	24	37	40	42	43	41	40	44	43	48	40	14	0	0	0	0	463
PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	14	53	72	73	72	72	71	69	71	70	77	63	22	0	0	0	0	798
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	9	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	88
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	2	9	15	19	21	22	22	21	22	22	24	20	10	0	0	0	0	230
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	10	22	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	0	0	0	0	56
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	135	304	319	320	326	4.037
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	122	0	0	2	175
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	274	297	297	297	296	6.816
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947

PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	10	14	16	17	17	16	15	13	13	8	3	0	0	0	0	150
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	1	7	8	8	8	8	8	8	8	6	0	8	5	0	0	0	0	81
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	27	98	150	168	174	178	171	164	161	147	154	139	71	0	0	0	0	1801
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	1	75	197	280	314	317	319	307	297	294	280	281	224	119	0	0	0	0	3303
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	2	92	238	307	318	318	322	313	304	309	303	317	265	135	0	0	0	0	3542
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	1	14	45	70	78	79	81	79	76	76	75	77	60	28	0	0	0	0	836
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	22	57	75	76	73	74	71	66	65	65	75	69	38	0	0	0	0	826
PFV-LLANODELLAMOS	0	0	0	0	0	0	0	12	40	44	41	40	44	42	41	45	46	54	51	31	0	0	0	0	530
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	34
PFV-TRAVESIA	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-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	2	7	13	15	15	17	16	15	17	16	20	18	5	0	0	0	0	177
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	28	81	126	124	114	108	112	114	105	113	131	111	39	0	0	0	0	1306
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	18	54	90	91	76	60	64	62	56	61	66	66	40	0	0	0	0	804
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	8	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	75
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	32
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	4	4	2	2	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	3	4	2	0	0	0	0	0	53
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	6	8	9	9	9	9	9	9	8	7	4	0	0	0	0	89
PFV-ESPERANZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTAMARGARITA	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-GUADALAO	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-LAESTANCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	24
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LOSLOSROS	0	0	0	0	0	0	0	1	6	14	18	21	23	22	21	19	16	14	7	2	0	0	0	0	184
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	1
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	0	77
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	8	9	9	9	8	8	7	2	2	0	0	0	0	65
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	9	9	9	9	9	8	8	0	0	0	0	0	0	0	86
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	8	8	8	4	5	0	0	0	0	0	89
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-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	12
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	6	32	59	90	107	120	120	118	119	105	93	54	16	0	0	0	0	1037
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	26	75	86	92	97	95	92	93	92	96	80	35	0	0	0	0	959
PFV-LAHUELLE	0	0	0	0	0	0	0	9	35	59	68	70	72	70	67	67	64	68	54	24	0	0	0	0	724
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
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-ASTILLAS	0	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-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	13
PFV-SOLDDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	5	4	3	2	1	0	0	0	0	0	43
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	5	6	7	5	2	1	0	0	0	0	36
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
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
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
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
PFV-ELRAYADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	7	7	9	7	2	1	0	0	0	0	46
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
PFV-CHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	5	6	9	9	8	8	8	6	4	1	0	0	0	0	73
PFV-OLIVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	135	304	319	320	326	4.037
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	122	0	0	2	175
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	274	297	297	297	296	6.816
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947

PFV-OLIVIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-GABRIELA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	6	0	0	0	102
PFV-LAGUNILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SUNHUNTER	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	7	7	7	7	7	9	9	6	0	0	0	0	90
PFV-GRANATE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	9	7	8	8	8	8	8	8	8	9	6	0	0	0	0	88
PFV-DONENRIQUE	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	6	0	0	0	0	101
PFV-AMPARODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	19
PFV-SDGX01	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-LACHAPEANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ALTURASDEOVALLE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-OVALLENORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	7	7	7	7	7	7	7	2	7	3	0	0	0	0	70
PFV-LACHIMBABIS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-PAMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-TALHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-SANTA CLARA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-PRETTYFIELD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	2	1	0	0	0	16
PFV-LASMOLLACAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LASMAJADAS	0	0	0	0	0	0	0	1	4	8	9	9	9	9	9	9	2	8	5	0	0	0	0	0	91
PFV-ELDIVISADERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-ELSALITRAL	0	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-HUAQUELON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	4	8	9	9	0	9	6	0	0	0	0	53
PFV-LOMASCOLORADAS	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-ORQUIDEA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-SANTALUCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	4	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	35
PFV-SIETECOLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	34
PFV-LOSNOGALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	15
PFV-BELLAVISTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	21
PFV-CANESA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-SANTALAURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-MONTT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	11
PFV-CHUCHINI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-COCINILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	25
PFV-CANELILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-ILLAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-CHALINGA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	2	0	0	0	0	28
PFV-ALICAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	14
PFV-CUZCUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-NORTECHICO-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	9
PFV-JAURURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-FLORENCIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	9	8	1	8	9	9	9	8	3	1	0	0	0	0	72
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	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-PULLALLI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ARIZTIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	1	1	1	1	2	1	1	1	2	2	0	0	0	0	0	16
PFV-SANTAJULIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
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	0
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	25
PFV-CABLSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	102
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	12

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	135	304	319	320	326	4.037
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	0	122	0	2	175
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	273	274	297	297	296	6.816
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947

PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	8	10	12	12	14	12	7	6	2	0	0	0	0	97
PFV-SANTUARIO	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	12
PFV-CALLELARGA	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	10
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-HORMIGA	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	10
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	6	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	60
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	31
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLAMOSCOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-VILLAALMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-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	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	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	32
PFV-LIPANGUE	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	8
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	2	2	0	0	0	0	29
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	96
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	8	8	8	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	0	70
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	0	5
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELQUELTHEJUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-ELBOCO	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	11
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	0
PFV-RDCLSAN	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	84
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	7	8	9	9	9	9	8	9	8	3	0	0	0	0	0	93
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	30
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	0	86
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	3	2	0	0	0	0	29
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	32
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	24
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	7	7	7	5	4	4	3	2	0	0	0	0	0	60
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	79
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	68
PFV-PELUMPEN	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	24
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	94
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	56
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	9	9	8	8	8	8	6	2	0	0	0	0	0	86
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	104
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	24
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	7	7	7	7	6	5	5	7	5	0	0	0	0	0	79

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	135	304	319	320	326	4.037
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	122	0	0	2	175
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816	
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	273	274	297	297	296	6.816	
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313	
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947	

PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	54
PFV-LUNA	0	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-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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-AROMOVERANO	0	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-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
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	0	0	0	16
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	74
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	25
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	0	32
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	12
PFV-MANAO	0	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-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	20	24	34	41	44	45	41	29	20	14	6	0	0	0	0	329
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	98
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LOGGIRASOLES	0	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-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	9	5	4	0	0	0	0	97
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	52
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	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	24
PFV-ELHUASO	0	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-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	5	6	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	73
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	78
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	8	8	5	0	0	0	0	101
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	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	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	77
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	7	7	7	7	7	6	2	5	3	0	0	0	0	68
PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	25
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	15
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	23
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	43
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	9	9	9	9	9	8	2	7	4	0	0	0	0	0	87
PFV-SANTAEMILIA	0	0	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-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	8	2	7	5	0	0	0	0	88
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	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-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	104

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	135	304	319	320	326	4.037
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	122	0	0	2	175
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	274	297	297	297	296	6.816
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947

PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	7	7	5	4	2	0	0	0	0	61	
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	2	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	1	2	0	0	0	0	28	
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	86	
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	2	1	0	0	0	0	24	
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9	
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	60	
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	8	9	8	8	7	5	3	1	0	0	0	0	68	
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15	
PFV-NAN	0	0	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-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	22	
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	3	0	0	0	0	85	
PFV-CATANSOLAR	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-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	2	8	5	0	0	0	0	93	
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	3	2	0	0	0	0	30	
PFV-VILLAPRAT	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12	
PFV-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27	
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	42	
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	19	
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	15	
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	28	
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20	
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	8	8	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	93	
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	1	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	32	
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	8	8	8	8	8	8	8	4	7	3	0	0	0	0	86	
PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	53	
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	1	0	0	0	0	41	
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	60	
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25	
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	26	
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	2	9	5	0	0	0	0	97	
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	5	5	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	64	
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	17	
PFV-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	27	
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	6	8	9	9	9	8	7	2	3	1	0	0	0	0	68	
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	32	
PFV-IDAHUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	28	
PFV-ANTONIA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	0	26	
PFV-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	25	
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14	
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	14	
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	34	
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23	
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	9	9	9	9	9	8	2	8	4	0	0	0	0	91	
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	7	6	5	3	0	0	0	0	72	
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	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	31	
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	7	7	4	0	0	0	0	93	
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	8	8	8	8	8	2	7	4	0	0	0	0	83	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	135	304	319	320	326	4.037
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	122	0	0	2	175
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212	
Costo Marginal Quillota 220 kv	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74	
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816	
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	273	274	297	297	296	6.816	
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313	
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947	

PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	76
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	1	7	21	33	35	40	42	55	32	48	48	46	41	25	0	0	0	0	471
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	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-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	3	13	27	39	48	54	62	60	55	46	32	17	5	0	0	0	0	461
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	33
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	3	3	4	3	2	2	3	2	2	1	0	0	0	32
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	1	20	68	107	120	124	126	126	125	123	121	116	93	48	0	0	0	0	1319
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NAZARINOVERANO	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-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	25
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	27
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	0	103
PFV-VICENTE	0	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-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	9
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	4	4	2	1	1	1	0	0	0	0	25
PFV-ELPERAL	0	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-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	7	7	8	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	77
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	9	7	3	0	0	0	0	88
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	26
PFV-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	8	8	8	8	8	8	6	3	0	0	0	0	89
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	9	8	8	7	3	0	0	0	0	94
PFV-CANDELARIA	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-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0	26
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-ELPILPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAELIZABETH	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	80
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	0	54
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	98
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	72
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-PENAFLOL	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	9	2	7	3	0	0	0	0	89
PFV-PICUNCHE	0	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-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	3	2	1	2	1	0	0	0	0	23
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	0	0	28
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	33
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	35
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	0	0	0	0	15
PFV-ALTOSDELPAICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAUREL	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	7	7	7	6	6	6	5	2	0	0	0	0	68
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	22

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	135	304	319	320	326	4.037
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	122	0	0	2	175
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	273	274	297	297	296	6.816
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947

PFV-ALHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	4	1	2	1	0	0	0	0	33
PFV-LOSIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-CRUCERO	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	7
PFV-SANPEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-RLA	0	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-ELROBLE	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	6	7	7	8	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	75
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	23
PFV-ELSHARON	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	30
PFV-GUARANA	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	14
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ELSAUCE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	7	8	8	8	8	8	8	8	8	7	6	4	0	0	0	0	87
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	2	1	0	0	0	0	28
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	5	5	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	46
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	28
PFV-MANDINGA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	50
PFV-LASTURCAS	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	7
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	8	8	9	9	9	9	9	7	4	0	0	0	0	0	95
PFV-NIHUE	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	29
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	43
PFV-LASBANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	25
PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-POBLACION	0	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-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	16
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	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	1	8	9	5	0	0	0	0	98
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	27
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	7	9	7	3	0	0	0	0	0	100
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	4	6	6	6	6	6	1	4	2	0	0	0	0	53
PFV-LAFORESTA	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	28
PFV-CORDILLERILLA	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	7
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ALTOSOLAR	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	6
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	2	8	5	0	0	0	0	0	95
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	28
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	0	30
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	1	6	3	0	0	0	0	0	62
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-ELCERNICALO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELCERNICALO-2	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	8
PFV-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	2	1	0	0	0	0	26
PFV-NIQUEN	0	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-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	30

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	135	304	319	320	326	4.037
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	122	0	0	2	175
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	273	274	297	297	296	6.816
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947

PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-LOGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	15
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	10
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	29
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	9	9	9	9	9	8	8	6	3	0	0	0	0	94
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	31
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	2	1	0	0	0	0	30
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	33
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	2	0	0	0	30
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
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	31
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	3	2	0	0	0	30
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	30
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	8	8	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	84
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	2	1	0	0	0	0	29
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	4	3	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELMONTE	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-TREBO	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-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	26
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	2	1	0	0	0	28
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	31
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	2	1	0	0	0	30
PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	35
PFV-BERRUJECO	0	0	0	0	0	0	0	3	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	2	8	5	0	0	0	96
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-ELPIUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	2	1	0	0	0	30
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	9	9	9	8	8	8	7	4	0	0	0	92
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	2	2	0	0	0	30
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	3	8	9	9	9	9	9	9	9	9	8	8	6	0	0	0	0	104
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	2	1	2	1	0	0	0	0	26
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	28
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	60
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	0	0	0	0	43
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	8	8	8	8	5	0	0	0	0	97
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	9	8	8	7	4	0	0	0	0	95
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	23
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	29
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	31
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	57
PFV-ELTIUQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	9	8	5	0	0	0	0	103
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	69
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	9	8	2	8	5	0	0	0	93
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	29
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	26
PFV-VILLAALLEGRE	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	48
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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	5	5	5	4	4	2	0	0	0	0	0	0	0	34
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	28

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	135	304	319	320	326	4.037
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	122	0	0	2	175
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	274	297	297	297	296	6.816
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947

KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANGAMOS-ANG1_CAR	277	277	277	277	277	277	277	277	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	277	277	277	277	277	4480	
ANGAMOS-ANG2_CAR	281	281	281	281	281	281	281	281	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	281	281	281	281	281	4537	
COCHRANE-CCH1_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	199	275	275	275	275	4158	
COCHRANE-CCH2_CAR	275	275	275	275	275	275	275	275	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	60	267	275	275	275	275	4225	
MEJILLONES-CTM1_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM2_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
MEJILLONES-IEM_CAR	350	332	332	324	324	322	335	142	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	106	142	301	331	331	372	5106	
ANDINA-CTA_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
HORNITOS-CTH_CAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ATACAMA-1TG1AB_TG1A+TG1B+TV1_GNL_D</																										

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	304	319	320	326	4.037		
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	122	0	0	2	175	
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212	
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74	
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816	
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	273	274	297	297	296	6.816	
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313	
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947	

ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ESPERANZA-TG1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TENOGAS_GLP	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CEMENTOSBIOBIO_F06	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LICANTEN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CONSTITUCION_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAULE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VINALES_BL1_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10
VINALES_BL1+BL2_COGEN	12	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	12	12	12	12	12	
CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	5	5	5	5	5	
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7		
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7	7	7	7	7		
LAJAEVE-2_COGEN	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	
MASISA_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	10	10	10	10	10	
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
LOGUINDOS_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	
LOGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19		
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16		
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11		
CMPCSAntafe_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
CMPCLAJA_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10	10		
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	10	10	10		
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11		
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
CHOLGUAN_BL1_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
miércoles, 27 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	275	250	224	219	213	214	228	194	97	94	94	94	94	57	57	57	57	57	58	135	304	319	320	326	4.037
Costos Encendido/Detención	7	0	12	11	0	0	0	2	14	0	0	0	0	4	0	0	0	0	0	0	122	0	0	2	175
Costos Totales [kUSD]	282	250	236	230	213	214	228	196	112	94	94	94	94	61	57	57	57	57	58	135	426	319	320	328	4.212
Costo Marginal Quillota 220 kV	89,5	88,2	80,8	75,9	70,1	70,2	73,1	59,5	46,7	0,0	0,0	0,0	0,0	9,6	9,6	9,9	9,6	0,0	10,1	71,0	135,0	135,0	135,0	135,0	54,74
Pérdidas [MWh]	328	325	302	303	305	301	306	264	174	227	249	251	279	330	333	350	339	302	255	213	233	265	277	306	6.816
Consumos Propios [MWh]	301	301	294	289	289	289	289	290	275	275	275	275	275	273	273	273	273	273	273	274	297	297	297	296	6.816
Demanda Total [MWh]	9125	8729	8446	8315	8233	8238	8393	8636	9128	9580	9812	9923	9970	10088	10220	10282	10229	10021	9757	9659	9755	10125	10027	9623	226.313
Generación Total [MWh]	9754	9355	9042	8907	8826	8828	8987	9190	9577	10083	10337	10450	10524	10692	10826	10905	10840	10595	10286	10146	10285	10687	10601	10225	239.947

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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSHIERROS-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PEHUENCHE-1	270	270	270	270	270	270	270	270	270	126	171	171	159	188	197	213	214	158	197	270	270	270	270	270	5575
PEHUENCHE-2	270	270	270	270	270	270	270	270	270	190	173	172	169	188	213	263	213	126	213	270	270	270	270	270	5700
COLBUN-1	228	228	228	228	228	228	228	228	228	214	128	128	151	210	175	210	154	190	228	228	228	228	228	228	4987
COLBUN-2	228	228	228	228	228	228	228	228	228	214	208	208	210	154	210	149	210	210	191	228	228	228	228	228	5163
MACHICURA-1	42	42	42	42	42	42	42	42	42	34	34	34	42	42	42	42	42	34	42	42	42	42	42	42	969
MACHICURA-2	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	42	34	34	34	42	34	42	42	42	42	42	42	42	977
CHIBURGO	10	10	10	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	30
SANCLEMENTE	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12
SANIGNACIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTORO-1	72	73	49	84	0	0	9	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	92	110	80	39	84	711
ELTORO-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
ELTORO-3	84	84	84	84	84	35	84	84	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	110	84	84	84	84	1114
ELTORO-4	85	85	85	85	85	85	85	23	60	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85	110	85	85	85	85	1124
ABANICO	37	37	37	37	37	37	37	37	37	35	31	28	29	37	37	37	37	35	37	37	37	37	37	37	863
ANTUCO-1	80	80	53	80	80	80	53	53	53	80	53	80	80	80	80	80	80	53	80	80	80	53	80	80	1702
ANTUCO-2	102	102	129	102	102	102	129	129	129	102	129	129	102	102	102	102	102	129	102	102	105	105	132	105	2666
RUCUE	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	109	111	111	111	111	2623
QUILLECO	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	47	48	48	48	48	1127
LAJA1	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	9	212
RALCO-1	167	177	177	177	203	216	177	268	113	99	90	90	90	90	90	90	90	99	99	249	301	183	208	177	3720
RALCO-2	233	255	233	233	268	264	266	268	177	99	90	90	90	90	90	90	90	99	99	230	301	315	315	221	4506
PALMUCHO	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	30	29	29	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	740
PANGUE-1	153	153	153	80	80	80	130	80	80	20	20	20	20	20	30	80	80	111	111	111	111	111	161	186	2178
PANGUE-2	225	105	155	155	132	182	182	50	0	0	0	0	0	0	0	0	0	50	100	150	200	200	225	2110	
ANGOSTURA-1	109	109	79	79	79	79	79	79	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	130	1101	
ANGOSTURA-2	79	89	74	74	74	74	74	74	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	140	1033	
ANGOSTURA-3	40	40	40	40	40	40	40	40	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	988
CANUTILLAR-1	53	40	45	77	53	53	53	66	0	0	0	0	0	50	52	54	0	70	50	53	80	80	80	80	1089
CANUTILLAR-2	50	43	40	0	53	53	53	55	0	40	43	46	52	0	0	0	50	0	0	53	80	80	80	80	952

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 27 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
CHAPIQUINA	8.1	6.2	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.8	4.5	4.0	3.2	3.0	3.0	3.0	3.1	5.0	5.0	5.0	5.2	6.0	9.6	9.9	9.9	131.5	9.9	5.5	
COSAPILLA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.4	0.4	0.4
ELTORONZ	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.4	1.0	1.0
CAVANCHA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALTOHOSPCIO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	23.1	1.0	1.0
SANTAROSA	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.8	0.5	0.5
RIHUASCO	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.2	1.4	1.4	1.4	1.4	27.0	1.4	1.1
PUCILARO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	8.3	0.4	0.3
LOSMOLLES	2.6	1.7	1.6	1.2	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	1.8	4.6	6.1	2.5	2.6	3.0	30.6	6.1	1.3
LAPALOMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CH-HORNITOS	24.7	24.7	24.3	26.6	33.4	34.8	39.3	39.1	37.9	37.0	36.8	36.0	28.2	45.8	56.4	56.2	54.4	54.3	54.5	54.6	50.8	38.1	35.0	35.5	958.4	56.4	39.9
JUNCALITO	1.0	1.0	0.9	0.8	0.9	0.7	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.6	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.9	0.8	0.8	0.8	19.3	1.0	0.8
ELTARTARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
JUNCAL	24.3	25.3	26.1	25.8	26.1	25.7	23.7	25.6	25.6	26.6	26.6	26.4	24.7	21.4	23.9	25.6	25.0	25.1	25.4	25.7	26.0	27.0	26.0	25.0	608.6	27.0	25.4
BLANCO	52.9	56.2	56.2	55.5	57.2	57.2	56.8	55.9	56.7	56.1	55.1	55.2	54.2	55.1	54.7	54.3	56.9	57.0	57.3	57.3	57.2	56.5	57.2	57.2	1345.9	57.3	56.1
LOSQUILOS	31.0	31.6	30.8	29.9	30.7	31.2	30.7	30.1	31.0	29.1	31.1	30.7	31.5	31.3	30.7	31.2	30.5	31.0	30.4	30.5	29.4	31.3	31.8	26.7	734.2	31.8	30.6
CHACABUQUITO	16.9	18.5	18.5	18.7	18.1	18.0	18.5	18.6	18.2	18.3	18.0	18.2	18.6	18.6	18.7	18.5	18.7	18.4	18.4	18.5	18.3	17.5	18.3	18.8	440.0	18.9	18.3
SAUCEANDES	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0
CARENA	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	119.7	5.0	5.0
MINI_ARRAYAN	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.3	1.0	1.0
ALFALFAL	173.4	154.2	147.5	147.5	147.5	147.5	147.5	147.5	146.3	145.8	107.8	87.3	95.0	97.8	104.0	127.4	139.6	141.8	141.8	137.5	154.1	171.3	171.3	171.3	3352.7	173.4	139.7
ALFALFAL-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LAS-LAJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MAITENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LABIFURCADA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.3	0.2	0.1
CALIBORO	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	24.9	1.0	1.0
MALLARAUCO	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	3.3	79.8	3.3	3.3
COYA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHACAYES	85.6	84.9	86.0	85.4	85.4	84.9	85.3	83.9	83.9	86.5	86.4	86.1	86.1	85.9	85.0	86.6	85.1	85.1	84.9	86.3	85.2	84.4	85.0	83.8	2047.7	86.6	85.3
SAUZAL	73.2	70.6	70.4	66.3	58.5	70.0	69.3	66.8	66.6	70.3	69.9	69.7	69.8	69.4	66.3	66.6	66.2	66.0	65.9	68.4	71.6	72.8	74.8	72.9	1654.3	74.8	68.9
CIPRESILLOS	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	8.7	120.8	8.7	5.0
SAUZAL 60 HZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SAUZALITO	6.2	5.3	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	5.0	4.9	5.8	5.9	5.8	4.9	5.0	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	122.9	6.2	5.1
LA-COMPANIA-II	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.5	1.6	1.5	1.5	1.5	36.7	1.6	1.5
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	0.0	0.0	0.0	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	153.6	140.1	131.0	130.3	129.6	128.9	124.8	103.5	99.1	113.0	103.1	90.5	89.8	91.3	88.8	94.1	89.1	90.5	92.8	97.7	125.5	140.4	147.6	148.1	2743.3	153.6	114.3
ELPASO	56.6	56.4	56.4	56.4	56.2	56.2	56.2	56.2	56.2	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	56.0	1107.8	57.2	46.2
SANANDRES	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	42.3	1015.4	42.3	42.3
CONVENTOVIJO	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	7.9	188.8	7.9	7.9
LAMONTANA-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
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CUMPEO	3.8	3.9	3.9	3.6	3.4	3.3	3.2	3.2	3.1	3.0	3.3	3.4	3.5	3.7	3.7	3.4	3.2	3.5	3.6	3.5	3.6	2.8	3.6	3.5	82.8	3.9	3.5
CORRALES	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	69.9	2.9	2.9
ROBLERIA	2.1	2.0	1.7	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	2.1	2.3	2.6	2.5	2.1	2.0	2.1	2.0	2.0	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	47.6	2.6	2.0
LIRCAJ	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	20.4	489.6	20.4	20.4
MARIPOSAS	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.3	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	4.2	102.6	4.3	4.3
PROVIDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MCHDOSAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PURISIMA	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.0	0.4	0.4
ELGALPON	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	32.6	1.4	1.4
RIOCOLORADO	16.6	16.7	16.7	16.6	16.6	16.7	16.7	16.7																			

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-12-2023

27-12-2023

	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	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	0.3	0.4	1.1	0.4	0.9	1.1	0.3	1.7	0.1	2.4	0.8	7.9	88.5	127.3	133.2	136.6	138.1	138.1	138.1	138.1	122.0	56.7	22.9	0.3	1257.1	138.1	52.4	
PE-CALAMA	0.2	0.0	0.0	2.0	0.6	0.8	7.8	4.6	1.6	0.0	7.3	22.3	64.3	132.7	129.9	132.8	137.8	133.9	133.8	137.9	113.5	115.8	108.2	64.9	1452.7	137.9	60.5	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.5	1.7	0.0	0.0	0.6	0.1	0.0	0.0	1.2	0.0	3.6	41.7	105.5	114.0	117.6	119.1	115.2	115.1	109.6	33.4	9.2	0.0	0.0	1003.0	119.1	41.8	
PE-TALTAL	87.0	86.8	86.1	84.7	78.4	75.7	34.2	11.4	0.3	0.0	0.0	0.0	5.2	6.9	19.4	26.5	26.5	25.7	32.3	23.5	6.0	0.9	62.8	90.4	870.6	90.4	36.3	
PE-SARCO	14.7	10.3	5.0	2.1	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.1	2.0	2.3	2.5	4.8	6.8	6.0	5.8	2.2	0.4	0.2	0.0	0.0	72.1	14.7	3.0	
PE-SANJUAN	12.4	7.5	5.2	3.8	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.9	7.6	10.2	5.9	8.5	7.2	7.3	3.5	1.8	0.0	0.0	0.0	90.0	12.4	3.8	
PE-CABOLEONES	6.9	22.4	21.5	19.3	8.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.0	6.1	6.0	7.8	9.0	6.0	6.0	4.4	1.3	0.1	0.1	0.0	129.5	22.4	5.4	
PE-CABOLEONES-2	2.7	18.5	38.4	17.1	5.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	4.0	5.1	4.3	6.8	9.1	2.1	1.0	0.8	2.5	0.7	0.2	0.0	118.8	38.4	4.9	
PE-CABOLEONES-3	1.8	11.7	5.3	8.7	4.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.4	10.6	6.2	5.4	7.9	4.1	3.3	1.3	0.9	0.1	0.1	0.5	0.0	78.1	11.7	3.3	
PE-ATACAMA	0.5	11.8	16.9	10.7	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	5.7	11.4	14.9	9.0	8.8	6.1	4.2	1.2	1.1	1.0	0.9	0.0	108.2	16.9	4.5	
PE-PUNTACOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.5	0.3	0.1	1.7	0.5	0.1	
PE-ELARRAYAN	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.2	1.2	0.6	1.3	2.1	0.6	1.4	2.3	1.7	1.3	2.2	0.2	0.0	0.0	18.0	2.3	0.7	
PE-LOSURUROS	5.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	6.6	3.7	0.0	0.1	0.5	1.2	0.9	0.9	1.4	4.1	0.8	0.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.6	30.0	6.6	1.3	
PE-TALINAYORIENTE	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.8	5.3	1.1	0.0	1.4	4.4	4.5	4.9	7.5	9.6	9.4	9.4	13.3	5.1	0.0	0.0	0.0	81.7	13.3	3.4	
PE-TALINAYPONIENTE	2.3	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	6.8	7.4	1.3	0.3	4.1	4.5	4.5	4.7	7.0	4.6	3.5	2.5	1.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	56.5	7.4	2.4	
PE-PUNTASIERRA	0.4	1.0	0.0	0.0	0.1	2.7	7.4	1.9	0.3	0.1	0.6	1.5	4.3	5.0	3.5	4.0	1.5	1.4	0.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	36.2	7.4	1.5	
PE-MONTEREDONDO	3.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.8	2.6	2.1	2.4	0.1	0.3	0.1	0.4	0.3	0.3	0.5	0.0	0.1	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.4	14.3	3.1	0.6	
PE-CANELA	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	0.2	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.3	0.0	
PE-CANELA-2	0.0	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.5	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	3.9	1.1	0.2	
PE-TOTORAL	0.0	1.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.0	1.7	0.9	1.1	0.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	2.0	0.5	
PE-PUNTAPALMERAS	0.0	1.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	3.9	1.3	0.2	
PE-UCUQUER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-UCUQUER-2	0.0	0.0	0.0	0.0	3.5	0.0	0.0	0.5	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.2	1.8	1.4	1.0	0.7	0.0	11.6	3.5	0.5	
PE-LA-ESTRELLA	0.0	0.0	0.0	2.4	14.6	11.6	4.9	7.9	2.7	0.0	0.6	2.6	3.0	0.5	0.0	0.1	0.3	1.2	3.0	3.0	11.6	7.6	2.8	6.6	87.0	14.6	3.6	
PE-CARDONAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-MANANTIALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LOS-CERRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELMAITEN	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.3	0.2	0.7	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.4	0.3	0.4	0.0	4.9	0.7	0.2	
PE-LASPENAS	0.6	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.3	2.7	1.5	1.0	0.7	0.4	0.2	0.0	0.1	0.0	0.2	1.5	4.6	7.0	21.5	7.0	0.9	
PE-ALENA	20.5	24.1	16.1	10.3	1.5	1.4	4.9	1.6	0.0	0.0	0.8	3.9	1.7	0.7	0.2	0.4	1.3	3.2	7.6	4.8	4.5	9.0	12.2	8.6	138.9	24.1	5.8	
PE-CUEL	1.9	0.1	0.7	1.2	0.3	0.0	0.0	1.4	1.8	1.3	1.0	0.5	1.1	1.4	2.6	4.8	3.9	2.0	2.1	3.4	2.7	4.3	1.6	0.5	40.7	4.8	1.7	
PE-SAN-MATIAS	1.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.4	0.5	0.2	0.1	0.1	0.1	0.5	1.5	2.1	1.1	2.0	0.8	1.4	1.4	2.2	0.6	0.1	18.5	2.2	0.8	
PE-LOS-OLMOS	5.3	0.3	0.0	3.0	1.0	0.0	0.0	0.9	9.5	5.9	0.9	0.6	0.3	3.1	5.2	10.9	11.6	4.4	11.1	10.3	7.2	9.2	3.8	13.5	118.0	13.5	4.9	
PE-LAESPERANZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.6	0.1	1.2	0.9	0.6	0.6	0.1	2.3	7.1	2.3	0.3	
PE-NEGRETE	2.0	0.1	0.3	1.2	0.4	0.0	0.0	0.5	2.0	1.2	0.6	0.6	0.4	0.5	1.2	3.0	2.7	0.9	3.9	5.1	3.6	3.8	0.9	12.4	47.3	12.4	2.0	
PE-LOSBUENOSAIRES	2.2	0.4	0.2	1.2	0.0	0.0	0.0	0.7	1.8	0.8	0.1	0.0	0.3	1.2	3.2	6.1	4.5	3.6	3.5	3.9	2.9	5.3	1.2	0.8	43.9	6.1	1.8	
PE-MESAMAVIDA	3.9	0.1	1.0	2.1	0.2	0.0	0.0	2.0	2.8	1.9	1.8	0.5	1.3	2.2	4.4	6.6	5.5	4.7	4.0	5.9	5.4	8.3	2.5	2.6	69.7	8.3	2.9	
CAMPO_LINDO_E1_EO	7.2	1.6	3.3	2.8	1.8	0.0	0.0	2.3	3.1	3.3	3.0	1.2	3.7	3.8	7.1	8.5	7.5	8.7	4.2	5.2	5.3	8.9	4.2	0.5	97.1	8.9	4.0	
PE-LEBU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.3	0.0
PE-EL-ARREBOL	1.1	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.1	0.5	0.3	0.0	0.0	0.1	1.4	2.7	7.7	2.7	0.3	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	0.9	0.7	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	2.0	3.3	2.7	2.6	1.2	17.6	3.3	0.7	
PE-HUAIACHE	0.7	0.7	0.7	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.2	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	5.5	0.7	0.2	
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELNOGAL	1.1	0.1	0.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.4	0.2	0.1	0.3	0.3	0.6	1.5	1.6	1.2	1.2	0.9	0.8	1.2	0.3	0.3	14.1	1.6	0.6	
PE-TOLPAN-SUR	0.9	0.1	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.3	4.4	5.0	2.9	2.2	1.3	1.6	2.0	4.9	8.0	3.2	7.5	16.0	12.1	9.1	1.8	23.6	107.3	23.6	4.5	
PE-MALLECO-NORTE	1.1	1.8	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	12.6	8.3	6.2	10.9	13.1	6.3	5.3	5.7	5.4	4.6	8.1	7.2	3.2	10.7	9.0	124.5	13.1	5.2	
PE-MALLECO-SUR	9.2	12.2	12.0	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	10.7	11.9	5.9	9.3	12.7	5.2	4.2	2.8	5.0	4.4	6.1	7.8	6.2	22.4	22.6	174.9	22.6	7.3	
PE-SANGABRIEL	0.8	0.0	0.0	1.9	0.6	0.0	0.0	0.7	12.7	9.3	5.3	2.8	1.5	1.1	5.3	9.4	9.3	4.8	9.7	18.9	13.3	10.2	0.6	27.8	145.9	27.8	6.1	
PE-LACABAÑA	2.0	1.4	0.0	1.3	0.6	0.3	0.0	0.0	7.2	9.6	8.0	5.1	6.0	6.8	4.9	7.9	10.2	7.7	5.2	9.3	4.8	3.2	10.4	10.4	122.3	10.4	5.1	
PE-RENAICO	0.6	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.2	5.1	4.3	3.0	1.8																

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-12-2023

27-12-2023

	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-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	5.6	8.1	7.8	8.2	8.8	8.6	8.8	8.1	7.2	1.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	83.6	8.8	3.5	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	34.0	46.7	61.6	68.1	67.2	71.4	71.8	73.4	67.8	53.4	47.0	23.6	1.3	0.0	0.0	0.0	691.8	73.4	28.8	
PFV-URIBES-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	33.1	40.3	46.5	49.2	44.3	45.5	45.5	46.8	46.6	45.6	33.8	18.8	1.2	0.0	0.0	0.0	502.7	49.2	20.9	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	69.9	80.1	80.1	80.1	65.9	67.6	70.7	72.5	73.0	69.2	70.6	37.8	1.0	0.0	0.0	0.0	850.7	80.1	35.4	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.2	6.8	7.6	8.0	8.2	8.3	8.1	8.1	7.8	7.5	6.1	2.0	0.1	0.0	0.0	0.0	83.3	8.3	3.5	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	52.4	70.5	89.7	95.5	96.8	94.9	93.9	95.0	95.4	88.5	80.6	28.6	0.8	0.0	0.0	0.0	993.0	96.8	41.4	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	10.4	11.6	13.8	15.5	16.0	17.4	18.0	18.0	17.0	16.2	5.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	180.5	18.0	7.5	
PFV-ANDES-IB	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	30.5	34.2	34.7	36.9	34.4	26.9	27.0	29.0	29.9	27.2	33.8	19.0	0.7	0.0	0.0	0.0	372.9	36.9	15.5	
PFV-ANDES-IIB	1.4	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	21.8	26.5	33.9	37.1	22.7	3.0	3.0	3.0	4.8	6.1	27.9	3.4	56.1	104.7	103.5	100.2	562.6	104.7	23.6	
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	20.5	72.8	88.9	111.8	126.7	129.2	126.7	127.4	128.5	130.2	125.3	112.6	40.4	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	1342.8	130.2	55.9	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	8.3	8.3	8.4	8.3	8.3	7.9	5.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	69.3	8.4	2.9	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	7.4	7.3	7.5	7.5	7.4	7.4	7.1	5.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	61.9	7.5	2.6	
PFV-DEL-DESERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	3.0	4.7	5.1	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.5	5.3	3.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.2	5.6	2.4	
PFV-HUATACONDON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	36.7	45.4	51.2	61.0	56.3	59.0	58.3	59.8	56.9	60.9	37.7	12.1	10.5	0.3	0.0	0.0	555.3	61.0	23.1	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.1	62.4	84.0	98.6	104.5	104.5	109.3	109.4	108.5	106.2	86.9	67.9	12.2	0.3	0.0	0.0	0.0	1060.8	109.4	44.2	
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	50.3	66.5	82.0	85.7	81.2	84.6	86.0	79.3	85.2	73.5	48.9	9.3	0.2	0.0	0.0	0.0	842.5	86.0	35.1	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	30.4	79.6	79.3	88.2	99.2	82.9	88.5	85.7	81.3	89.7	76.0	24.3	10.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	916.2	99.2	38.2	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	94.7	118.5	125.0	144.2	131.2	116.7	129.4	125.0	125.0	76.3	24.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1227.1	144.2	51.1	
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	0.9	4.2	5.3	5.6	5.7	5.8	6.0	6.0	5.9	5.9	4.8	3.8	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	61.8	6.0	2.6	
PFV-LALAKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.5	31.3	41.4	43.9	45.8	46.7	47.9	42.9	29.0	21.5	32.4	38.6	18.1	0.8	0.0	0.0	0.0	446.7	47.9	18.6	
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.1	2.1	2.2	2.2	2.3	2.1	2.2	2.1	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.3	0.9	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.3	4.1	4.3	4.3	4.4	4.6	4.5	4.3	4.5	4.4	3.7	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	4.3	4.6	2.0	
PFV-LALAKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	9.4	13.3	14.6	15.3	15.6	15.6	14.0	8.9	6.4	10.2	11.3	5.1	0.3	0.0	0.0	0.0	142.2	15.6	5.9	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	71.7	85.5	97.3	97.7	82.5	67.8	60.2	59.9	60.9	55.3	56.9	42.0	2.3	0.0	0.0	0.0	856.0	97.7	35.7	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.1	36.4	8.3	24.6	38.4	44.1	50.3	51.2	52.5	53.2	50.5	50.9	28.7	2.0	0.0	0.0	0.0	495.2	53.2	20.6	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	41.3	158.1	189.3	201.2	201.2	194.3	180.0	181.5	184.4	185.5	178.5	176.1	94.1	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	2171.7	201.2	90.5	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.8	41.0	48.3	44.7	44.6	45.9	45.9	49.4	50.6	50.9	49.0	47.0	26.5	1.5	0.0	0.0	0.0	556.3	50.9	23.2	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	14.0	60.5	71.8	73.5	73.3	73.3	73.3	74.6	73.3	73.3	74.6	73.3	72.3	34.0	2.2	0.0	0.0	0.0	846.7	73.3	35.3	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	12.5	44.9	53.0	52.4	58.2	59.0	59.0	59.0	59.0	59.6	59.6	56.2	52.1	25.0	1.3	0.0	0.0	0.0	651.9	59.6	27.2	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.9	18.4	21.1	25.3	24.1	16.3	16.3	16.3	17.9	19.6	20.3	20.4	10.8	0.6	0.0	0.0	0.0	231.2	25.3	9.6	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.1	17.0	16.7	8.8	10.6	14.6	7.7	7.1	8.7	9.1	8.9	13.4	10.1	7.9	0.0	0.0	0.0	145.5	17.0	6.1	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.2	1.5	1.8	2.0	2.0	1.9	1.6	1.2	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.0	0.6	
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	7.0	9.2	12.1	13.0	13.0	13.0	13.0	13.6	14.0	12.9	9.9	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	136.1	14.0	5.7	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.9	8.8	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	7.8	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	96.5	9.0	4.0	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	6.4	7.8	7.2	8.0	8.2	8.2	8.2	8.2	8.2	8.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.4	8.2	3.4	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	122.5	152.1	190.8	207.6	190.0	188.6	189.9	189.7	191.1	185.1	172.0	80.9	5.3	0.0	0.0	0.0	2095.3	207.6	87.3	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	48.0	57.6	68.0	75.5	71.9	75.8	76.8	76.8	76.7	72.9	62.3	27.0	1.1	0.0	0.0	0.0	801.0	76.8	33.4	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	96.9	281.5	313.8	345.1	355.9	358.2	335.5	339.7	344.5	350.7	337.8	305.7	183.3	9.1	0.0	0.0	0.0	3958.1	358.2	164.9	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.7	81.2	92.6	100.5	102.6	87.2	94.7	94.2	96.6	97.5	94.0	92.2	51.2	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	1113.2	102.6	46.4	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	62.8	69.5	69.8	69.3	54.6	39.3	40.1	40.2	39.9	40.4	33.3	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	617.7	69.8	25.7	
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	3.1	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	2.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.0	3.6	1.5	
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	1.0	1.0	0.7	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.0	0.4	
PFV-RIO-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	21.9	100.9	125.0	129.8	131.0	107.8	99.5	101.0	114.5	130.0	125.0	119.4	55.1	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	1363.9	131.0	56.8	
PFV-VALLE-ESCONDIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.0	65.4	74.5	84.6	93.7	89.0	75.0	67.6	66.2	67.0	63.3	63.3	41.8	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	870.2	93.7	36.3	
PFV-SANANDRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.2	6.4	31.1	34.0	34.0	28.0	28.0	29.7	34.0	36.0	33.0	31.8	8.3	0.7	0.0	0.0	0.0	338.1	36.0	14.1	
PFV-PILOTOCARDONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.2	0.1	
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	0.1	0.3	0.3	0.7	1.2	2.1	1.9	2.2	2.3													

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-12-2023

27-12-2023

	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	0.0	0.3	0.9	2.1	8.7	8.8	8.8	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	30.2	8.8	1.3	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.3	1.3	2.1	1.8	1.9	1.4	1.2	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.1	0.6	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	2.1	2.4	3.0	3.0	3.2	2.7	2.2	2.0	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	3.2	1.0	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.6	1.1	1.6	1.4	1.5	1.4	1.3	0.8	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.6	0.5	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.7	5.2	8.6	7.5	6.7	7.9	7.2	7.0	4.2	3.2	3.5	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	66.1	8.6	2.8	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.7	0.9	1.4	1.9	1.9	1.7	1.2	1.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.9	0.5	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.2	1.1	0.9	1.2	1.0	1.0	0.6	0.4	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.2	0.4	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	1.1	1.8	1.7	1.4	1.6	1.5	1.4	0.9	0.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.8	0.6	
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	2.4	1.7	3.6	3.6	4.5	5.5	6.8	4.6	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	36.1	6.8	1.5	
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.1	0.2	0.7	0.9	0.9	0.0	0.0	0.9	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.9	0.9	0.2	
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	1.6	2.7	4.6	4.6	4.5	4.4	4.4	4.3	4.3	4.2	3.5	1.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	45.9	4.6	1.9	
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.4	0.9	1.6	2.2	2.1	1.9	2.0	1.3	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.2	0.6	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.2	0.6	0.7	1.0	0.8	1.3	1.5	1.8	1.2	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.8	0.4	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.8	3.3	4.7	4.7	5.2	6.6	5.1	3.8	1.3	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	6.6	1.6	
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.2	1.6	1.8	1.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.4	1.8	0.3	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.1	0.4	0.8	1.4	1.6	2.0	2.4	1.8	1.4	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.4	0.5	
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.9	1.5	1.4	1.6	1.9	1.4	1.1	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.6	1.9	0.5	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.5	1.0	1.6	1.5	1.7	2.0	1.5	1.1	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.0	0.5	
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.7	0.9	1.4	1.3	1.5	1.7	2.1	1.5	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.1	0.5	
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.6	1.9	1.8	1.9	1.6	1.3	1.3	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	1.9	0.6	
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.6	1.3	1.8	2.0	2.4	2.1	1.9	1.2	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	2.4	0.6	
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.6	2.6	2.3	1.8	2.3	2.1	2.0	1.1	0.8	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.6	0.8	
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.9	1.9	3.6	3.4	2.9	3.3	2.6	2.8	1.6	1.0	1.3	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.3	3.6	1.1	
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	0.0	0.0	0.6	0.5	0.9	1.1	1.4	1.2	0.9	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	1.4	0.3	
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	2.6	2.2	1.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	9.6	2.6	0.4	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.7	2.0	1.6	1.6	1.8	1.4	0.8	0.6	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.0	0.6	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	1.2	3.0	3.5	4.0	3.7	4.1	7.1	5.9	1.4	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	36.3	7.1	1.5	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	4.2	5.7	4.6	5.4	4.4	4.0	2.5	1.4	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	38.1	5.7	1.6	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.4	1.2	2.5	3.3	3.9	4.4	4.5	3.8	3.2	3.6	1.5	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.4	4.5	1.4	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.7	1.1	1.0	1.3	1.6	1.5	1.2	0.8	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.6	0.4	
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.8	2.0	2.4	3.4	4.1	4.3	4.1	3.1	3.0	1.4	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	30.0	4.3	1.2	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.4	1.0	1.2	1.3	1.5	1.8	1.3	1.1	1.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.5	1.8	0.5	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.9	1.3	1.2	1.3	1.5	1.7	1.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.9	1.7	0.5	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.9	2.3	1.4	1.7	1.6	0.9	0.5	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.3	0.5	
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	0.5	2.2	3.4	5.0	6.3	7.1	6.1	5.4	4.5	4.7	3.8	2.3	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	52.1	7.1	2.2	
PFV-EL-LITRE-II	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	4.1	5.1	5.6	6.3	5.5	4.5	2.3	2.4	2.0	1.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	6.3	1.7	
PMGD-PFV-CLEMENTINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.5	0.7	0.8	0.9	0.8	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	0.9	0.3	
PMGD-PFV-COLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	4.4	5.2	6.9	6.8	7.5	6.2	4.9	4.3	4.3	2.8	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	57.4	7.5	2.4	
PFV-ELROMERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.2	45.4	65.6	94.3	114.0	156.6	174.8	162.6	156.1	145.5	105.7	83.4	23.6	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1336.7	174.8	55.7	
PFV-ELPELICANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	66.8	83.3	84.5	91.8	84.5	91.2	92.9	75.6	64.1	57.5	68.5	41.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0				

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

27-12-2023

27-12-2023

	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	MWhh	MWhh		
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	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.2	0.0	
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	1.0	1.1	1.2	1.2	1.2	0.9	0.7	0.7	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.2	0.4	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.1	5.4	6.0	6.1	7.6	8.8	8.2	8.7	8.2	8.6	5.4	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	79.2	8.8	3.3	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.5	0.0	2.8	2.9	2.9	2.7	2.7	2.8	2.4	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	2.9	1.0	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	4.9	0.3	6.7	8.7	8.9	9.0	9.0	8.4	6.4	4.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	68.6	9.0	2.9	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	5.3	4.5	0.7	8.9	8.2	8.0	7.9	8.0	7.6	6.0	4.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	72.4	8.9	3.0	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	1.4	2.2	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.7	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	28.4	2.7	1.2	
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	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	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	2.0	1.9	2.3	2.7	2.7	2.8	2.7	2.4	1.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	23.8	2.8	1.0	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.5	1.9	2.2	2.1	2.2	1.7	1.7	1.1	0.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	4.1	6.0	7.5	8.0	8.2	8.6	6.7	6.8	6.5	4.5	2.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	71.8	8.6	3.0	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	1.5	2.0	2.3	2.3	2.4	1.8	1.9	1.8	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.0	2.2	2.3	2.3	3.0	3.0	0.0	1.0	0.6	0.5	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	3.0	0.8	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MONTTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.9	2.5	2.4	2.3	2.5	2.3	1.9	1.6	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.5	0.9	
PFV-JAUURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.4	0.6	1.6	2.3	2.4	2.3	1.7	2.0	2.3	1.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.4	0.8	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.6	1.8	2.2	2.4	2.3	2.3	2.0	1.4	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.4	0.8	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	2.1	2.3	2.4	2.7	2.7	2.7	2.7	2.6	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	2.7	1.1	
PFV-ILLAPELIX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.4	0.6	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.4	2.0	2.4	2.2	2.4	1.9	1.6	1.0	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.4	0.7	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.8	1.8	2.3	2.6	2.6	1.7	1.9	1.7	0.9	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.6	0.7	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.6	1.5	2.2	2.3	2.2	1.6	2.0	2.3	1.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.3	0.8	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.3	1.7	1.7	1.6	1.6	1.4	1.3	1.1	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	1.7	0.6	
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	2.1	2.3	2.4	2.3	2.5	2.2	1.9	1.4	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.5	0.9	
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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	1.2	0.6	
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	1.2	1.5	1.9	1.9	2.0	1.5	1.4	1.3	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.0	0.6	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.7	2.1	2.3	2.1	2.2	1.8	1.8	1.1	1.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.3	0.8	
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	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.8	0.3	2.0	2.8	2.7	2.1	2.4	1.6	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.8	0.8	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.4	0.7	0.6	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.7	0.2	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.7	2.1	1.6	2.5	2.2	1.9	1.8	2.0	1.6	1.0	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.5	0.8	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.0	1.2	1.2	1.0	0.9	0.9	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.2	0.4	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.4	1.7	2.2	1.9	1.6	1.5	1.4	1.3	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.2	0.7	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.3	3.6	4.6	5.2	5.3	3.9	2.9	3.2	2.1	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.3	5.3	1.5	
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.6	1.0	1.3	1.3	1.7	2.0	1.7	1.2	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	2.0	0.5	
PFV-PMGD-MANDINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.5	3.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	3.8	2.5	1.9	1.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	4.1	1.6	
PFV-PMGD-PALMAS-DEL-VERNAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.9	1.8	1.3	1.9	2.1	1.5	1.8	0.9	0.6	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.1	0.6	
PFV-ELBOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	2.6	4.5	5.9	6.0	5.5	5.4	4.6	3.6	3.1	1.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	6.0	1.9	
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	0.0
PFV-CANESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	1.8	0.8	
PFV-OLIVILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.8	6.1	5.9	6.5	5.2	5.7	6.5	4.3	3.8	3.1	1.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	54.0	6.5	2.2	
PFV-LINGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.0	2.3	2.0	1.7	2.0	2.0	1.6	1.1	1.2	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.3	0.7	
PFV-ARIZTIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	1.1	1.3	1.3	1.3	1.5	1.5	2.1	1.3	0.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	13.8	2.1	0.6	
PFV-PMGD-EL-HUASO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.3	1.2	1.4	1.9	1.6	1.7	1.6	1.7	1.8	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.9	0.7	
PMGD-PFV-CONDOR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.0	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.1	0.5	
PFV-PMG-PARQUE-VALPARAISO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.4	3.6	4.5	4.4	4.4	4.1	4.0	3.3	4.5	2.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	41.7	4.5	1.7	
PFV-PMGD-HELIOS	0.0	0																											

	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-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	1.7	1.8	2.3	2.1	1.8	1.6	1.3	1.2	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.3	0.7
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.3	0.3	0.6	0.4	0.7	0.6	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.2	0.7	0.2
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	0.5	0.7	1.2	0.9	1.5	1.2	0.9	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.5	0.4
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.7	2.5	2.5	2.5	2.6	2.5	2.5	2.3	2.4	1.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.6	1.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.6	4.1	4.3	4.4	4.3	4.3	4.0	4.0	4.3	2.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	41.2	4.4	1.7
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.5	1.5	0.9	1.3	1.3	1.0	1.6	1.6	0.8	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	1.6	0.5
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.5	1.2	1.1	1.5	2.2	1.9	2.3	1.5	0.8	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	16.0	2.3	0.7
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	0.6	1.9	2.6	3.2	5.3	4.5	4.1	3.7	3.6	1.5	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	33.3	5.3	1.4
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	0.5	2.2	1.8	2.3	4.9	4.4	4.3	3.6	3.5	1.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	31.2	4.9	1.3
PFV-PMGD-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.4	0.8	0.6	1.4	1.3	1.5	1.2	1.1	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	9.7	1.5	0.4
PFV-PMGD-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	1.8	2.3	2.2	1.8	1.8	1.9	1.5	1.5	1.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.3	0.8
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	0.7	0.7	1.0	1.5	1.3	1.6	1.1	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	10.0	1.6	0.4
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.3	1.5	4.9	3.1	3.2	3.5	3.0	4.7	3.3	2.0	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	33.7	4.9	1.4
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.5	1.4	1.0	1.7	2.2	2.1	2.2	2.0	1.8	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.2	3.8	3.5	4.0	2.7	2.5	1.9	1.7	1.4	1.2	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.8	4.0	1.1
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.4	1.6	2.5	1.5	0.8	1.5	0.7	0.9	0.8	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	12.9	2.5	0.5
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	0.9	3.5	4.9	5.3	5.3	3.2	3.6	2.5	2.4	2.1	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	37.0	5.3	1.5
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.6	2.5	2.5	3.7	3.7	2.2	2.5	1.5	1.7	1.5	0.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	24.3	3.7	1.0
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.5	3.0	2.9	4.1	2.9	1.4	2.2	1.2	1.6	1.3	0.7	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	22.8	4.1	1.0
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	1.3	0.7	1.0	1.0	0.9	1.4	1.4	0.6	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.4	0.4
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.4	1.8	1.5	1.8	2.0	1.7	2.0	1.8	1.0	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.0	0.7
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	0.9	3.1	2.0	2.4	2.6	2.0	2.9	2.1	1.3	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	22.3	3.1	0.9
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	0.9	2.0	1.2	1.2	0.9	0.9	1.1	1.2	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.0	2.0	0.5
PFV-PMGD-EL-TIQUUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	0.6	0.7	0.5	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	4.5	0.7	0.2
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	1.7	1.2	1.0	1.4	0.8	1.2	1.3	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.7	0.5
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.1	1.8	1.2	1.0	0.9	0.8	1.1	1.1	0.7	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.8	0.5
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	1.3	2.0	5.7	3.5	4.4	4.3	3.3	5.0	3.6	2.5	1.9	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	38.9	5.7	1.6
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.7	1.1	3.2	2.0	2.5	2.2	1.8	2.6	1.8	1.3	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.6	3.2	0.9
PFV-TRICA-DOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.7	1.1	0.9	1.2	1.0	0.9	0.9	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.0	1.2	0.4
PFV-QUILAPILIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.5	16.2	16.9	31.5	44.7	61.9	64.4	68.7	49.0	45.9	36.9	22.9	10.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	473.6	68.7	19.7
PMGD-PFV-ANUNUCA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-MANZANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	3.8	14.5	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	7.7	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	128.6	14.5	5.4
PMGD-PFV-LIQUIDAMBAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	3.5	5.6	4.8	6.1	6.3	5.8	4.9	5.0	4.9	2.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	53.7	6.3	2.2
PFV-PMGD TER LAGUNITAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CHACABUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	4.7	5.2	6.2	6.0	7.2	6.0	6.1	4.3	5.7	4.7	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	59.9	7.2	2.5
PMGD-PFV-ORQUIDEA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.5	1.7	2.0	1.9	1.7	1.5	1.3	1.3	0.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.1	2.0	0.7
PFV-JAHUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.4	2.5	3.1	3.7	4.7	4.3	3.8	3.3	2.9	3.1	2.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	36.9	4.7	1.5
PFV-PMGD-ESCORIAL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.1	1.8	1.6	2.2	2.1	1.7	1.7	1.9	1.6	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.4	2.2	0.8
PFV-KONDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.6	1.2	1.9	1.7	1.4	1.3	1.6	1.3	0.9	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	1.9	0.7
PFV-MESETA-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.3	16.5	4.2	28.8	24.2	59.2	81.0	81.2	62.8	62.3	55.4	36.8	22.3	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	541.8	81.2	22.6
PFV-SLK808	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.5	2.0	2.5	2.4	2.1	1.8	1.7	1.8	1.5	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.5	0.8
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-RECOLETA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.2	2.2	3.6	4.1	4.7	3.9	4.8	4.2	3.7	2.0	1.2	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	39.0	4.8	1.6
PFV-GUANACO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	3.3	5.9	7.1	5.6	6.0	6.2	4.7	2.9	2.1	2.1	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	7.1	2.0
PFV-PMGD-GUANACO-AMPLIACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MALLOCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.7	1.2	1.8	1.3	1.6	1.4	1.2	0.7	0.4	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	1.8	0.5
PFV-DON-ANDRONICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.4	1.5	2.0	1.8	1.9	1.5	1.3	1.2	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.0	0.6
PFV-PIRQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.4	1.9	1.5	1.7	1.5	1.3	0.7	0.4	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.8	1.9	0.5
PFV-SAN-VICENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-PATRICIA-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.0	3.7	5.9	5.3	5.7	5.3	4.2	2.9	1.7	1.9	0.7								

	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-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	0.3	0.5	0.5	0.7	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.0	0.7	0.2
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.4	0.8	0.9	1.1	0.8	1.4	0.9	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.4	0.4
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.4	0.3	0.6	0.7	1.4	1.5	1.3	1.0	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.5	1.5	0.4
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
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.3	0.7	1.0	1.5	1.8	2.5	3.1	3.0	2.6	2.3	1.6	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	22.4	3.1	0.9
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.3	0.6	1.0	1.4	1.2	1.7	1.9	1.9	1.1	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.9	0.5
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	12.3	18.6	35.3	58.5	65.5	7.2	62.6	53.4	49.8	35.7	24.0	8.1	1.1	0.0	0.0	0.0	495.3	67.6	20.6
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.7	2.1	2.2	2.2	2.0	1.9	1.3	1.0	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	16.8	2.2	0.7
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.6	1.8	1.7	2.5	2.1	2.3	1.9	1.3	1.0	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	16.3	2.5	0.7
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.7	4.1	7.3	7.5	8.0	7.8	6.9	6.2	4.6	3.0	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	60.3	8.0	2.5
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	3.7	5.7	6.3	7.1	7.2	7.3	6.6	5.6	6.6	3.7	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	63.5	7.3	2.6
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
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.7	7.5	6.8	7.5	5.1	7.2	7.9	5.5	4.5	4.0	2.1	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	63.8	7.9	2.7
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.8	2.1	1.5	1.8	2.2	2.0	1.5	1.0	1.1	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	17.3	2.2	0.7
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.1	1.9	1.9	1.8	2.2	2.2	1.7	1.0	1.3	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	17.2	2.2	0.7
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.1	1.0	1.6	1.4	1.4	1.3	1.6	1.6	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.6	0.6
PFV-PLACILLASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.7	0.5	0.7	1.0	3.3	3.6	3.8	3.5	4.6	3.9	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	28.0	4.6	1.2
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	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PFV-UTFSM-VINA-MAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	0.2	0.1
PMGD-PFV-VILLA-MOSCOSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.6	1.1	1.6	2.1	2.0	2.2	2.0	1.6	1.2	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	15.6	2.2	0.7
PMGD-PFV-YAHUTELA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	3.4	3.3	4.4	4.4	4.2	4.5	4.2	4.2	5.1	2.4	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	43.4	5.1	1.8
PFV-PMGD-FARDELA-NEGRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	0.9	2.2	1.8	1.8	2.2	2.1	1.6	1.0	1.2	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	16.7	2.2	0.7
PFV-PMGD-PASTRAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	5.2	8.0	7.8	8.9	8.7	8.9	8.9	8.5	8.0	3.7	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	82.4	8.9	3.4
PFV-PMGD-FOSTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.0	2.1	2.2	2.2	2.4	2.5	2.3	1.5	1.2	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	18.7	2.5	0.8
PFV-PMGD-LITORAL-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	2.0	3.9	6.5	5.6	6.6	7.5	7.5	6.9	3.4	4.3	2.5	1.0	0.3	0.0	0.0	0.0	59.0	7.5	2.5
PMGD-PFV-INDEPENDENCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.3	1.7	2.3	2.3	2.0	0.6	1.5	1.5	1.3	0.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.3	0.7
PFV-RODEO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.2	1.3	1.3	1.9	1.7	1.7	1.6	1.7	1.9	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	16.6	1.9	0.7
PFV-TUCUQUERE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.4	1.5	2.0	2.1	2.0	2.2	2.0	1.9	2.2	1.1	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	20.1	2.2	0.8
PFV-PEDREROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.7	1.8	1.8	2.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.4	2.3	0.4
PFV-DONEUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.7	1.1	1.1	0.7	0.7	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	1.1	0.2
PMGD-PFV-QUEMADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	3.0	4.0	4.3	3.4	4.5	4.1	2.3	1.6	0.8	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	29.6	4.5	1.2
PFV-PMGD-LOS-TAURETES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-CARA-DE-GALLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	0.5	0.2
PMGD-PFV-LA-GAMBOINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.0	1.5	1.6	1.3	1.7	1.5	0.9	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.7	0.5
PFV-PMGD-EL-CASTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.3	1.1	1.6	3.6	4.8	4.5	5.2	4.0	3.2	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	31.8	5.2	1.3
PFV-LAS-CABRAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.9	1.2	1.5	1.3	1.3	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	7.5	1.5	0.3
PMGD-PFV-AROMO-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	1.1	1.1	1.1	1.4	2.0	1.7	1.1	1.0	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.0	0.5
PFV-LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.3	0.3	0.0	1.1	1.6	1.7	1.4	1.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.7	0.4
PFV-CHANCON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	1.1	1.2	1.3	1.0	1.5	1.3	0.8	0.6	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.5	0.4
PFV-ELSAUCE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	0.8	1.3	1.9	2.0	2.0	1.9	1.8	1.4	0.7	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	15.3	2.0	0.6
PMGD-PFV-CHAMPA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	8.2	0.7	0.3
PMGD-PFV-PSF-EL-PERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-FARAMALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.8	1.3	1.8	1.8	1.5	1.9	1.5	1.1	1.3	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	1.9	0.6
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
PFV-SANTAROSA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.7	4.2	4.2	6.0	5.5	6.4	5.2	4.1	4.1	1.5	0.9	0.2	0.0	0.0	0.0	46.1	6.4	1.9
PFV-UTFSM-VITACURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-DUIQUECO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	1.9	1.2	1.7	5.4	8.6	9.0	8.8	7.8	8.4	6.6	5.9	1.7	1.2	0.0	0.0	0.0	70.0	9.0	2.9
PFV-MARAMBO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.9	1.7	1.9	2.0	1.5	1.6	1.1	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	14.5	2.0	0.6
PFV-EL-ZORZAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.4	0.9	0.7	1.0	1.2	1.0	1.4	1.3	0.7	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1.4	0.4
PMGD-PFV-DON-MARTIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.8	1.0	0.9	1.6	2.7	2.6	2.6	1.3	1.8	2.1	1.6	0.5							

	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	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh	MWh/h	MWh/h			
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
CTTAR_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
TGAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		
UJUNA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	0.0	0.0	2.0	2.0	0.1		
UJUNA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.0	0.0	0.5	0.3	0.0		
UJUNA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.9	0.0	0.0	3.0	2.9	0.1		
UJUNA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	0.0	0.0	2.1	2.1	0.1	0.1		
UJUNA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
UJUNA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CERROPABELLON-U1_GEO	21.4	21.1	13.4	13.5	13.4	13.4	13.3	16.2	21.8	22.0	21.4	20.8	20.1	19.7	19.6	20.6	21.0	21.1	20.4	16.2	17.0	17.6	18.3	18.8	441.9	22.0	18.4	18.4	0.0	
CERROPABELLON-U2_GEO	18.4	18.6	10.5	10.5	10.4	10.4	10.6	13.6	17.4	17.4	17.9	17.1	16.4	16.5	17.7	18.4	18.7	21.1	21.6	22.0	22.5	22.8	22.8	22.4	415.9	22.8	17.3	17.3	0.0	
CERROPABELLON-U3_GEO	18.9	19.2	27.2	28.5	28.8	28.9	29.0	26.3	16.7	17.2	16.8	16.4	15.6	15.6	14.3	13.9	14.1	14.2	13.9	14.4	14.7	14.9	15.1	14.9	449.3	29.0	18.7	18.7	0.0	
NORGENER-NT01_CAR	135.6	135.6	135.9	135.8	135.8	135.7	135.9	133.0	69.8	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.5	55.6	55.5	55.5	80.1	129.9	136.7	138.1	138.7	2331.7	138.7	97.2	97.2	0.0	
NORGENER-NT02_CAR	129.8	129.7	129.8	129.8	129.8	129.8	129.8	116.1	60.0	55.4	55.3	55.4	55.3	55.3	55.3	55.3	55.3	55.3	56.8	92.1	106.3	125.6	128.4	128.5	2220.2	128.8	92.5	92.5	0.0	
U12_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
U13_CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-U16-TG+TV_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TOCOPILLA-TG3_GAS ARG	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_A	364.4	308.6	268.9	264.3	265.2	326.2	394.4	219.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	233.2	285.9	351.4	389.5	389.6	326.3	4386.9	394.4	182.8	182.8	0.0
KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2_GNL_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2_GNL_INFLEX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GN_A	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
KELAR-TG2_TG2+0.5TV_GNL_A	0.0	0.0	0.0																											

	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.
	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh	MWhh
AQUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.0	0.0	1.7	1.7	0.1
TALTAL_1_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL_2_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TALTAL_1_GNL	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.0	12.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	65.0	69.0	69.0	99.0	362.0	99.0	15.1
TALTAL_2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.0	75.0	67.0	65.0	247.0	75.0	10.3
DALMAGRO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SALVADOR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
EMELDA_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_F06	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANDES-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANLORENZO-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CENIZAS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TERMOPACIFICO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CARDONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LLANOS-BLANCOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
GUACOLDA-1_CAR	141.7	141.9	142.1	142.1	141.6	142.0	142.1	130.3	58.4	39.1	39.0	39.0	39.0	39.0	39.0	39.1	39.1	39.1	40.2	88.5	141.1	142.1	142.1	142.1	2229.3	142.1	92.9
GUACOLDA-2_CAR	135.0	137.1	136.2	136.7	138.0	138.0	138.0	128.1	67.2	54.4	53.4	53.4	53.4	53.4	53.4	53.4	53.4	55.9	89.6	85.5	85.4	85.4	85.4	2123.0	138.0	88.5	
GUACOLDA-3_CAR	153.9	154.0	154.0	154.0	154.1	154.1	154.1	139.8	60.8	45.5	43.3	38.6	38.6	38.6	38.3	32.4	46.5	107.6	154.0	154.0	154.0	154.0	154.0	2394.9	154.1	99.8	
GUACOLDA-4_CAR	152.6	153.1	150.3	149.5	149.7	148.9	150.1	139.2	65.5	38.1	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	38.2	40.1	96.0	151.0	150.7	152.1	150.2	2342.4	153.1	97.6	
GUACOLDA-5_CAR	148.8	149.1	147.7	147.4	145.7	146.7	139.0	71.6	39.0	38.4	38.5	38.5	38.5	38.5	38.4	38.4	39.5	81.7	139.8	147.7	150.6	152.2	150.6	2300.6	152.2	95.9	
MAITENCILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_TV	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HUASCO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_IFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PCOLORADA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PENON_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	72.2	0.8	0.0	76.1	72.2	3.2
OLIVOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ESPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.8	0.0	0.0	67.8	67.8	2.8
PMGD-ELFARO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
RESPALDO-PAJONALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.8	4.0	0.0	6.7	4.0	0.3
PRIME-CHAGUAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMBARSALA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
VENTANAS-2_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NUEVAVENTANAS_CAR	260.0	250.0	263.0	260.0	259.0	235.0	236.0	228.0	143.0	86.0	86.0	88.0	86.0	84.0	86.0	86.0	84.0	96.0	174.0	252.0	258.0	252.0	256.0	244.0	4352.0	263.0	181.3
CAMPICHE_CAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.0	25.0	68.0	98.0	122.0	150.0	189.0	655.0	189.0	27.3
COLMITO_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COLMITO_GNA	56.5	20.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.							

	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	
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.3	73.5	1.7	0.0	0.0	78.4	73.5	3.3	
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.5	14.3	0.0	0.0	19.8	14.3	0.8
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGANZ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PUNTAQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELMOLLE	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	1.6	1.8	2.0	2.2	2.2	2.2	29.2	2.2	1.2
PMGD-DAGOBERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-RAMADILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
BIOCRUZ	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.7	0.7	0.7	8.8	0.8	0.4
TOMAAVAL	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	0.9	0.9	0.9	10.0	0.9	0.4
PMGD-CONCHALI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CORTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DONAJAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	0.0	0.0
PMGD-ERMITANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-SEPULTURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-LAS-QUEMAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0
CASABLANCA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CASABLANCA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAPIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURAUAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.4	0.4	0.0
PMGD-TER-CENTRAL-DE-RESPALDO-EGIDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-AGNI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-DEUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-CHORRILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TREBALMAPOCHO	2.9	3.1	2.3	2.9	3.1	1.7	2.0	1.2	0.0	0.0	0.8	2.0	2.2	2.1	1.8	1.3	1.0	0.9	1.4	1.6	1.7	1.8	1.9	1.7	41.4	3.1	1.7	
ELNOGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-JAVIERA-CARRERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.5	4.6	7.6	6.7	6.6	6.0	5.2	3.2	1.6	1.5	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	47.0	7.6	2.0
ESTANCILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.9	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	3.0	0.8	
PMGD-COPIULEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-BERLIOZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ELCAMPESINO1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.5	1.6	0.6	0.1	
PMGD-MIMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAIRENE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LASPAMPAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TAMM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-YUMBEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CURICO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILE_GEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-ORAFI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-ZAPALLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-TER-LA-GLORIA-21	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENERGIA BIOBIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COELEMU	2.7	2.6	2.6	2.4	2.6	2.6	2.7	2.5	2.3	2.5	2.4	2.5	2.4	2.5	2.4	2.5	2.3	2.3	2.4	2.6	2.4	2.3	2.4	2.1	59.2	2.7	2.5	
CAÑETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	0.0	0.0	1.4	1.4	0.1	
TRONGOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0	0.4	0.3	0.0	0.0
LEBU	0.0	0.0	0.0																									

	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-CALAFATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-ALERCE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
MULTIEXPORT-2	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-BLUEGATE	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-RIO-AZUL	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DIESEL-CEREZO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-DON-PEDRO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ELCANELO-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
SKRETTING	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
DANISCO	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
BIOMAR	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PMGD-TER-EL-JARDIN	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
PIEDRAS-NEGRAS	2,8	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,8	2,7	2,7	2,8	2,7	2,7	2,7	2,7	2,7	65,9	2,8
SALMOFOOD-1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
CHANGOS->CUMBRES C1	-496,0	-542,5	-553,5	-562,0	-572,2	-541,1	-493,3	-433,0	-118,6	-132,6	-49,1	62,3	124,2	155,0	165,8	169,2	187,1	108,7	37,3	-259,5	-377,5	-308,9	-334,5	-424,9	-5189,5	187,1	-216,2
CHANGOS->CUMBRES C2	-495,9	-542,1	-276,2	-561,4	-571,7	-541,0	-493,5	-433,3	-120,4	-134,2	-51,1	59,7	121,2	151,9	162,6	165,8	183,5	105,5	34,4	-260,6	-377,8	-309,7	-335,2	-425,4	-4944,8	183,5	-206,0
CUMBRES->CHANGOS C1	471,9	519,5	531,1	540,2	553,8	523,4	494,2	439,0	108,6	116,4	30,7	-81,9	-147,6	-179,1	-192,6	-187,8	-202,4	-131,4	-66,7	249,3	389,1	323,2	318,5	397,4	4816,6	553,8	200,7
CUMBRES->CHANGOS C2	469,8	517,5	529,2	538,3	552,1	521,0	491,8	436,8	106,5	114,3	28,5	-84,3	-150,1	-181,8	-195,4	-191,1	-205,7	-134,5	-69,6	247,5	387,6	321,6	316,7	395,3	4761,9	552,1	198,4
TOTAL HORA	7871,3	7588,0	7383,7	7227,6	7188,4	7195,6	7334,0	7489,1	7296,1	7762,3	7872,4	7862,2	7899,6	7988,8	8055,3	8021,8	7887,6	7811,2	7710,1	8194,9	8509,3	8592,4	8480,1	8260,5	187.442		
TOTAL HORA. SING	2000	1855	1830	1809	1802	1869	1966	2051	2622	2608	2790	3016	3071	3189	3247	3243	3304	3147	2939	2366	2257	2479	2442	2246	60.147		
TOTAL SEN	9872	9423	9213	9037	8990	9064	9300	9520	9918	10370	10662	10878	10970	11178	11302	11265	11192	10958	10649	10561	10766	11071	10922	10508	247.590		
CONS. PROPIOS	160	160	158	150	150	151	151	149	132	132	132	132	140	140	157	157	180	180	184	185	185	185	185	182	3.786		
CONS. PROPIOS SING	116	116	116	116	116	116	116	116	106	106	106	106	106	106	106	111	115	115	116	116	116	116	116	116	2.724		
FLUJO CHANGOS->CUMBRES	-967	-1061	-945	-1101	-1125	-1063	-986	-871	-227	-249	-80	144	272	334	358	357	389	240	104	-508	-766	-632	-652	-821	(9.856)		
PERDIDAS APROX.	207	184	181	164	161	165	176	190	218	246	264	279	290	300	307	303	296	279	263	254	258	272	263	238	5.758		
PERDIDAS APROX. SING	147	138	115	137	140	141	145	139	129	130	132	133	120	130	135	134	138	137	125	131	157	170	171	166	3.342		
DEMANDA APROX.	6538	6163	6100	5812	5752	5817	6020	6257	6702	7135	7396	7595	7749	7882	7967	7919	7824	7593	7371	7249	7300	7503	7379	7018	168.042		
DEMANDA APROX. SING	2704	2662	2544	2657	2671	2675	2692	2667	2615	2620	2631	2633	2573	2620	2647	2641	2661	2655	2594	2627	2750	2803	2809	2786	63.938		
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 :	8592,4	8592

ANEXO N°3

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

27-12-2023														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	-	KELAR	KELAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL_D	533	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
00:07:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
00:08:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GNL_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
00:55:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	-	PO	LC	EP	-	EP	-	-	-	IF2021005003	COBURN	-	-
00:57:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-2_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
00:57:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-
01:07:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-	-
01:23:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	Control suministro de gas	-	-	-	CARDONES	-	-
02:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_DIESEL	65	DN	DLC	FS	-	OM	Cancha F 202300604	-	-	-	COBURN	-	-
02:15:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	PO	LC	EP	-	EP	TV sincronizada en pruebas, logeo: S0203102767.	-	-	-	COBURN	-	-
02:16:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	DN	LC	FS	-	OM	Cancha SD 2023106767	-	-	-	COBURN	-	-
04:56:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	250	LF	-	PC	PCP	OM	Por control parámetros sistema de circulación,	-	-	-	L12023001871- L12023001998	AES GENER	-
05:06:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-
05:06:00	-	-	KELAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL_D	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
05:07:00	-	KELAR	KELAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL_D	350	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
05:29:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-
05:35:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	128	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-
06:00:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DF	DLC	FS	-	OT	-	-	-	IF2021005010	CARDONES	-	-
06:05:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:08:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COBURN	-	-
06:10:00	-	KELAR	KELAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL_D	430	N	LC	PC	-	OM	Sube hasta 430 MW	-	-	-	202310354	KELAR	-
06:18:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
06:25:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:07:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:07:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:07:00	-	KELAR	KELAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL_D	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
07:09:00	-	GAMPICHE	GAMPICHE_CAR	84	DN	PC	PP	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:15:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:30:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Cx LT 66 kV Linares - Chacabuin	LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	-	-	-
07:25:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:25:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	200	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:25:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001376- L12023001631	RNE	-	-
07:25:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	50	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:25:00	-	GUACOLDA-3	GUACOLDA-3_CAR	45	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:25:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:25:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	N	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
07:25:00	-	NORGNER-NTD1	NORGNER-NTD1_CAR	65	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:25:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_B11_COGEN	0	N	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:25:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	L12023001871- L12023001998	AES GENER	-
07:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B11+B12_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:25:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-
07:25:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	L12023001320	ENEL GENERACION	-
07:25:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_B11+B12_COGEN	9	N	-	PC	-	CFP	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:29:00	-	KELAR	KELAR-TG1-TG1+TV1_GNL_D	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
07:29:00	-	KELAR	KELAR-TG2-TG2_GNL_D	0	N	LC	PS	-	OM	Desacopla	-	-	-	KELAR	-	-
07:37:00	-	KELAR	KELAR-TG1-TG1_GNL_D	-	N	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	KELAR	-	-
07:39:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	-	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:39:00	-	-	SANSIRO-2-TG1+TV1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
07:39:00	-	NUEVAERENCA	NUEVAERENCA-TG1+TV1_GNL_A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	L12020001462- L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-
07:39:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:39:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:39:00	-	COCHRANE-CCH1	COCHRANE-CCH1_CAR	108	RO	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:39:00	-	MEJILLONES-IEM	MEJILLONES-IEM_CAR	106	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
07:39:00	-	NORGNER-NTD2	NORGNER-NTD2_CAR	65	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
07:39:00	-	EPACICO	EPACICO_COGEN	15	RO	-	MT	CF	OM	-	-	-	-	L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-
07:39:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	L12023001648	ESCUADRON	-
07:39:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
07:39:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
07:39:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B11+B12_COGEN	3	N	-	PC	-	CFP	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
07:39:00	-	VINALES	VINALES_B11_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
07:39:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1-TG1+TV1_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-
07:39:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11_COGEN	11	N	-	PC	-	CFP	-	-	-	-	COMASA	-	-
07:39:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1-TG1+TV1_GNL_E	177	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-
07:40:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	100	RO	-	CI	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:53:00	-	KELAR	KELAR-TG2-TG2_GNL_D	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
07:56:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
07:56:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	80	N	-	MT	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	VINALES	VINALES_B11+B12_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	Cambio en la politica de precio	-	-	-	ARAUCO	-	-
08:00:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B11+B12_COGEN	11	N	-	PC	-	CFP	Cambio en la politica de precio	-	-	-	COMASA	-	-
08:02:00	-	KELAR	KELAR-TG1-TG1_GNL_D	-	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	L12023001285- L12023001789- L12023001283	KELAR	-
08:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:16:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
08:20:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2-TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:20:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2-TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	180	N	LC	PC	PCP	CFP	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
08:20:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1-TG1_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-
08:22:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1-TG1_GNL_E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG	-	-	-	L12023001893	ENEL GENERACION	-
08:25:00	-	-	PAM COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
08:25:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2-TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	L12023001909- L12023001852	ENEL GENERACION	-
08:25:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA_B11_COGEN	9	N	-	MT	-	EXP	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
08:25:00	-	CMPCACRICO	CMPCACRICO_B11_COGEN	4	N	-	EXP	-	EXP	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
08:25:00	-	NUEVAVALDEA	NUEVAVALDEA_B11_COGEN	0	N	-	MT	-	EXP	-	-	-	-	-	-	-
08:25:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11_COGEN_EUKA	31	LF	-	MT	PCP	EXP	-	-	-	-	L12023001989	ARAUCO	-

27-12-2023														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	-	KEJAR	KEJAR-TG12-TG1+TG2-TV1-GNL-D	533	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KEJAR	-	-
08:45:00	-	PAM	PAM CDGEN	0	-	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
08:45:00	-	CDC	-	250	-	-	-	-	OM	-	SEN	-	-	-	-	-
08:45:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	178	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
08:45:00	-	PE-LOSURIOS	PE-LOSURIOS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
08:45:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:45:00	-	ELPASO-2	ELPASO-2	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:45:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:45:00	-	SANANDRES-2	SANANDRES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
08:45:00	-	CONVENTO VIEJO	CONVENTO VIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:45:00	-	DIGUA-1	DIGUA-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:45:00	-	DIGUA-2	DIGUA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
08:45:00	-	CAPILLO	CAPILLO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPILLO	-	-
08:45:00	-	PUEBLO-1	PUEBLO-1	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPILLO	-	-
08:45:00	-	COBUN-1	COBUN-1	145	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:45:00	-	COBUN-2	COBUN-2	143	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:45:00	-	PFV-DIEGALMAGROBUR	PFV-DIEGALMAGROBUR	139	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:45:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBUN	-	-
08:45:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE-1	235	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	263	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	RAPEL-1	RAPEL-1	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	RAPEL-2	RAPEL-2	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	RAPEL-5	RAPEL-5	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ANTUCO-1	ANTUCO-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ANTUCO-2	ANTUCO-2	98	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ISLA-1	ISLA-1	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	ISLA-2	ISLA-2	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	LDOMALTA	LDOMALTA	32	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PULLINQUE-2	PULLINQUE-2	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	DIOSDADAGUA	DIOSDADAGUA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PALMACHO	PALMACHO	30	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
08:45:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	185	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-SODELLA	PFV-SODELLA	87	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	293	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-VALLELSOL	PFV-VALLELSOL	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	265	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
08:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	LAJA-1	LAJA-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-LOSOLMOS	PFV-LOSOLMOS	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	105	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
08:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
08:45:00	-	PE-CABO LONES-1	PE-CABO LONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABO LONES-2	PE-CABO LONES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-CABO LONES-3	PE-CABO LONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
08:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-

27-12-2023											SSCC	BASEPOINT				
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desapocación	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL-D	533	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
08:45:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	41	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	180	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-SOLMEYNO	PFV-SOLMEYNO	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
08:45:00	-	HIDROMACHO	HIDROMACHO	9	N	-	CI	-	OM	-	SCOTTA	-	-	SCOTTA	-	-
08:45:00	-	CUMBRES	CUMBRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:45:00	-	NALCAS-1	NALCAS-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:45:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:45:00	-	PULMAR-2	PULMAR-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:45:00	-	RIOPICOQUELEN-1	RIOPICOQUELEN-1	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:45:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:45:00	-	AJILIN	AJILIN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
08:45:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	79	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:45:00	-	PFV-RIODESCONDDO	PFV-RIODESCONDDO	123	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
08:45:00	-	RUCATIANO	RUCATIANO	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	STARTUP	-	-
08:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	87	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:45:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
08:45:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
08:45:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
08:47:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1_GNL_E	0	LF	LC	FS	PCP	RP	F/S TV	-	-	L12022001909- L12022001852	ENEL GENERACION	-	-
08:51:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_BALCO_siny	43	RF	-	MT	-	RE	-	-	-	L12022001850	COBUN	-	-
08:52:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2_TG1_GNL_E	0	DUF	DUC	FS	PCP	OM	F/S TG	-	-	L12022001909- L12022001852	ENEL GENERACION	-	-
08:59:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Cxk LT 220 kV Lasterria - Ciuñelos	LT 220 kV Lasterria - Ciuñelos	-	-	-	-	-
09:00:00	-	VALDIVIA B13 COGEN_EUCA	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMS	LT 220 kV Lasterria - Ciuñelos	-	-	-	-	-
09:06:00	-	CDC	-	180	-	-	-	-	-	Ajuste Porraza Generadora costo SEN 0	-	-	-	CDC	-	-
09:06:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PFV-LISTA	PFV-LISTA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	182	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:06:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:06:00	-	PFV-CHICALMARGOSUR	PFV-CHICALMARGOSUR	145	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBUN	-	-
09:06:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-CHANARRES	PFV-CHANARRES	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-FRINTERRAE	PFV-FRINTERRAE	184	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	304	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-VALLEDESOL	PFV-VALLEDESOL	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	265	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	15	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PFV-CAPICORNI	PFV-CAPICORNI	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	143	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:06:00	-	PFV-LLANODELLAMPPOS	PFV-LLANODELLAMPPOS	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:06:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-BILERA-1	PFV-BILERA-1	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-CERRRODOMINADOR	PFV-CERRRODOMINADOR	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:06:00	-	PFV-MARIELENA	PFV-MARIELENA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN					

27-12-2023										SSCC	BASEPOINT					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12-TG1+TG2-TV1-GNL-D	533	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
09:06:00	-	PPV-DOMEYDO	PPV-DOMEYDO	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PPV-MESITADELOSANDES	PPV-MESITADELOSANDES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PPV-QUILAPILUN	PPV-QUILAPILUN	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:06:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:06:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:06:00	-	PPV-RIEDESCONDIDO	PPV-RIEDESCONDIDO	123	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:06:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	92	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:06:00	-	PPV-EUPUCANO	PPV-EUPUCANO	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:06:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
09:06:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
09:06:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LUCUQUER	-	-
09:12:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA-BL1+BL2+BL3 COGEN_EUCA	31	LF	-	PC	PCP	OM	Cambio CMG	LT 220 kV Lastarria - Cnuebos	-	-	ARAUCO	-	-
09:12:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	DN	-	PP	-	OT	-	LT 220 kV Lastarria - Cnuebos	-	-	COBUIAN	-	-
09:18:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cnuebos	N	-	COBUIAN	-	-
09:21:00	-	CDC	CDC	400	-	-	-	-	SEN	Ajuste Prorata Generalizada costo SEN 0	-	-	-	COBUIAN	-	-
09:21:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:21:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:21:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:21:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:21:00	-	PPV-ELROMERO	PPV-ELROMERO	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:21:00	-	PPV-LUYA	PPV-LUYA	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:21:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	194	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:21:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:21:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:21:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:21:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:21:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:21:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:21:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:21:00	-	PPV-DIEGOLMAGRISUR	PPV-DIEGOLMAGRISUR	157	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBUIAN	-	-
09:21:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	198	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PPV-SOQUELLA	PPV-SOQUELLA	94	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PPV-CAMPOSEL SOL	PPV-CAMPOSEL SOL	326	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	105	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PPV-GUANOCHI	PPV-GUANOCHI	288	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:21:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:21:00	-	PE-MONTIREDONDO	PE-MONTIREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:21:00	-	PPV-LOSOLROS	PPV-LOSOLROS	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:21:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:21:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:21:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	143	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:21:00	-	PPV-LLANODELLAMPÓS	PPV-LLANODELLAMPÓS	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:21:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-MARIAELENA	PPV-MARIAELENA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-LACRUZESOLAR	PPV-LACRUZESOLAR	39	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PE-TOHAMMA	PE-TOHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-DONACARMEN	PPV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-SANPEDRO-GPG	PPV-SANPEDRO-GPG	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-NEVEQUILLAGUA	PPV-NEVEQUILLAGUA	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-LAMA	PPV-LAMA	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-VALLESCONDIDO	PPV-VALLESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:21:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:21:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:21:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:21:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:21:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:21:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:21:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	5	N	-	CI	-	OM							

27-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-	RELAR	KELAR-TG12-TG1+TG2-TV1-GNL-D	533	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	RELAR	-	-
09:52:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AS ANDRES	-	-
09:52:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AS ANDRES	-	-
09:52:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AS ANDRES	-	-
09:52:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AS ANDRES	-	-
09:52:00	-	PFV-ANDES1B	PFV-ANDES1B	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AS ANDRES	-	-
09:52:00	-	PFV-QUEGOLMAGROSUR	PFV-QUEGOLMAGROSUR	170	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBUN	-	-
09:52:00	-	PE-LOSBUENOSAIRE	PE-LOSBUENOSAIRE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-TALINVIORIENTE	PE-TALINVIORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-TALINVIORIENTE	PE-TALINVIORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-INSTRIBRAE	PFV-INSTRIBRAE	203	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	104	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-CAMPPOSOL	PFV-CAMPPOSOL	349	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	108	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	313	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:52:00	-	PE-MONTERECONDONDO	PE-MONTERECONDONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-CAPICORONDO	PFV-CAPICORONDO	56	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	152	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:52:00	-	PFV-LLANODELLAMPLOS	PFV-LLANODELLAMPLOS	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
09:52:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	98	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-MARALENA	PFV-MARALENA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	105	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-LAKELOSOLAR	PFV-LAKELOSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-NEVQUILLAGUA	PFV-NEVQUILLAGUA	77	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-CERROTIQUE	PE-CERROTIQUE	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:52:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
09:52:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:52:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:52:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
09:52:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:52:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
09:52:00	-	PE-PUNTIASERRA	PE-PUNTIASERRA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:52:00	-	PE-ELMATEO	PE-ELMATEO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	11	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-AJVENA	PFV-AJVENA	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-LAHUELLE	PFV-LAHUELLE	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	143	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	218	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-SOMEMYO	PFV-SOMEMYO	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
09:52:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:52:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:52:00	-	PFV-RIODECONDDO	PFV-RIODECONDDO	130	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:52:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	99	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:52:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:52:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:52:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:52:00	-	PE-LAFUOR	PE-LAFUOR	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:53:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	MT	-	OM	-	SEN	-	-	COBUN	-	-</

27-12-2023														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	-	VELAR	KELAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL-D	533	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	VELAR	-	-
10:00:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	10	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-ALMEYDA	PE-ALMEYDA	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-ELROMERO	PE-ELROMERO	94	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-MALGARIDA	PE-MALGARIDA	203	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:00:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-ANDÉS	PE-ANDÉS	14	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-ANDEZA	PE-ANDEZA	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-ANDES2B	PE-ANDES2B	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:00:00	-	PE-DESGOLMAGROSUR	PE-DESGOLMAGROSUR	183	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CHANNARES	PE-CHANNARES	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-FINSTERRAE	PE-FINSTERRAE	218	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-SOLEDILLA	PE-SOLEDILLA	114	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-AZABACHE	PE-AZABACHE	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CAMPOSDEL SOL	PE-CAMPOSDEL SOL	365	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-VALLEDEL SOL	PE-VALLEDEL SOL	108	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-GUANCHI	PE-GUANCHI	313	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-MONTEREYONDO	PE-MONTEREYONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-LOSOLOROS	PE-LOSOLOROS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-TAMAYA	PE-TAMAYA	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-CAPICORNIO	PE-CAPICORNIO	62	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-COYA	PE-COYA	153	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-LLANODELLAMPÓS	PE-LLANODELLAMPÓS	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
10:00:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-BOLERO-1	PE-BOLERO-1	95	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CERRDOMINADOR	PE-CERRDOMINADOR	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CONEJO	PE-CONEJO	97	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-LAHUAYCA-2	PE-LAHUAYCA-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-MARIAELENA	PE-MARIAELENA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-URIBESOLAR	PE-URIBESOLAR	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-SOLDELOSANDES	PE-SOLDELOSANDES	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-SANTASABEL	PE-SANTASABEL	107	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-LACUNOSOLAR	PE-LACUNOSOLAR	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-DONACARMEN	PE-DONACARMEN	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-SANPEDRO-GPG	PE-SANPEDRO-GPG	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-NEVEQUILLAGUA	PE-NEVEQUILLAGUA	84	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-JAMA	PE-JAMA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-VALLEESCONDIDO	PE-VALLEESCONDIDO	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-PAMPATIGRE	PE-PAMPATIGRE	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-ELENA	PE-ELENA	55	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-SANTAGOSOLAR	PE-SANTAGOSOLAR	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	CDG	-	260	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CDG	-	-
10:33:00	-	PE-PUNTOPALMERAS	PE-PUNTOPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	9	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PE-ALMEYDA	PE-ALMEYDA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PE-ELROMERO	PE-ELROMERO	101	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PE-MALGARIDA	PE-MALGARIDA	203	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
10:33:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-ANDÉS	PE-ANDÉS	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-ANDEZA	PE-ANDEZA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-ANDES2B	PE-ANDES2B	24	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
10:33:00	-	PE-DESGOLMAGROSUR	PE-DESGOLMAGROSUR	193	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:33:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	9	N	-										

27-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comisna	Comisna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	PE-SARCO	KLAR-1G11 TGT-HG-TV1_GNL-D	533	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	PE-SARCO	-	-
10:33:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	80	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	57	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:33:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:33:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	24	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX	-	-
10:33:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
10:33:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:33:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	71	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	14	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	33	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	54	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-LAVERA	PFV-LAVERA	63	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	76	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	147	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-SOLDDESERTO	PFV-SOLDDESERTO	227	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-SOMERO	PFV-SOMERO	98	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	39	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-QUILAPULIN	PFV-QUILAPULIN	30	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:33:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	93	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
10:33:00	-	PFV-RODESCONDDO	PFV-RODESCONDDO	133	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
10:33:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	102	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
10:33:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	87	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
10:33:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LUCUQUER	-	-
10:33:00	-	PE-LAISPERANZA	PE-LAISPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LUCUQUER	-	-
10:33:00	-	PE-LASLOR	PE-LASLOR	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LUCUQUER	-	-
10:38:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_siny	-	N	-	PS	-	RE	-	-	N	-	COBUN	-	-
10:42:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO_siny	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	-
10:51:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Inicio Prorratea S/E Diego de Almagro 110 kV	-	-	-	COBUN	-	-
10:51:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	10	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
10:51:00	-	PFV-SOLDDESANDES	PFV-SOLDDESANDES	24	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:51:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:51:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO	PFV-DIEGODELMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX(ENERGIA LLAIMA)	-	-
10:51:00	-	PFV-LAVERA	PFV-LAVERA	58	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
10:52:00	-	CDC	Finaliza Ctx	0	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 kV Linares - Chacabuin	-	-	-	COBUN	-	-
10:54:00	-	-	CANUTILLAR	80	N	-	PE	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
10:54:00	-	CDC	-	300	N	-	-	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
10:54:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:54:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	6	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:54:00	-	PE-TOPANBUR	PE-TOPANBUR	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:54:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	29	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:54:00	-	PFV-EUROMERO	PFV-EUROMERO	110	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:54:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	35	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:54:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	203	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
10:54:00	-	PE-LOSURIJOS	PE-LOSURIJOS	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:54:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:54:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:54:00	-	PFV-ANDESA	PFV-ANDESA	37	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:54:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:54:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:54:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	37	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
10:54:00	-	PFV-DIEGODELMAGRO SUR	PFV-DIEGODELMAGRO SUR	202	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
10:54:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	11	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	229	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PFV-SOQUELLA	PFV-SOQUELLA	124	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PFV-ZABACHE	PFV-ZABACHE	47	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PFV-CAMPOSEL SOL	PFV-CAMPOSEL SOL	367	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PFV-VALLEDOSOL	PFV-VALLEDOSOL	116	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PFV-QUANCHO	PFV-QUANCHO	332	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	15	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
10:54:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
10:54:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	17	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
10:54:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	59	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
10:54:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	67	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
10:54:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	163	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
10:54:00	-	PFV-LLANOSDELLAMPÓS	PFV-LLANOSDELLAMPÓS	71	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
10:54:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:54:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-

27-12-2023											SSCC	BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	KELAR	KELAR-TG11-TG1+TG2-TV1_GNL-D	533	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KELAR	-	-
10:54:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	140	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	230	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PFV-DOÑMEYO	PFV-DOÑMEYO	104	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:54:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:54:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:54:00	-	PFV-RIDESCONDIDO	PFV-RIDESCONDIDO	132	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:54:00	-	PFV-LUZZELNORTE	PFV-LUZZELNORTE	103	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:54:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:54:00	-	PE-UQUOQUER-2	PE-UQUOQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UQUOQUER	-	-
10:54:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UQUOQUER	-	-
10:54:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UQUOQUER	-	-
11:28:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO simv	0	N	-	FS	-	ROZ	-	SEN	-	N	COBULIN	L1023001850	-
11:30:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:30:00	-	PE-MONTELEGONDO	PE-MONTELEGONDO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:30:00	-	PFV-LOSOLMOS	PFV-LOSOLMOS	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:30:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	64	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:30:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:30:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	154	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
11:30:00	-	PFV-LLANDELLAMPÓS	PFV-LLANDELLAMPÓS	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
11:30:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	106	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-CERROSOMINADOR	PFV-CERROSOMINADOR	89	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	98	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	51	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-CONCARMEN	PFV-CONCARMEN	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	69	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-NEUVOQUILLAGUA	PFV-NEUVOQUILLAGUA	89	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-IAMA	PFV-IAMA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-VALLESDONDIDO	PFV-VALLESDONDIDO	94	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	80	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PE-LLANDESELLVENTO	PE-LLANDESELLVENTO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	60	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:30:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
11:30:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:30:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	34	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
11:30:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
11:30:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
11:30:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:30:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PFV-PAMPASCALONORTE	PFV-PAMPASCALONORTE	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PE-NEGRETTE	PE-NEGRETTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	63	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	83	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	149	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PFV-SOLDELSIERTO	PFV-SOLDELSIERTO	229	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PFV-DOÑMEYO	PFV-DOÑMEYO	104	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PFV-MESEADELOSANDES	PFV-MESEADELOSANDES	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
11:30:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:30:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	100	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:30:00	-	PFV-RIDESCONDIDO	PFV-RIDESCONDIDO	132	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
11:30:00	-	PFV-LUZZELNORTE	PFV-LUZZELNORTE	103	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
11:30:00	-	PFV-EURELIANO	PFV-EURELIANO	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
11:30:00	-	PE-UQUOQUER-2	PE-UQUOQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UQUOQUER	-	-
11:30:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UQUOQUER	-	-
11:30:00	-	PE-LAFOR	PE-LAFOR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UQUOQUER	-	-
11:30:00	-	CDC	CDC	240	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UQUOQUER	-	-
11:30:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	46	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	117	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	36	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	201	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
11:30:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30:00	-	PFV-ANDESIA	PFV-ANDESIA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
11:30:00	-	PFV-DESGOALMAGRO SUR	PFV-DESGOALMAGRO SUR	208	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBULIN	-	-
11:30:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	13	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:30:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
11:																

27-12-2023													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	-	RELAR	KLAR-TG12-TG1+TG2+TV1-GNL-D	533	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	RELAR	-	-
12:03:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	157	N	-	OM	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-LUYSA	PFV-LUYSA	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	166	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-LOSURIBROS	PE-LOSURIBROS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	23	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-MESAMAMIDA	PE-MESAMAMIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-CAMPOLUNDO	PE-CAMPOLUNDO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	173	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-LOSUBENSIAIRES	PE-LOSUBENSIAIRES	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-VALLEDELLOSVENTOS	PE-VALLEDELLOSVENTOS	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-INOTERRAE	PFV-INOTERRAE	204	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	117	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	43	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-CAMPOSOLSOL	PFV-CAMPOSOLSOL	311	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-VALLELSOL	PFV-VALLELSOL	112	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	27	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	69	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	75	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-LOS LOROS	PFV-LOS LOROS	16	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-TAMAYÁ	PFV-TAMAYÁ	80	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	65	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	143	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	52	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-CABOLONES-1	PE-CABOLONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-CABOLONES-2	PE-CABOLONES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-CABOLONES-3	PE-CABOLONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-BOLEDO-1	PFV-BOLEDO-1	86	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	81	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	81	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-MARIELAENA	PFV-MARIELAENA	25	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	42	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-SANTIASABEL	PFV-SANTIASABEL	101	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-LACHESOLAR	PFV-LACHESOLAR	41	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-TOHAMA	PE-TOHAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	51	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-NEVEQUILLAGUA	PFV-NEVEQUILLAGUA	78	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-LAMA	PFV-LAMA	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	89	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	62	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	78	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-LLANODELUENTO	PE-LLANODELUENTO	107	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	56	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-SANTIASOLAR	PFV-SANTIASOLAR	61	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	26	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	14	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-CARRERAINTO	PFV-CARRERAINTO	69	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	44	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-MEGRETE	PE-MEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	52	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-LAHUELTA	PFV-LAHUELTA	69	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	121	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	190	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	116	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-MESTREDELOSANDES	PFV-MESTREDELOSANDES	71	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-QUIRAPILIN	PFV-QUIRAPILIN	71	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	81	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-ROSCONDIDO	PFV-ROSCONDIDO	104	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	79	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	80	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-LASFRANZA	PE-LASFRANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:03:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:23:00	-	CDC	-	-20	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-</	

27-12-2023														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	-	KEJAR	KEJAR-TG11-TG1+TG2+TV1-GNL-D	533	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KEJAR	-	-
12:40:00	-	PE-LAOROS	PE-LAOROS	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENRIE	-	-
12:40:00	-	PE-TAMAYA	PE-TAMAYA	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENRIE	-	-
12:40:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	70	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENRIE	-	-
12:40:00	-	PEV-COYA	PEV-COYA	143	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENRIE	-	-
12:40:00	-	PEV-LLANDELLAMPUS	PEV-LLANDELLAMPUS	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
12:40:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	94	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	85	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-LAHUYCA-2	PEV-LAHUYCA-2	17	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-MARIAELENA	PEV-MARIAELENA	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-URIBESOLAR	PEV-URIBESOLAR	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-SANTASABEL	PEV-SANTASABEL	109	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-LACRUZSOLAR	PEV-LACRUZSOLAR	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-DONACARMEN	PEV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-SANFERDO-GRS	PEV-SANFERDO-GRS	38	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-NEUVOQUILLAGUA	PEV-NEUVOQUILLAGUA	82	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-JAMA	PEV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-VALLESCONDDO	PEV-VALLESCONDDO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-PAMPATIGRE	PEV-PAMPATIGRE	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	98	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	123	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-ELENA	PEV-ELENA	59	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
12:40:00	-	PEV-SANTIAGO SOLAR	PEV-SANTIAGO SOLAR	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:40:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
12:40:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
12:40:00	-	PEV-SANANDRES	PEV-SANANDRES	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
12:40:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
12:40:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
12:40:00	-	PE-PUNTA SERRA	PE-PUNTA SERRA	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HIDRO	-	-
12:40:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PEV-CARRERAPINTO	PEV-CARRERAPINTO	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PEV-PAMPASOLANORTE	PEV-PAMPASOLANORTE	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PEV-HUATACONDO	PEV-HUATACONDO	57	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PEV-LAHUELA	PEV-LAHUELA	73	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PEV-ATACAMASOLAR-2	PEV-ATACAMASOLAR-2	128	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PEV-SOLDELSIERTO	PEV-SOLDELSIERTO	201	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PEV-DOMEYKO	PEV-DOMEYKO	131	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PE-DUIQUEO	PE-DUIQUEO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PEV-MESETADELOSANDES	PEV-MESETADELOSANDES	78	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PEV-QUILAPILUN	PEV-QUILAPILUN	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
12:40:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:40:00	-	PEV-GRANJA	PEV-GRANJA	86	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:40:00	-	PEV-RIODECONDIDO	PEV-RIODECONDIDO	96	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
12:40:00	-	PEV-LUZDELNORTE	PEV-LUZDELNORTE	91	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:40:00	-	PEV-ELPUCANO	PEV-ELPUCANO	89	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
12:40:00	-	PE-LUCQUIER-2	PE-LUCQUIER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUIER	-	-
12:40:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUIER	-	-
12:55:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	PD	DLC	EP	-	EP	-	-	-	IF202305910	CARDONES	-	-
13:00:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	0	PD	DLC	EP	-	EP	-	-	-	-	CARDONES	-	-
13:12:00	-	CDC	CDC	-700	-	-	-	-	-	Ajuste Prorata Generalizado costo SEN 0	SEN	-	-	CDC	-	-
13:12:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:12:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:12:00	-	PE-TOLPANBUR	PE-TOLPANBUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:12:00	-	PEV-ALMEYDA	PEV-ALMEYDA	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:12:00	-	PEV-ELROMERO	PEV-ELROMERO	177	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:12:00	-	PEV-MALGARIDA	PEV-MALGARIDA	181	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
13:12:00	-	PE-LOSQUIROS	PE-LOSQUIROS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:12:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:12:00	-	PEV-ANDES	PEV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:12:00	-	PEV-ANDES2A	PEV-ANDES2A	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:12:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:12:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:12:00	-	PEV-ANDES2B	PEV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
13:12:00	-	PEV-DIEGOLAMARGOSUR	PEV-DIEGOLAMARGOSUR	189	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COULUN	-	-
13:12:00	-	PE-LOSBIENOSAIRES	PE-LOSBIENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12:00	-	PE-REMANO	PE-REMANO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	37	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12:00	-	PEV-FINSTERRAE	PEV-FINSTERRAE	224	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12:00	-	PEV-SOLDEULA	PEV-SOLDEULA	128	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12:00	-	PEV-CAMPPOSELSOL	PEV-CAMPPOSELSOL	339	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12:00	-	PEV-VALLELSOL	PEV-VALLELSOL	178	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12:00	-	PEV-GUANCHOI	PEV-GUANCHOI	306	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
13:12:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	134	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
13:12:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
13:12:00	-	PEV-LOSOLMOS	PEV-LOSOLMOS	21	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
13:12:00	-	PEV-TAMAYA	PEV-TAMAYA	89	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
13:12:00	-	PEV-CAPRICORNIO	PEV-CAPRICORNIO	72	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
13:12:00	-	PEV-LLANDELLAMPUS	PEV-LLANDELLAMPUS	40	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
13:12:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
13:12:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
13:12:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
13:12:00	-	PE-ELARAYAN	PE-ELARAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
13:12:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
13:12:00	-	PEV-BOLERO-1	PEV-BOLERO-1	98	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
13:12:00	-	PEV-CERRODOMINADOR	PEV-CERRODOMINADOR	89	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
13:12:00	-	PEV-CONEJO	PEV-CONEJO	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
13:12:00																

27-12-2023														SSCC		
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	-	KEJAR	KEJAR-TG12-TG1-TG1-TG1_GNL_D	533	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KEJAR	-	-
13:12:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
13:12:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	77	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	51	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	60	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	76	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	113	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	208	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	137	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-MESETADELOSANDES	PFV-MESETADELOSANDES	83	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	74	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
13:12:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	89	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:12:00	-	PFV-RIECONDIDO	PFV-RIECONDIDO	101	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
13:12:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	96	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:12:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	92	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
13:12:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:12:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:12:00	-	PE-LAFILOS	PE-LAFILOS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	UCUQUER	-	-
13:20:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1_GNL_G	0	PD	LC	EP	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
										Sincronizada en pruebas						
13:30:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RAICO_simv	225	RO	-	PC	-	OT	Solicitada anticipada por la lenta tasa de sódido.		N		ENEL GENERACION		
13:32:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	LT 220 kV Lastarria - Cnieulos	N	-	COBURN	-	-
14:13:00	-	CDC	CDC	-722	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
14:13:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PFV-ALMEDIYA	PFV-ALMEDIYA	50	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	163	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	183	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
14:13:00	-	PE-LOSOURIROS	PE-LOSOURIROS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PE-LOSQUIMOS	PE-LOSQUIMOS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PFV-ANDES2A	PFV-ANDES2A	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PE-MESAMAMIDA	PE-MESAMAMIDA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PE-CAMPUBONDO	PE-CAMPUBONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
14:13:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	189	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
14:13:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	57	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-TALINAYOPONENTE	PE-TALINAYOPONENTE	3	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	23	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	224	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	127	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	340	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	125	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PFV-GUAMINHDI	PFV-GUAMINHDI	306	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:13:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	130	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
14:13:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
14:13:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	22	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
14:13:00	-	PFV-TAMARA	PFV-TAMARA	89	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
14:13:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	72	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
14:13:00	-	PFV-LLANODELAMPOS	PFV-LLANODELAMPOS	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
14:13:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-BOLEN-1	PFV-BOLEN-1	98	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	89	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	58	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-MARILENA	PFV-MARILENA	24	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	46	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	114	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-LACRIZOSOLAR	PFV-LACRIZOSOLAR	45	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-TOMAMMA	PE-TOMAMMA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	8	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	33	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-NEVOQUILLAGUA	PFV-NEVOQUILLAGUA	86	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-VALLECONDIDO	PFV-VALLECONDIDO	65	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	71	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	115	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-LLANOSOLIVENTO	PE-LLANOSOLIVENTO	134	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	61	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
14:13:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	69	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METEOROLITANA	-	-
14:13:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX	-	-
14																

27-12-2023										SSCC	BASEPOINT					
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12 TGI+TG2-TV1 GNL D	533	N	-	LC	MT	-	-	-	-	-	KELAR	-	-
15:07:00	-	PFV-NAVBUJALAGUA	PFV-NAVBUJALAGUA	89	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-IAMA-2	PFV-IAMA-2	8	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-VALLESCONDDO	PFV-VALLESCONDDO	8	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	76	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-SANTIAOAGOLAR	PFV-SANTIAOAGOLAR	93	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	6	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	9	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	26	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	19	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	23	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	5	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	1	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	7	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	8	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	3	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-DIQUECO	PE-DIQUECO	7	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	79	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	14	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-PAMPASLANORTE	PFV-PAMPASLANORTE	53	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	61	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	60	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	19	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-ATACAMAOLAR-2	PFV-ATACAMAOLAR-2	139	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-SOLDELSERTO	PFV-SOLDELSERTO	210	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-DOEMEYO	PFV-DOEMEYO	100	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	9	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	67	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-RIOSCÓNIDO	PFV-RIOSCÓNIDO	130	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	98	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	67	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-LAFIOL	PE-LAFIOL	2	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GNL G	NEHUENCO-2 TGI+TV1 GNL G	0	PO	-	LC	EP	-	Sincronizada en pruebas	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-LIANSODELAMPOS	PFV-LIANSODELAMPOS	43	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	CDC	CDC	250	N	-	CI	OM	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	1	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	12	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	8	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	52	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	160	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-LIYA	PFV-LIYA	46	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	185	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	3	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	12	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-MESAMAYIDA	PE-MESAMAYIDA	7	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-CAMARUNDO	PE-CAMARUNDO	7	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	19	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	29	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-ANDES B	PFV-ANDES B	8	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	193	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	5	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	1	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	7	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	60	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	6	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	6	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	27	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	13	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	17	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	230	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	23	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	5	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	135	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-CAMPONESOL	PFV-CAMPONESOL	349	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	129	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	315	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	138	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-MONTE REDONDO	PE-MONTE REDONDO	2	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-LOSLOBOS	PFV-LOSLOBOS	24	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	93	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	75	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	40	N	-	CI	OM	-	Prorratea Generalizada costo SEN D / Monto Prorratea : 250	SEN	-	-	ENOR CHLE	-	-
15:07:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	9	N	-	CI</									

27-12-2023														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	KEJAR	KEJAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL_D	533	N	LC	MT	OM	-	-	-	-	-	KEJAR	-	-
16:53:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	56	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	6	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	26	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	213	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PPV-SOUELELA	PPV-SOUELELA	125	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PPV-CAMPOSDELSOL	PPV-CAMPOSDELSOL	338	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	106	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PPV-GUANCHI	PPV-GUANCHI	200	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	134	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
16:53:00	-	PE-MONTEREYONDONDO	PE-MONTEREYONDONDO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
16:53:00	-	PPV-LOSOLIVOS	PPV-LOSOLIVOS	20	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
16:53:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	90	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
16:53:00	-	PPV-CAPRICORNIO	PPV-CAPRICORNIO	61	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENGIE	-	-
16:53:00	-	PE-CABOLENES-1	PE-CABOLENES-1	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-CABOLENES-2	PE-CABOLENES-2	2	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-CABOLENES-3	PE-CABOLENES-3	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-BOLEDO-1	PPV-BOLEDO-1	93	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-CERRODOMINADOR	PPV-CERRODOMINADOR	81	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	55	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	12	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-MARIBALENA	PPV-MARIBALENA	23	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	46	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	73	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-SANTASABEL	PPV-SANTASABEL	100	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-LACRUZSOLAR	PPV-LACRUZSOLAR	44	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-DONCARMEN	PPV-DONCARMEN	8	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-SANTOS-GRS	PPV-SANTOS-GRS	33	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-NUEVODUQUILLAGUA	PPV-NUEVODUQUILLAGUA	81	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	15	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-VALLEESCONDIDO	PPV-VALLEESCONDIDO	63	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	69	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	115	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-ELENA	PPV-ELENA	29	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:53:00	-	PPV-SANTIAGO SOLAR	PPV-SANTIAGO SOLAR	42	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:53:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	1	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
16:53:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
16:53:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	33	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	INNERGEX	-	-
16:53:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-
16:53:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	LAP	-	-
16:53:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:53:00	-	PE-ELMATTIN	PE-ELMATTIN	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PPV-CARRASPINTO	PPV-CARRASPINTO	73	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PPV-DIEGODEALMAGRO	PPV-DIEGODEALMAGRO	13	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	50	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	68	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PPV-LAHERA	PPV-LAHERA	56	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PPV-LAHUELLA	PPV-LAHUELLA	66	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	135	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PPV-SOLDESIERTO	PPV-SOLDESIERTO	200	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	88	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	RNE	-	-
16:53:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:53:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	86	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:53:00	-	PPV-INDCONDIDO	PPV-INDCONDIDO	123	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:53:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	94	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SUN POWER	-	-
16:53:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	59	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	SUN POWER	-	-
16:53:00	-	PE-LUCQUER-2	PE-LUCQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	UCLUQUER	-	-
16:53:00	-	PE-LASERANZA	PE-LASERANZA	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	UCLUQUER	-	-
16:53:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-	CI	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	-	-	-	UCLUQUER	-	-
16:55:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N	-	COBURN	-	-
17:43:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	84	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada	-	-	-	AES GENER	-	-
17:50:00	-	PANGUE-2	PANGUE BRACO 3mv	80	DN	-	PP	-	OT	Sincronizada	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
17:56:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO 3mv	225	N	-	PP	-	OT	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
18:02:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2 CAR	85	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
18:02:00	-	SANISDR0-1	SANISDR0-1 TG1+TV1 FSTVD_GNL E	113	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TV.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:07:00	-	KEJAR	KEJAR TG1+TG2+TV1_GNL D	79	N	LC	PMT	-	OM	Sincronizada componente TV.	-	-	-	KEJAR	-	-
18:11:00	-	SANISDR0-1	SANISDR0-1 TG1+TV1_GNL E	113	N	LC	PMT	-	RE	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:11:00	-	SANISDR0-2	SANISDR0-2 TG1+TV1_GNL E	130	N	LC	PMT	PCP	RE	Sincronizada componente TV.	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-</

27-12-2023																SSCC	BASEPOINT
Nora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT	
00:00:00	-	KEJAR	KEJAR-TG12_TG1-TG2-TV1_GNL_D	533	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KEJAR	-	-	
19:13:00	-	CERROABILLON-GZA	CERROABILLON-GZA_GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12022000175	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	23	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:13:00	-	EPACIFCO	EPACIFCO COGEN	15	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12022002169	ENERGIA PACIFICO	-	-	
19:13:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12022001648	ESCUADRON	-	-	
19:13:00	-	LAMAVE-1	LAMAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
19:13:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	-	
19:13:00	-	MASISA	MASISA COGEN	10	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12022001918	STIS	-	-	
19:13:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-	
19:13:00	-	ENAPABIBIO	ENAPABIBIO COGEN	75	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	PETROPOWER	-	-	
19:13:00	-	ACONCAGUA	ENAPACONCAGUA COGEN	42	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12022001308	ENAP ACONCAGUA	-	-	
19:13:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:13:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI COGEN	13	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:13:00	-	LAUTARDO-1	LAUTARDO-1_BLI+BL2 COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	CONSERVACION	-	-	
19:13:00	-	VINALES	VINALES_BLI+BL2 COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:13:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3 COGEN EUCA	31	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12022001989	ARAUCO	-	-	
19:13:00	-	CMCPACIFICO	CMCPACIFICO_BLI+BL2 COGEN	-	-	-	-	-	OM	-	-	-	-	COE	-	-	
19:13:00	-	CECO	CECO_BLI COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:13:00	-	CECO	CECO_BLI COGEN	8	N	-	PC	-	CF	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:13:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BLI+BL2+BL3 COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
19:13:00	-	LAMAVE-2	LAMAVE-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
19:13:00	-	CMPCAJA-3	CMPCAJA-3_BLI+BL2 COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:13:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12021001064	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	RAPEL-2	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	RAPEL-4	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	RAPEL-5	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	CMPCAJA-3	CMPCAJA_BLI COGEN	25	DN	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:13:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12022000478	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	COLBUN-1	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	COLBUN-2	COLBUN_vsign	237	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA COLBUN_vsign	45	N	-	PC	PCP	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	MACHICURA-2	MACHICURA COLBUN_vsign	45	N	-	PC	PCP	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	ISA-2	ISA	39	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:13:00	-	RALCO-1	RALCO_1_smv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	RALCO-2	RALCO_2_smv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_smv	225	RO	-	PC	-	OT	-	-	-	L12020002130 L12022002095 L12022002291 L12022002270 L12022001974	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO_smv	225	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:13:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_smv	47	RO	-	PC	-	RE	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
19:28:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:28:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	65	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:38:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:52:00	-	KEJAR	KEJAR-TG12_TG1-TG2-TV1_GNL_D	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	
19:52:00	-	CMPCAJA-3	CMPCAJA_BLI+BL2+BL3 COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-	
19:52:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	272	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-	
19:52:00	-	PENON	PENON_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
19:52:00	-	KEJAR	KEJAR-TG12_TG1-TG2-TV1_GNL_D	533	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	KEJAR	-	-	
19:52:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	20	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
19:52:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
19:52:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	1	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
19:52:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:54:00	-	PENON	PENON_DIESEL	71	N	DLC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
19:54:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	75	N	DLC	CI	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
19:54:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO_DIESEL	59	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-	
19:59:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	129	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
19:59:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	128	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:05:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	63	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:09:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
20:11:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	
20:11:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_C	116	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:11:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-	
20:14:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
20:14:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
20:14:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	STIS	-	-	
20:15:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	DN	LC	PP	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
20:16:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:18:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO_DIESEL	1	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
20:18:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
20:19:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	
20:19:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
20:29:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	63	N	DLC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:29:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
20:33:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	DN	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	STIS	-	-	
20:34:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	
20:34:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-	
20:34:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	46	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	STIS	-	-	
20:36:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO_DIESEL	15	DN	DLC	PP	PCP	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
20:36:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	DLC	PMT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:39:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	
20:39:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	104	N	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-	
20:39:00	-	CECO	CECO_BLI+BL2 COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-	
20:40:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	122	N	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-	
20:40:00	-	UIINA-2	UIINA-2_HFD	7	PHM	-	EP	-	EP	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-	
20:42:00	-	CONCON	CONCON_DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	SMM2023104695	ENORCHILE	-	-	
20:42:00	-	PLACILLA	PLACILLA_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-	
20:42:00	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	DN	DLC	FS										

27-12-2023													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	-	KEJAR	KEJAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL_D	533	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KEJAR	-	-
21:00:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	20	N	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:00:00	-	TER TENO (UJ-U36)	TENO_DIESEL	20	N	DLC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:02:00	-	PENON	PENON_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OT	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:03:00	-	-	ESPINOS BL1 DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:03:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	2	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
21:03:00	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	100	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
21:09:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:10:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALEO s/mv	43	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	L12023001850	COBURN	-	-
21:10:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	3	N	LC	PC	-	OM	Sincronizada	-	-	-	ENGIE	-	-
21:15:00	-	-	TENO_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:15:00	-	TER TENO (UJ-U36)	TENO_DIESEL	59	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:15:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	9	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:16:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALEO s/mv	140	DRO	-	PP	-	OM	Sincronizada	-	-	L12023001850	COBURN	-	-
21:17:00	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	2	N	LC	PC	PCP	OM	Sincronizada	-	-	-	ENGIE	-	-
21:19:00	-	ELTITORAL	ELTITORAL_DIESEL	3	N	DLC	PC	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:38:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALEO s/mv	43	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	N	L12023001850	COBURN	-	-
21:39:00	-	-	LOSPINOS_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:39:00	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
21:39:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	0	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
21:39:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
21:39:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	0	N	-	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:39:00	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
21:39:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:39:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	N	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:39:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:39:00	-	ELTITORAL	ELTITORAL_DIESEL	-	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:39:00	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:40:00	-	TER TENO (UJ-U36)	TENO_DIESEL	0	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:42:00	-	LASVEGAS	LASVEGAS_DIESEL	-	DN	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:45:00	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
21:45:00	-	UIINA-1	UIINA-1_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
21:46:00	-	MAULE	MAULE_DIESEL	-	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ELECTRAGEN MAULE	-	-
21:46:00	-	CONSTITUCION	CONSTITUCION_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ELECTRAGEN MAULE	-	-
21:47:00	-	ARICA-M1AR	ARICA-M1AR_DIESEL	-	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:47:00	-	ESPERANZA-DS2	ESPERANZA-DS2_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
21:48:00	-	ARICA-GMAR	ARICA-GMAR_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:48:00	-	ESPERANZA-DS1	ESPERANZA-DS1_DIESEL	-	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
21:51:00	-	UIINA-3	UIINA-3_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
21:52:00	-	TER TENO (UJ-U36)	TENO_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENLASA	-	-
21:52:00	-	UIINA-4	UIINA-4_DIESEL	-	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
21:53:00	-	ARICA-M2AR	ARICA-M2AR_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:53:00	-	PAIONALES	PAIONALES_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas, Si 2023118803	-	-	D12023118803	Prime Energía	-	-
21:53:00	-	PAIONALES	PAIONALES_DIESEL	-	PO	-	EP	-	EP	Sincronizada en pruebas, Si 2023118803	-	-	D12023118803	Prime Energía	-	-
21:53:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DN	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:53:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB_DIESEL	-	DN	-	FS	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-
21:54:00	-	TENOGAS_GLP	TENOGAS_GLP	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
21:54:00	-	CDRONEL	CDRONEL GN A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	SIS	-	-
21:54:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
21:54:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
21:54:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	N	DLC	PS	PCP	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
21:54:00	-	CELO	CELO BL1 COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
21:54:00	-	ELTITORAL	ELTITORAL_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:54:00	-	QUINTAY	QUINTAY_DIESEL	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	CHILQUINTA	-	-
21:54:00	-	ESPINOS	ESPINOS BL1 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	POTENCIA	-	-
21:55:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALEO s/mv	140	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	N	L12023001850	COBURN	-	-
21:56:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	ON GROUP	-	-
22:00:00	-	PAIONALES	PAIONALES_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela 9i 2023118803	-	-	-	SIN CENTRO DE CONTROL	-	-
22:00:00	-	TRINCAO_DIESEL	TRINCAO_DIESEL	0	DN	DLC	FS	PCP	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
22:05:00	-	CDRONEL	CDRONEL GN A	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	SIS	-	-
22:06:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
22:07:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN A	0	DN	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	CARDONES	-	-
22:30:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_F	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela 5D 2023118633	-	-	-	COBURN	-	-
22:44:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela 5D 2023118634	-	-	-	COBURN	-	-
23:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	116	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:05:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_F	0	DP	DLC	FS	-	OT	-	-	-	D12023118635	COBURN	-	-
23:05:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	0	DP	DLC	FS	-	OT	-	-	-	D12023118636	COBURN	-	-
23:11:00	-	KEJAR	KEJAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL_D	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
23:11:00	-	KEJAR	KEJAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL_D	320	N	LC	CI	-	OM	-	-	-	-	KEJAR	-	-
23:11:00	-	NEWEN	NEWEN GN A	0	N	LC	PS	-	OM	Sincroni	-	-	-	NEWEN	-	-
23:11:00	-	TER TENO GAS (UJ-U36)	TENOGAS_GLP	0	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
23:19:00	-	TER TENO GAS (UJ-U36)	TENOGAS_GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
23:20:00	-	NEWEN	NEWEN GN A	0	DN	LC	FS	-	OM	-	-	-	-	NEWEN	-	-
23:30:00	-	-	TALTAL-1_GNL_B	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
23:30:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	84	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
23:30:00	-	KEJAR	KEJAR-TG12-TG1+TG2-TV1_GNL_D	279	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	KEJAR	-	-
23:30:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	0	N	DLC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:33:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_F	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela 5D 2023118635	-	-	-	COBURN	-	-
23:33:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_F	0	DN	DLC	FS	-	OM	Cancela 5D 2023118636	-	-	-	COBURN	-	-
23:44:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_B	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
23:50:00	-	-	QUINTERO-1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
23:50:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_B	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-

INFORME DIARIO

Miércoles 27 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	103.2	105.3	+2.03 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Punta del Viento	70.7	70.9	+0.23 %	PMG
BESS Angamos	-	5.1	GNP		PMG HP Renaico	81.7	111.0	+35.81 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Rio Huasco	23.5	27.0	+14.93 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP San Clemente	12.0	98.4	+720.00 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	-	24.1	GNP		PMG PE La Esperanza	37.0	7.1	-80.78 %	PMG
BESS Salvador	-	190.4	GNP		PMG PFV Antay	80.1	76.0	-5.17 %	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Castilla	16.8	28.4	+69.11 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1320.0	1307.1	-0.98 %		PMG PFV Chercan	-	72.6	-	PMG
HE Angostura	3121.8	3675.0	+17.72 %		PMG PFV De los Andes	77.2	69.3	-10.21 %	PMG
HE Antuco	4367.5	3846.9	-11.92 %	RO	PMG PFV Del Desierto	79.9	57.2	-28.50 %	PMG
HE Canutillar	2041.3	2594.0	+27.08 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE Cipreses	1065.0	1181.7	+10.96 %	DF	PMG PFV Loma Los Colorados	4.4	4.3	-2.27 %	PMG, P
HE Colbún	10148.0	10582.0	+4.28 %		PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE El Toro	2948.2	2857.5	-3.08 %	DF	PMG PFV Machicura	44.7	29.6	-33.74 %	PMG
HE Machicura	1946.8	2016.0	+3.56 %	RO	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangué	4287.4	6458.3	(*) +50.63 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Pehuenche	11275.5	11824.4	+4.87 %		PMG PFV Pilar Los Amarillos	10.1	15.1	+49.04 %	PMG
HE Pilmaiquén	672.0	618.1	-8.02 %	RO	PMG PFV Piloto Cardones	1.7	1.9	+8.82 %	PMG
HE Ralco	8225.9	8553.6	+3.98 %		PMG PFV Puerto Seco	68.9	100.1	+45.34 %	PMG
HE Rapel	4250.7	6458.2	(*) +51.93 %	MM	PMG PFV Quilmo	-	47.6	-	PMG
HP Abanico	890.6	928.1	+4.21 %		PMG PFV SDGx01	6.3	5.8	-7.94 %	PMG, DF
HP Alfalfal	3342.3	3352.7	+0.31 %		PMG PFV Sol del Norte	71.4	61.9	-13.35 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV Teno Solar	35.4	33.0	-6.92 %	PMG
HP Ancoa	360.0	390.4	+8.45 %	LF	PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Blanco	1240.0	1345.9	+8.54 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	1.7	-	PMG
HP Capullo	124.8	128.9	+3.29 %		PMG TER CMPC Tissue	-	18.6	-	PMG
HP Carilafquen	336.0	372.5	+10.86 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chacabuquito	429.6	440.0	+2.42 %		PMG TER Celco	100.0	126.4	+26.40 %	PMG
HP Chacayes	2346.8	2047.7	-12.75 %		PMG TER Chiloé	4.3	0.0	-100.00 %	PMG
HP Chapiquina	132.0	131.5	-0.38 %		PMG TER Concón	0.0	2.3	-	PMG
HP Convento Viejo	277.5	188.8	-31.96 %		PMG TER Constitución	0.0	4.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER El Totoral	18.0	1.8	-89.83 %	PMG, MM
HP Cumbres	283.2	272.0	-3.97 %		PMG TER Las Vegas	0.0	1.5	-	PMG
HP Curillinque	2064.9	1832.3	-11.27 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Digua	336.0	369.0	+9.82 %		PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	1240.0	1107.8	-10.66 %		PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Maule	0.0	1.3	-	PMG
HP Florida II	294.0	301.2	+2.45 %		PMG TER Placilla	0.0	1.5	-	PMG
HP Guayacán	237.3	236.4	-0.37 %		PMG TER Quintay	0.0	2.3	-	PMG
HP Hornitos	874.0	958.4	+9.66 %		PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Isla	1656.0	1550.6	-6.36 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	580.0	608.6	+4.93 %	
HP La Confluencia	3230.0	2743.3	-15.07 %	
HP La Higuera	0.0	0.0	-	DF
HP La Mina	891.8	755.1	-15.33 %	
HP Laja I	213.2	151.9	-28.76 %	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	162.0	166.8	+2.96 %	
HP Lircay	480.0	489.6	+2.00 %	
HP Loma Alta	920.0	776.1	-15.64 %	
HP Los Hierros	0.0	13.9	GNP	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	33.0	30.6	-7.32 %	
HP Los Quilos	352.0	734.2	+108.58 %	DF
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malacahuello	48.0	56.4	+17.58 %	
HP Mampil	362.1	525.1	+45.00 %	
HP Mocho	172.8	185.3	+7.23 %	DF
HP Palmucho	746.9	768.8	+2.93 %	
HP Peuchen	686.1	883.2	+28.72 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	539.2	507.7	-5.85 %	
HP Puntilla	302.5	210.6	-30.38 %	DF
HP Queltehues	720.0	553.5	-23.12 %	DF
HP Quilleco	1127.0	814.0	-27.77 %	RO
HP Rio Colorado	396.0	399.5	+0.88 %	
HP Rio Picoiquen	96.0	90.3	-5.92 %	
HP Rucatayo	802.0	669.9	-16.48 %	
HP Rucue	2622.8	2047.0	-21.95 %	RO
HP San Andres	960.0	1015.4	+5.77 %	
HP San Ignacio	0.0	0.0	-	MM
HP Sauzal	1755.0	1654.3	-5.74 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	240.0	122.9	-48.81 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	279.3	138.9	-50.29 %	
PE Atacama	77.6	108.2	+39.45 %	
PE Aurora	944.4	821.7	-12.99 %	
PE Cabo Leones 1	529.1	129.5	-75.52 %	
PE Cabo Leones 2	787.0	118.8	-84.91 %	
PE Cabo Leones 3	437.4	78.1	-82.14 %	
PE Calama	969.3	1452.7	+49.88 %	
PE Campo Lindo	96.7	97.1	+0.41 %	
PE Canela	24.2	0.7	-97.19 %	
PE Canela 2	114.7	3.9	-96.59 %	
PE Cardonal	-	0.0	-	
PE Cerro Tigre	1019.7	1003.0	-1.64 %	
PE Cuel	139.7	40.7	-70.86 %	
PE El Arrayán	311.6	18.0	-94.23 %	
PE El Maitén	43.8	4.9	-88.86 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4479.7	4469.3	-0.23 %	RO
TER Angamos-ANG2	4536.9	4451.1	-1.89 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	366.0	302.4	-17.38 %	LF
TER Arauco MAPA	935.0	846.3	-9.49 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	3.2	GNP	
TER Arica-M1AR	0.0	0.3	GNP	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.6	GNP	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	1286.0	0.0	(*) -100.00 %	
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	4.3	GNP	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CMPC Laja	291.0	439.5	+51.03 %	
TER CMPC Pacífico	442.0	530.8	+20.09 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	105.1	-12.42 %	
TER Campiche	0.0	655.0	GNP	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	720.0	320.0	-55.56 %	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	39.0	GNP	
TER Candelaria 2 GNL	720.0	337.0	-53.19 %	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	116.0	131.8	+13.59 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	4157.8	4276.5	+2.86 %	
TER Cochrane-CCH2	4224.6	0.0	(*) -100.00 %	DF
TER Cogeneradora Aconcagua	289.9	1248.0	+330.50 %	
TER Cogeneradora Biobío	492.0	0.0	-100.00 %	DF
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	291.3	GNP	
TER Combarbala	0.0	0.0	-	
TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
TER Coronel Gas Arg	0.0	52.3	GNP	
TER Degañ	0.0	0.0	-	
TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE La Cabaña	241.0	122.3	-49.27 %	P	TER El Peñón	1.3	76.1	+5756.92 %	
PE La Estrella	196.2	87.0	-55.64 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE La Flor	156.9	0.0	-100.00 %		TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Lebu	3.8	0.1	-97.38 %		TER Energía Pacífico	318.0	310.9	-2.24 %	LF
PE Llanos del Viento	1399.6	1257.1	-10.18 %		TER Escuadrón	42.1	16.8	-60.06 %	LF
PE Lomas de Duqueco	113.9	95.8	-15.87 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Los Buenos Aires	86.6	43.9	-49.31 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	-	0.0	-		TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	97.5	30.0	-69.22 %		TER Guacolda 1	2100.0	2229.3	+6.16 %	
PE Los Olmos	197.3	118.0	-40.20 %	LF	TER Guacolda 2	0.0	2123.0	(*)GNP	LF
PE Malleco Norte	210.0	124.5	-40.72 %		TER Guacolda 3	1410.0	2394.9	+69.85 %	
PE Malleco Sur	259.9	174.9	-32.70 %		TER Guacolda 4	2171.2	2342.4	+7.89 %	
PE Manantiales	-	0.0	-		TER Guacolda 5	2212.4	2300.6	+3.99 %	
PE Mesamavida	242.7	69.7	-71.28 %		TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Monte Redondo	70.7	14.3	-79.77 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Negrete	74.5	47.3	-36.58 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Puelche Sur	1068.9	1678.5	+57.03 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Punta Colorada	15.9	1.7	-89.12 %	LF	TER IEM	5105.9	5642.1	+10.50 %	
PE Punta Palmeras	28.4	3.9	-86.16 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Sierra	225.2	36.2	-83.93 %		TER Kelar GNL	1988.3	4564.4	(*) +129.56 %	
PE Renaico	0.0	84.2	GNP		TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	286.4	217.3	-24.14 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	452.2	145.9	-67.74 %		TER Laja Energía Verde	156.0	108.0	-30.77 %	
PE San Juan	348.6	90.0	-74.18 %		TER Lautaro I	446.0	599.6	+34.44 %	
PE San Matías	42.9	18.5	-56.87 %		TER Lautaro II	384.0	0.0	-100.00 %	MM
PE San Pedro	254.9	347.4	+36.29 %		TER Llanos Blancos	5.6	0.1	-97.86 %	
PE San Pedro 2	344.5	438.6	+27.31 %		TER Loma Los Colorados II	196.0	260.4	+32.86 %	
PE Sarco	286.4	72.1	-74.82 %		TER Los Espinos	0.0	67.8	GNP	
PE Sierra Gorda Este	832.9	642.8	-22.82 %	LF	TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Talinay Oriente	123.8	81.7	-34.01 %		TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	95.6	56.5	-40.87 %		TER Los Pinos	0.0	126.0	GNP	
PE Taltal	1001.0	870.6	-13.03 %		TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	426.6	481.9	+12.96 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	MM
PE Tolpan Sur	234.5	107.3	-54.23 %		TER Los Vientos Gas Arg	-	0.0	-	
PE Totoral	53.9	11.6	-78.46 %		TER Maitencillo	0.0	0.0	-	P
PE Ucuquer 2	49.7	11.6	-76.60 %	LF	TER Mantos Blancos	0.0	6.8	GNP	DF
PE Valle de los Vientos	404.5	626.9	+54.99 %		TER Masisa	186.6	163.6	-12.34 %	LF
PFV Almeyda	456.3	556.3	+21.91 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	185.2	180.5	-2.52 %		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	567.2	372.9	-34.25 %		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B	1133.0	565.6	-50.08 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	784.2	1227.1	+56.47 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Azabache	518.1	500.2	-3.44 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	1165.5	1060.3	-9.03 %		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	3524.6	3958.1	+12.30 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	554.6	691.8	+24.74 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	804.2	801.0	-0.40 %		TER Nehuenco I GNL	0.0	0.0	-	MM
PFV Cerro Dominador	1076.5	869.0	-19.27 %		TER Nehuenco I Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Chañares	180.8	231.2	+27.84 %		TER Neuhuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Conejo	374.5	856.0	+128.56 %		TER Neuhuenco II GNL	505.0	3045.0	(*) +502.97 %	
PFV Coya	1317.0	1499.1	+13.83 %		TER Neuhuenco II Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro	118.8	136.1	+14.55 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1552.4	2095.3	+34.97 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	1624.0	993.0	-38.86 %		TER Newen Gas Arg	0.0	34.2	GNP	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2257.9	2331.7	+3.27 %	RO
PFV Doña Carmen	104.8	81.0	-22.73 %		TER Norgener-NTO2	2213.5	2220.2	+0.30 %	RO
PFV El Aguila	2.8	11.0	+292.86 %		TER Nueva Aldea	1154.0	1039.2	-9.95 %	
PFV El Manzano	481.1	128.6	-73.28 %	P	TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	1017.4	918.8	-9.69 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1151.3	1336.7	+16.11 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	
PFV Elena	857.8	501.8	-41.51 %	P	TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2587.7	2431.8	-6.02 %		TER Nueva Renca GNL	5936.0	5840.0	-1.62 %	
PFV Granja Solar	522.3	916.2	+75.42 %		TER Nueva Renca Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	3744.0	3542.1	-5.39 %		TER Nueva Ventanas	4054.2	4352.0	+7.35 %	
PFV Huatacondo	357.9	555.3	+55.16 %	RO	TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Jama	243.7	224.7	-7.79 %		TER PAS Mejillones	408.0	519.1	+27.22 %	
PFV Javiera	363.7	651.9	+79.24 %		TER Pajonales	450.0	6.7	-98.51 %	
PFV La Cruz Solar	510.3	464.4	-8.99 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	125.6	107.6	-14.30 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	773.1	790.7	+2.28 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Silla	16.4	14.8	-9.35 %		TER Quintero 1A GNL	405.0	715.0	+76.54 %	
PFV Lalackama	341.4	446.7	+30.84 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	91.2	142.2	+55.96 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Las Salinas	0.0	14.1	GNP	P	TER Quintero 1B GNL	403.4	1248.0	+209.34 %	
PFV Llano de Llampos	585.1	617.7	+5.57 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	213.5	199.0	-6.79 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	32.3	27.0	-16.28 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Luz del Norte	908.3	1113.2	+22.56 %		TER San Isidro I GNL	3626.4	4810.0	+32.64 %	
PFV Malgarida	2163.3	2171.7	+0.39 %		TER San Isidro I Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	340.6	316.9	-6.94 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Meseta de los Andes	1318.7	541.8	-58.92 %		TER San Isidro II GNL	2914.0	3841.8	+31.84 %	
PFV Nuevo Quillagua	880.3	842.5	-4.29 %		TER San Isidro II Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
PFV Pampa Camarones	16.4	44.6	+171.95 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	282.9	495.2	+75.02 %		TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	831.3	850.7	+2.33 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	50.5	67.5	+33.74 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar III	96.5	128.9	+33.62 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	492.1	473.6	-3.77 %		TER Santa Fe	1041.0	1035.2	-0.56 %	
PFV Río Escondido	1390.4	1363.9	-1.91 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Salvador	265.2	145.5	-45.13 %		TER Santa Marta	218.5	107.4	-50.84 %	
PFV San Andres	186.2	338.1	+81.57 %	LF	TER Santa María	0.0	0.0	-	MM
PFV San Pedro	533.1	578.8	+8.57 %		TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Santa Isabel	826.7	1060.8	+28.32 %	LF	TER Taltal 1 GNL	202.7	362.0	+78.61 %	
PFV Santiago	349.1	495.3	+41.90 %		TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Sol de Lila	1481.3	1342.8	-9.35 %		TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Sol de los Andes	616.8	846.7	+37.27 %		TER Taltal 2 GNL	201.7	247.0	+22.44 %	
PFV Sol del Desierto	1739.2	2208.1	+26.96 %	RO	TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Tamaya Solar	484.3	795.7	+64.31 %	
PFV Uribe Solar	514.5	502.7	-2.30 %	LF
PFV Usya	359.8	384.7	+6.93 %	
PFV Valle Escondido	864.5	870.2	+0.65 %	
PFV Valle del Sol	1393.3	1254.0	-10.00 %	
PFV Willka	0.0	0.0	-	P
PMG HP Aillin	118.6	125.9	+6.15 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	25.5	22.1	-13.38 %	PMG
PMG HP Callao	9.7	9.2	-5.31 %	PMG
PMG HP Carena	64.7	119.7	+85.04 %	PMG
PMG HP Chiburgo	30.0	479.0	+1496.67 %	PMG
PMG HP Cipresillos	104.0	81.8	-21.35 %	PMG
PMG HP Corrales	69.5	69.9	+0.60 %	PMG
PMG HP Correntoso	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	0.0	-	PMG, P
PMG HP El Rincón	5.8	5.8	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	52.8	52.8	-	PMG
PMG HP Juncalito	17.7	19.3	+9.04 %	PMG
PMG HP La Confianza	4.8	3.7	-22.92 %	PMG
PMG HP Llauquereo	10.3	8.9	-13.13 %	PMG
PMG HP MC1	55.1	55.4	+0.48 %	PMG
PMG HP MC2	17.5	16.5	-6.19 %	PMG
PMG HP MC3	16.8	17.5	+4.05 %	PMG
PMG HP Mariposas	0.0	102.6	-	PMG
PMG HP Nalcas	66.2	63.5	-3.98 %	PMG
PMG HP Ojos de Agua	171.3	172.3	+0.57 %	PMG
PMG HP Palacios	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Piedras Negras	64.7	65.9	+1.79 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	64.0	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	110.1	GNP	
TER Termopacífico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	0.0	0.0	-	RO
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.1	78.4	+1799.71 %	
TER Trincao	0.0	19.8	GNP	LF
TER Ujina Diésel	0.0	7.7	GNP	MM
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	498.7	716.8	+43.72 %	LF
TER Ventanas II	0.0	0.0	-	
TER Viñales	304.1	454.6	+49.49 %	
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	-	DF
TER Yungay U3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Yungay U3 Gas Arg	0.0	75.9	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	223273.2	235090.9	+5.29 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	59.0	57.5	-2.59 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	23.1	+3.30 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	83.3	80.7	-3.16 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	9.6	9.2	-5.07 %
PMGD HP Calíboro	25.1	24.9	-1.00 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	8.8	6.6	-25.19 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.1	10.4	+2.76 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	83.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	57.2	-
PMGD HP Dongo	10.7	6.9	-35.40 %
PMGD HP Donguil	0.0	4.8	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	2.1	-
PMGD HP El Agrío	18.9	17.8	-6.12 %
PMGD HP El Arrayán	-	23.1	-
PMGD HP El Atajo	20.0	20.9	+4.23 %
PMGD HP El Brinco	1.7	1.9	+7.36 %
PMGD HP El Canelo	65.7	65.7	+0.10 %
PMGD HP El Colorado	8.8	8.1	-7.96 %
PMGD HP El Diuto	62.8	64.3	+2.46 %
PMGD HP El Galpón	12.3	28.5	+131.25 %
PMGD HP El Llano	19.2	23.3	+20.88 %
PMGD HP El Manzano	70.5	70.2	-0.45 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	20.8	23.4	+12.54 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	24.3	25.4	+4.13 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	13.9	7.4	-46.58 %
PMGD HP La Bifurcada	3.0	3.3	+9.21 %
PMGD HP La Compañía II	36.2	36.7	+1.37 %
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	7.2	8.1	+11.34 %
PMGD HP Las Flores	0.0	0.3	-
PMGD HP Las Vertientes	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Bajos	124.6	119.5	-4.06 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	1.3	-
PMGD HP Los Corrales II	0.1	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	38.3	31.1	-18.93 %
PMGD HP Los Padres	4.7	3.7	-22.74 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	24.4	10.9	-55.51 %
PMGD PFV Los Cisnes	64.5	48.5	-24.87 %
PMGD PFV Los Gorriones	15.2	15.3	+0.86 %
PMGD PFV Los Jotes	26.5	18.9	-28.80 %
PMGD PFV Los Lagos	21.4	8.8	-59.10 %
PMGD PFV Los Libertadores	14.8	30.8	+107.97 %
PMGD PFV Los Lirios	26.5	31.1	+17.57 %
PMGD PFV Los Magnolios	31.9	17.3	-45.85 %
PMGD PFV Los Molinos	26.4	66.1	+150.49 %
PMGD PFV Los Nogales	14.7	19.2	+30.54 %
PMGD PFV Los Paltos	8.7	18.2	+109.43 %
PMGD PFV Los Patos	15.1	11.9	-21.26 %
PMGD PFV Los Perales	17.9	16.8	-6.14 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Tauretes	23.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Los Tordos	55.3	22.3	-59.66 %
PMGD PFV Luce Solar	5.2	12.9	+148.08 %
PMGD PFV Luders	20.3	12.8	-36.85 %
PMGD PFV Lumbreras	33.3	18.8	-43.72 %
PMGD PFV Luna	5.6	8.4	+49.82 %
PMGD PFV Luna del Norte	18.1	18.7	+3.13 %
PMGD PFV Maikono	25.7	16.3	-36.50 %
PMGD PFV Maimalicán	29.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Maitenlahue	27.9	14.5	-47.90 %
PMGD PFV Malaquita II	85.8	84.7	-1.28 %
PMGD PFV Malinke	15.0	12.2	-18.57 %
PMGD PFV Malloco	22.4	11.7	-47.65 %
PMGD PFV Malvilla	-	12.9	-
PMGD PFV Manao	28.4	20.4	-28.16 %
PMGD PFV Mandinga	50.1	39.1	-22.02 %
PMGD PFV Marambio	26.3	14.5	-44.80 %
PMGD PFV Maraño	9.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Marchigue II	42.5	36.0	-15.19 %
PMGD PFV Marchigue VII	25.2	9.9	-60.67 %
PMGD PFV Marin	31.0	20.0	-35.39 %
PMGD PFV María Pinto	26.0	16.2	-37.62 %
PMGD PFV Meco Chillan	68.8	32.8	-52.35 %
PMGD PFV Meli	93.9	35.0	-62.70 %
PMGD PFV Membrillo	24.2	8.2	-65.91 %
PMGD PFV Mercurio Sur	18.8	10.1	-46.22 %
PMGD PFV Milán A	0.0	11.6	-
PMGD PFV Mitchi	0.0	0.0	-
PMGD PFV Montt	10.5	21.2	+102.10 %
PMGD PFV Mostazal	61.2	38.2	-37.57 %
PMGD PFV Moya	42.8	57.0	+33.26 %
PMGD PFV Mutupin	95.2	45.5	-52.20 %
PMGD PFV Nahuén	26.3	31.2	+18.48 %
PMGD PFV Nan	0.0	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Portones	32.7	31.3	-4.48 %
PMGD HP MSA-I	0.0	3.1	-
PMGD HP Maisán	4.5	4.7	+5.09 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	79.7	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.3	-
PMGD HP Melo	49.5	47.2	-4.79 %
PMGD HP Molinera Villarrica	8.2	3.1	-61.97 %
PMGD HP Muchi	1.8	1.2	-30.08 %
PMGD HP Munilque	0.0	7.5	-
PMGD HP Munilque II	8.7	7.8	-10.23 %
PMGD HP Palmar	64.8	63.7	-1.71 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	3.7	3.5	-4.75 %
PMGD HP Pichilonco	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	9.9	7.9	-19.84 %
PMGD HP Purísima	10.0	10.0	-0.54 %
PMGD HP Quillaileo	10.1	9.9	-1.88 %
PMGD HP Reca	8.5	8.4	-1.71 %
PMGD HP Roblería	53.4	47.6	-10.84 %
PMGD HP Río Mulchén	8.6	8.2	-5.36 %
PMGD HP Río Trueno	26.1	23.6	-9.68 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	10.8	-
PMGD HP Santa Isabel	13.8	13.4	-3.28 %
PMGD HP Santa Rosa	0.0	10.6	-
PMGD HP Sauce Andes	0.4	0.7	+73.03 %
PMGD HP Trailelfú	8.3	7.9	-5.29 %
PMGD HP Tranquil	17.3	15.2	-12.00 %
PMGD HP Triful Triful	2.9	19.1	+560.85 %
PMGD PE El Arrebol	0.0	12.4	-
PMGD PE El Nogal	102.5	25.8	-74.81 %
PMGD PE Huajache	15.6	22.2	+42.50 %
PMGD PE Las Peñas	14.4	33.6	+133.34 %
PMGD PE Lebu III	9.5	5.7	-39.29 %
PMGD PE Raki	15.9	8.5	-46.82 %
PMGD PE Ucuquer	13.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Albor Solar	57.1	39.6	-30.59 %
PMGD PFV Alcaldesa	62.2	38.7	-37.81 %
PMGD PFV Alcon Solar	100.0	40.7	-59.26 %
PMGD PFV Alhué	32.9	24.3	-26.07 %
PMGD PFV Alicahue	14.1	17.4	+23.55 %
PMGD PFV Alto Solar	5.6	2.7	-51.96 %
PMGD PFV Altos de Til Til	4.7	10.5	+123.40 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	28.5	22.2	-22.23 %
PMGD PFV Amparo del Sol	19.2	19.2	-0.16 %
PMGD PFV Anakena	78.7	82.1	+4.25 %
PMGD PFV Antonia	26.0	12.1	-53.57 %
PMGD PFV Argomedo	85.1	35.9	-57.75 %
PMGD PFV Arica	-	36.5	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Nazarino Verano	30.1	15.3	-49.20 %
PMGD PFV Newentun	45.7	45.9	+0.60 %
PMGD PFV Nihue	29.4	15.2	-48.36 %
PMGD PFV Norte Chico	9.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ocoa	15.9	18.2	+14.47 %
PMGD PFV Olivia	21.8	22.8	+4.39 %
PMGD PFV Olivier	27.5	26.3	-4.61 %
PMGD PFV Olivillo	85.9	54.0	-37.14 %
PMGD PFV Orion	29.6	17.7	-40.26 %
PMGD PFV Orquidea Solar	23.0	17.8	-22.82 %
PMGD PFV Ovalle Norte	70.4	60.7	-13.88 %
PMGD PFV Ovejería	60.2	52.1	-13.41 %
PMGD PFV PAS1	51.4	86.8	+68.87 %
PMGD PFV PSF El Peral	0.0	0.0	-
PMGD PFV PSF Horizonte	52.6	24.9	-52.80 %
PMGD PFV Pachira	96.3	49.1	-49.05 %
PMGD PFV Paillihue	99.8	67.0	-32.86 %
PMGD PFV Paine	95.1	98.5	+3.58 %
PMGD PFV Palto Sunlight	85.5	60.3	-29.51 %
PMGD PFV Pama	12.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	41.0	16.2	-60.43 %
PMGD PFV Panquehue II	23.7	27.5	+15.91 %
PMGD PFV Paraguay	20.2	31.2	+54.61 %
PMGD PFV Paranal	11.6	19.8	+70.35 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	30.1	14.6	-51.46 %
PMGD PFV Parque Curicura	82.7	35.5	-57.04 %
PMGD PFV Parque El Olivar	94.5	63.9	-32.44 %
PMGD PFV Parque Jotabeche	34.0	35.0	+2.86 %
PMGD PFV Parque La Colonia	88.8	46.0	-48.24 %
PMGD PFV Parque La Travesía	11.5	10.4	-9.44 %
PMGD PFV Parque Nancagua	60.2	25.3	-57.97 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	94.1	53.8	-42.88 %
PMGD PFV Parque San Javier	60.1	26.8	-55.48 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	26.1	37.1	+41.96 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	55.8	41.7	-25.31 %
PMGD PFV Pastrán	93.2	82.4	-11.59 %
PMGD PFV Patricia Del Verano	76.8	41.4	-46.15 %
PMGD PFV Pedreros	8.7	21.5	+146.83 %
PMGD PFV Pegasus	29.7	18.0	-39.36 %
PMGD PFV Pellin	-	27.2	-
PMGD PFV Pelumpen	24.1	18.7	-22.25 %
PMGD PFV Penaflo	89.0	50.4	-43.34 %
PMGD PFV Pencahue	-	0.0	-
PMGD PFV Pencahue Este	24.8	11.8	-52.66 %
PMGD PFV Pepa	30.0	44.7	+48.90 %
PMGD PFV Pequen	30.9	10.6	-65.52 %
PMGD PFV Peralillo	5.7	5.0	-12.81 %
PMGD PFV Pica	1.7	2.2	+29.21 %
PMGD PFV Pichon	11.1	9.6	-13.60 %
PMGD PFV Picunche	0.0	0.0	-
PMGD PFV Piduco	32.0	12.0	-62.54 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Ariztía	16.0	13.8	-13.75 %
PMGD PFV Armazones	27.4	45.3	+65.32 %
PMGD PFV Aromo del Verano	27.7	11.7	-57.63 %
PMGD PFV Astillas	0.0	0.0	-
PMGD PFV Avel Solar	97.0	59.9	-38.23 %
PMGD PFV Avellano	-	6.6	-
PMGD PFV Aviles	53.4	34.4	-35.53 %
PMGD PFV Ayla	104.1	42.5	-59.17 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Bellavista	21.2	23.8	+12.13 %
PMGD PFV Bellavista	64.7	61.8	-4.54 %
PMGD PFV Berrueco	95.7	51.6	-46.04 %
PMGD PFV Blu	-	12.0	-
PMGD PFV Bulnes Barones	28.7	14.0	-51.11 %
PMGD PFV Bérnago	32.8	11.4	-65.40 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	102.3	71.8	-29.80 %
PMGD PFV Cabilsol	12.1	14.8	+22.99 %
PMGD PFV Cabrero	94.8	39.5	-58.32 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	88.6	92.3	+4.20 %
PMGD PFV Caimi	1.2	0.5	-56.84 %
PMGD PFV Calama	86.7	99.8	+15.14 %
PMGD PFV Calle Larga	9.9	17.8	+80.20 %
PMGD PFV Candelaria Solar	27.8	11.8	-57.57 %
PMGD PFV Canelillo	23.6	24.9	+5.63 %
PMGD PFV Canesa	15.7	28.9	+84.08 %
PMGD PFV Cantera	22.9	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cantillana	88.3	23.5	-73.37 %
PMGD PFV Cara De Gallo	6.5	5.8	-11.07 %
PMGD PFV Caracoles	31.3	9.8	-68.64 %
PMGD PFV Casabermeja	53.6	9.6	-82.12 %
PMGD PFV Casuto	8.2	15.6	+89.88 %
PMGD PFV Catemu	5.7	14.0	+146.32 %
PMGD PFV Catán	18.3	17.1	-6.72 %
PMGD PFV Cauquenes	29.6	14.2	-51.98 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	94.4	63.6	-32.68 %
PMGD PFV Chacabuco	31.8	59.9	+88.27 %
PMGD PFV Chalinga	28.0	25.8	-7.95 %
PMGD PFV Champa	8.8	8.3	-5.00 %
PMGD PFV Chancon	14.0	9.7	-30.43 %
PMGD PFV Chilener	-	0.7	-
PMGD PFV Chimbarongo	109.9	7.7	-93.03 %
PMGD PFV Chuchifí	13.7	18.4	+34.20 %
PMGD PFV Cipres	36.2	34.9	-3.45 %
PMGD PFV Citrino	8.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ckilir	55.2	40.8	-25.99 %
PMGD PFV Clementina	10.5	6.7	-36.09 %
PMGD PFV Cocharcas	28.8	15.5	-46.43 %
PMGD PFV Cocinillas	24.5	16.1	-34.37 %
PMGD PFV Coinco	-	11.5	-
PMGD PFV Colchagua	27.1	12.0	-55.86 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Pilpilen	5.2	13.1	+152.51 %
PMGD PFV Piquero	96.7	63.8	-34.11 %
PMGD PFV Pirque	7.9	11.8	+49.49 %
PMGD PFV Pitotoy	28.6	28.7	+0.59 %
PMGD PFV Pitra	29.3	17.2	-41.26 %
PMGD PFV Placilla	78.2	27.9	-64.28 %
PMGD PFV Playerito	29.7	12.6	-57.39 %
PMGD PFV Playero	31.5	11.5	-63.56 %
PMGD PFV Playeron	32.6	13.4	-59.05 %
PMGD PFV Plomo Verano	26.4	13.3	-49.84 %
PMGD PFV Población	5.6	7.4	+31.79 %
PMGD PFV Pocillas	-	16.8	-
PMGD PFV Portezuelo	14.2	11.6	-18.32 %
PMGD PFV Pretty Field	16.6	16.3	-1.92 %
PMGD PFV Puangue	34.5	26.3	-23.93 %
PMGD PFV Pueblo Seco	92.1	42.8	-53.50 %
PMGD PFV Puelche	29.2	18.7	-36.08 %
PMGD PFV Puente Solar	25.8	13.8	-46.36 %
PMGD PFV Pullalli	8.5	18.2	+114.35 %
PMGD PFV Punta Baja	14.4	19.9	+37.99 %
PMGD PFV Queltehue	31.4	12.7	-59.73 %
PMGD PFV Quemados	76.7	29.6	-61.42 %
PMGD PFV Quetena	95.0	92.9	-2.25 %
PMGD PFV Quillay	28.0	14.6	-47.91 %
PMGD PFV Quinantu	24.9	38.9	+56.23 %
PMGD PFV Quinta	14.8	17.4	+17.59 %
PMGD PFV RDCL SAN	83.5	60.7	-27.30 %
PMGD PFV REN	24.1	18.1	-24.89 %
PMGD PFV RLA	5.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Ranguil	25.9	10.0	-61.40 %
PMGD PFV Ratulemus	30.3	16.5	-45.56 %
PMGD PFV Rauquen	92.7	33.9	-63.42 %
PMGD PFV Recoleta	54.2	39.0	-27.99 %
PMGD PFV Rengo	-	6.7	-
PMGD PFV Rexner	27.1	16.8	-38.04 %
PMGD PFV Rimini	95.2	50.0	-47.49 %
PMGD PFV Rinconada	83.8	27.0	-67.80 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	97.9	42.1	-56.95 %
PMGD PFV Rinconada Norte	32.4	20.3	-37.36 %
PMGD PFV Rodeo	23.9	16.6	-30.41 %
PMGD PFV Romeria	90.9	33.7	-62.93 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	14.3	20.9	+46.29 %
PMGD PFV Río Peuco	26.2	11.6	-55.74 %
PMGD PFV SDSI	29.9	20.1	-32.77 %
PMGD PFV SLK CB Nueva	26.8	17.1	-36.24 %
PMGD PFV Salerno Solar	27.8	16.8	-39.59 %
PMGD PFV Samo Bajo	18.8	13.7	-26.81 %
PMGD PFV San Antonio	33.2	35.3	+6.40 %
PMGD PFV San Camilo	30.2	9.6	-68.05 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Colina	98.2	57.4	-41.58 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	26.9	12.3	-54.47 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	24.9	14.2	-42.70 %
PMGD PFV Condor Petorca	12.4	11.2	-9.31 %
PMGD PFV Cordillerilla	6.8	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Cortijo	81.5	57.6	-29.33 %
PMGD PFV Covadonga	88.1	96.5	+9.58 %
PMGD PFV Coyunche	31.0	19.6	-36.83 %
PMGD PFV Crucero	7.0	10.9	+55.29 %
PMGD PFV Cruz	32.1	20.9	-35.02 %
PMGD PFV Curacavi	28.3	18.7	-33.99 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.3	23.2	+62.55 %
PMGD PFV Dadinco	31.0	16.4	-47.28 %
PMGD PFV Darlin	24.5	43.6	+78.00 %
PMGD PFV Diego de Almagro	81.1	90.9	+12.07 %
PMGD PFV Don Andrónico	26.7	14.7	-44.95 %
PMGD PFV Don Enrique	101.1	68.6	-32.21 %
PMGD PFV Don Eugenio	14.8	5.2	-64.62 %
PMGD PFV Don Jorge	34.2	14.1	-58.65 %
PMGD PFV Don Mariano	28.0	8.5	-69.68 %
PMGD PFV Don Martín	30.8	20.4	-33.58 %
PMGD PFV Don Matías	-	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	52.9	21.6	-59.21 %
PMGD PFV Doña Igna	20.2	17.0	-15.97 %
PMGD PFV Doñihue	15.4	33.4	+117.08 %
PMGD PFV Duqueco Solar	103.2	70.0	-32.17 %
PMGD PFV Eclipse	21.8	14.6	-33.21 %
PMGD PFV El Boco	10.9	44.9	+311.83 %
PMGD PFV El Castaño	67.9	31.8	-53.13 %
PMGD PFV El Cernicalo	7.6	10.0	+31.32 %
PMGD PFV El Cernicalo II	7.6	9.5	+24.74 %
PMGD PFV El Chercan	104.0	64.0	-38.45 %
PMGD PFV El Chincol	10.1	18.0	+77.82 %
PMGD PFV El Chucao	26.3	13.0	-50.61 %
PMGD PFV El Cuervo	-	8.5	-
PMGD PFV El Cóndor	13.0	4.1	-68.50 %
PMGD PFV El Divisadero	21.2	24.8	+16.79 %
PMGD PFV El Estero	20.6	8.0	-61.28 %
PMGD PFV El Flamenco	93.2	32.7	-64.92 %
PMGD PFV El Gaviotín	35.9	61.3	+70.60 %
PMGD PFV El Huaso	22.8	16.3	-28.52 %
PMGD PFV El Ingenio	25.1	17.9	-28.48 %
PMGD PFV El Laurel	68.3	38.1	-44.21 %
PMGD PFV El Litre	79.0	41.5	-47.51 %
PMGD PFV El Monte	28.1	14.7	-47.54 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.8	-
PMGD PFV El Picurio	16.5	9.3	-43.70 %
PMGD PFV El Pilpen	16.8	19.0	+12.80 %
PMGD PFV El Pitio	15.1	17.4	+15.36 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV San Carlos	28.2	15.2	-46.03 %
PMGD PFV San Emilio I	10.4	8.1	-22.65 %
PMGD PFV San Eugenio	-	0.0	-
PMGD PFV San Francisco	21.3	14.3	-32.72 %
PMGD PFV San Isidro	5.7	9.5	+65.79 %
PMGD PFV San José II	35.0	20.4	-41.81 %
PMGD PFV San Pedro	12.3	14.8	+20.08 %
PMGD PFV San Ramiro	21.8	30.2	+38.49 %
PMGD PFV Santa Adriana	8.0	11.5	+43.38 %
PMGD PFV Santa Amelia	32.2	12.3	-61.76 %
PMGD PFV Santa Carolina	28.1	8.3	-70.52 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.3	12.9	+5.12 %
PMGD PFV Santa Clara	19.5	18.4	-5.75 %
PMGD PFV Santa Cruz	87.2	36.3	-58.44 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	80.0	30.0	-62.53 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Santa Ester	30.1	17.3	-42.58 %
PMGD PFV Santa Francisca	43.0	35.4	-17.74 %
PMGD PFV Santa Inés	21.6	13.9	-35.79 %
PMGD PFV Santa Julia	12.1	14.6	+21.49 %
PMGD PFV Santa Laura	15.6	17.0	+8.97 %
PMGD PFV Santa Lucia	35.4	46.3	+30.83 %
PMGD PFV Santa Luisa	28.8	16.2	-43.85 %
PMGD PFV Santa Margarita	28.4	12.3	-56.57 %
PMGD PFV Santa Rita	31.0	17.9	-42.31 %
PMGD PFV Santuario	12.3	12.1	-1.38 %
PMGD PFV Saturno Norte	17.5	14.9	-14.89 %
PMGD PFV Siete Colores	34.4	26.2	-23.90 %
PMGD PFV Sol de Septiembre	70.1	52.5	-25.13 %
PMGD PFV Sol del Norte	18.1	18.9	+4.29 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	6.6	9.7	+48.05 %
PMGD PFV Soy Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sunhunter	89.7	76.8	-14.39 %
PMGD PFV Talca	86.2	33.7	-60.89 %
PMGD PFV Talhuén	21.3	23.2	+8.85 %
PMGD PFV Tallado	92.2	83.6	-9.31 %
PMGD PFV Tamarugo	23.1	25.8	+11.49 %
PMGD PFV Tambo Real	17.9	18.9	+5.41 %
PMGD PFV Taranto	96.0	57.5	-40.09 %
PMGD PFV Techos de Altamira	0.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	31.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tijeral	-	12.3	-
PMGD PFV Til Til	11.9	13.1	+10.56 %
PMGD PFV Torino	72.5	25.7	-64.63 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	28.1	16.4	-41.55 %
PMGD PFV Tranque del Sol	69.6	56.7	-18.50 %
PMGD PFV Trebal	18.3	11.9	-35.08 %
PMGD PFV Trebo	29.8	15.4	-48.50 %
PMGD PFV Trica-Dos	6.3	9.1	+43.65 %
PMGD PFV Tricahue II	22.6	23.3	+3.19 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Piuquen	30.1	14.8	-50.76 %	PMGD PFV Trinidad	24.0	12.3	-48.95 %
PMGD PFV El Queltehue	9.2	9.5	+3.37 %	PMGD PFV Tucucquere	8.3	20.1	+141.93 %
PMGD PFV El Quemado	12.1	19.6	+62.31 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.6	0.2	-70.00 %
PMGD PFV El Queule	13.3	10.5	-21.20 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Rayador	46.1	51.6	+11.91 %	PMGD PFV UTFSM Viña	2.3	1.2	-44.91 %
PMGD PFV El Reconquistador	28.3	16.2	-42.76 %	PMGD PFV Valle Este II	76.9	85.9	+11.76 %
PMGD PFV El Resplandor	0.0	0.0	-	PMGD PFV Valle Oeste II	65.5	78.6	+19.88 %
PMGD PFV El Roble	75.0	46.0	-38.69 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	15.5	15.5	+0.13 %
PMGD PFV El Romeral	86.4	28.5	-66.99 %	PMGD PFV Ventisquero	-	31.0	-
PMGD PFV El Salitral	0.0	19.2	-	PMGD PFV Venturada	93.1	48.0	-48.51 %
PMGD PFV El Sauce	27.6	15.3	-44.60 %	PMGD PFV Vicente	0.0	0.0	-
PMGD PFV El Sharon	30.1	3.8	-87.49 %	PMGD PFV Victoria	64.2	61.6	-4.15 %
PMGD PFV El Tiuque	8.6	4.5	-48.17 %	PMGD PFV Villa Alegre	47.4	24.4	-48.66 %
PMGD PFV El Trigal	78.0	41.8	-46.49 %	PMGD PFV Villa Cruz	6.8	12.9	+89.12 %
PMGD PFV El Zorzal	28.2	28.3	+0.44 %	PMGD PFV Villa Moscoso	21.0	15.6	-25.65 %
PMGD PFV Encino	22.9	10.1	-56.12 %	PMGD PFV Villa Prat	12.0	4.2	-64.73 %
PMGD PFV Encon	27.6	57.7	+109.17 %	PMGD PFV Villa Seca	7.4	14.7	+98.66 %
PMGD PFV Erinome	26.5	11.3	-57.54 %	PMGD PFV Villa Solar	26.8	9.0	-66.27 %
PMGD PFV Escorial del Verano	27.5	18.4	-33.15 %	PMGD PFV Violeta	71.6	38.8	-45.82 %
PMGD PFV Esfena	12.3	13.7	+11.58 %	PMGD PFV Vituco 2B	28.0	12.1	-56.81 %
PMGD PFV Esperanza	3.9	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Yahutela	52.2	28.7	-44.94 %
PMGD PFV Faramalla	26.9	14.1	-47.60 %	PMGD PFV Ñilhue	4.4	4.8	+10.25 %
PMGD PFV Fardela Negra	28.3	16.7	-41.01 %	PMGD PFV Ñiquén	10.2	15.6	+53.14 %
PMGD PFV Filomena	26.7	16.1	-39.98 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Florencia Solar	72.4	0.0	-100.00 %	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Foster	29.5	18.7	-36.45 %	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	3.6	3.7	+1.59 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	9.3	12.2	+31.29 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	23.5	17.6	-24.91 %	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	51.7	22.8	-55.86 %	PMGD TER Bio Cruz	-	9.0	-
PMGD PFV GR Peumo	87.5	37.2	-57.48 %	PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Pitao	23.3	35.0	+50.26 %	PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Rauli	93.3	33.3	-64.29 %	PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD PFV GR Santa Rosa	86.8	46.1	-46.91 %	PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD PFV Gabardo del Verano	26.4	12.0	-54.47 %	PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD PFV Gabriela	102.4	94.3	-7.88 %	PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD PFV Girasoles	25.0	14.8	-40.76 %	PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD PFV Granada	27.3	39.4	+44.25 %	PMGD TER Cañete	-	3.9	-
PMGD PFV Granate	87.8	75.1	-14.50 %	PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalao	5.7	15.2	+166.14 %	PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD PFV Guadalupe	59.8	37.3	-37.59 %	PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD PFV Guanaco Solar	97.4	49.1	-49.56 %	PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD PFV Guarana	14.0	9.4	-32.70 %	PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD PFV Helios	24.8	18.0	-27.58 %	PMGD TER Coelemu	-	52.4	-
PMGD PFV Homero	8.8	11.1	+26.14 %	PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD PFV Hormiga	10.1	9.5	-5.25 %	PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD PFV Hornitos	1.4	0.6	-58.15 %	PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD PFV Huape	25.7	13.8	-46.49 %	PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD PFV Huaquelon	53.2	72.5	+36.08 %	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	28.2	12.9	-54.17 %	PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD PFV Illapel 5X	20.0	12.7	-36.46 %	PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD PFV Independencia	23.9	18.4	-22.95 %	PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD PFV Itahue Solar	27.2	17.0	-37.36 %	PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD PFV Jahuel	59.7	36.9	-38.08 %	PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	0.0	0.0	-	PMGD TER Doña Javiera	-	0.6	-
PMGD PFV Jaururo	7.7	18.9	+145.71 %	PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD PFV Javiera Carrera	102.8	67.7	-34.17 %	PMGD TER El Campesino	-	1.7	-
PMGD PFV José Soler Mallafré	14.0	5.1	-63.39 %	PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-	PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD PFV Konda	9.4	15.7	+66.49 %	PMGD TER El Jardín	-	0.0	-
PMGD PFV La Acacia	16.7	17.5	+4.97 %	PMGD TER El Molle	-	27.5	-
PMGD PFV La Blanquina	89.4	34.7	-61.18 %	PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD PFV La Chapeana	13.3	8.7	-34.36 %	PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD PFV La Chimba Bis	18.6	15.8	-15.12 %	PMGD TER Estancilla	-	18.8	-
PMGD PFV La Esperanza II	42.5	39.2	-7.66 %	PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD PFV La Estancia	27.8	13.1	-52.79 %	PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD PFV La Foresta	28.1	11.4	-59.55 %	PMGD TER Gami	-	0.0	-
PMGD PFV La Frontera	22.7	16.0	-29.36 %	PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD PFV La Gamboina	28.6	11.1	-61.21 %	PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD PFV La Lajuela	13.9	22.0	+58.22 %	PMGD TER La Gloria-21	-	0.0	-
PMGD PFV La Ligua	8.7	17.7	+103.79 %	PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD PFV La Manga	16.5	0.0	-100.00 %	PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD PFV La Muralla	21.7	8.9	-59.22 %	PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD PFV La Palma Solar	104.2	56.0	-46.28 %	PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD PFV La Paz	0.0	0.0	-	PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD PFV La Victoria	92.3	53.1	-42.45 %	PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD PFV Lagunilla	14.1	14.5	+3.15 %	PMGD TER Lomas Coloradas	-	0.3	-
PMGD PFV Laja Andino	100.5	57.0	-43.25 %	PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-
PMGD PFV Las Arboledas	18.4	11.7	-36.52 %	PMGD TER Los Pinos	-	55.2	-
PMGD PFV Las Bandurrias	7.3	4.9	-32.75 %	PMGD TER Los Sauces	-	1.2	-
PMGD PFV Las Cabras	25.0	7.5	-69.91 %	PMGD TER Los Álamos	-	0.9	-
PMGD PFV Las Cachañas	68.6	24.7	-63.99 %	PMGD TER Louisiana Pacific	-	3.7	-
PMGD PFV Las Catitas	39.1	36.6	-6.37 %	PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Chacras	8.5	12.3	+44.59 %	PMGD TER Mimbres	-	0.0	-
PMGD PFV Las Codornices	8.5	20.4	+140.37 %	PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD PFV Las Lechuzas	8.8	16.2	+83.99 %	PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD PFV Las Majadas	91.2	79.2	-13.15 %	PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mercedes	19.0	7.2	-62.34 %	PMGD TER Orafti	-	0.0	-
PMGD PFV Las Mollacas	13.3	10.1	-24.37 %	PMGD TER PRP Campesina	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palmas Verano	27.5	14.5	-47.46 %	PMGD TER PRP Chifín	-	0.0	-
PMGD PFV Las Palomas	20.6	14.6	-29.07 %	PMGD TER PRP Las Quemadas	-	0.1	-
PMGD PFV Las Perdices	6.8	10.1	+48.97 %	PMGD TER PRP Los Negros	-	0.0	-
PMGD PFV Las Rojas	18.6	24.1	+29.73 %	PMGD TER PRP Tambores	-	0.1	-
PMGD PFV Las Taguas	0.0	0.0	-	PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tencas	67.7	37.3	-44.97 %	PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD PFV Las Terrazas	23.5	1.7	-92.94 %	PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD PFV Las Torcazas	28.0	12.3	-55.96 %	PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD PFV Las Tortolas	30.1	15.2	-49.61 %	PMGD TER Rapaco	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Turcas	6.6	12.8	+94.09 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	33.8	35.9	+5.95 %
PMGD PFV Lingue	29.2	18.0	-38.60 %
PMGD PFV Lipangue	8.1	16.2	+99.75 %
PMGD PFV Liquidambar	76.3	53.7	-29.67 %
PMGD PFV Lirio del Campo	23.0	15.1	-34.14 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	72.4	61.4	-15.21 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	42.0	41.2	-1.78 %
PMGD PFV Llay Llay	73.5	48.3	-34.21 %
PMGD PFV Lo Boza	4.7	1.4	-71.09 %
PMGD PFV Lo Chacón	27.0	15.2	-43.62 %
PMGD PFV Lo Miguel	-	25.9	-
PMGD PFV Lo Miranda	13.1	10.2	-22.37 %
PMGD PFV Lo Sierra	19.0	14.1	-25.62 %
PMGD PFV Lockma	88.0	83.4	-5.24 %
PMGD PFV Loica	28.1	12.9	-54.03 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Raso Power	-	0.0	-
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	-	2.2	-
PMGD TER Tomaval	-	10.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	42.6	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	5.5	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	4.2	-
Total	16602.4	12573.7	-24.27 %

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 Pangué	Mayor generación real por control Cota.
HE Rapel	Mayor generación real por declaración de Vertimiento.
TER Atacama 1 GNL	Menor generación real por control suministro de GNL.
TER Cochrane-CCH2	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Guacolda 2	GNP por costo marginal.
TER Kelar GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Nehuenco II GNL	Mayor generación real por pruebas.

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

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.
HE Cipreses	66.0	U-2 indisponible por falla en la partida con operación de protección 86, según IF 2023004965 .
HE El Toro	75.0	U-2 indisponible. Causa informada: Falla durante el proceso de partida, según IF 2023004985.
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 Cochran-CCH2	0.0	Indisponible. Causa informada: Inestabilidad en el domo, según IF 2023004999.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PE Los Olmos	81.0	Limitada a 89.84 MW según IL 2023001193.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
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 2	94.0	Limitada a 146 MW. Causa informada: Máxima apertura de válvula de turbina (TMD), según IL 2023001701.
TER San Isidro II Gas Arg	72.0	Limitada en 275 MW. Causa informada: Inestabilidad cámara de combustión, según IL2023001852.

3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-3 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 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.
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
---------------------	--------------------	---------------

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Antuco	100.0	Limitada a generar en forma constante todo el caudal ecológico más el caudal que la DOH solicite turbinar por la Central El Toro con la finalidad de cumplir requerimientos de riego debido al inicio de la temporada de riego 2023-2024, según IL 2023001884.
HE Pangué	100.0	Limitada para cumplir con los compromisos con usuarios del río Biobío, unidades podrán operar excepcional y transitoriamente durante esta época por debajo de su valor de mínimo técnico declarado. Para lo anterior, unidades deberán ser despachadas según lo siguiente: De Lunes a Domingo de 09 a 15 hrs generar a una potencia mínima de 20 MW con unidad enclavada para cumplir con caudal mínimo de 40 m ³ /s. Esto debido a que en ese horario se corre el riesgo de que personas externas puedan verse afectadas por las variaciones bruscas de caudal aguas abajo de la central y además para cumplir con los compromisos indicados en convenio JVBB. De Lunes a Domingo de 15 a 09 hrs se deben respetar valores normales de operación. Mientras se encuentre despachada en valores de mínimo técnico excepcional (20 MW), C. Pangué no podrá aportar potencia activa en caso de emergencia en el SEN. Las tasas de toma de carga con el convenio vigente son las siguientes: Entre 20 y 300 MW subir 50 MW cada una hora (10 MW cada 12 minutos), entre 300 y 467W subir 100 MW cada una hora (25 MW cada 15 minutos), según IL 2023001974.
HP Rucue	100.0	Limitada a no variar generación. Causa informada: De acuerdo a Carta GCON°189/2023 y con el objetivo de garantizar la mínima afectación a las obras hidráulicas de los regantes aguas abajo de las CCHH de la cuenca del Laja, según IL 2023001898.
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 2023001836.

ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PE San Matías, 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 Wilka, PE La Cabaña, PFV El Manzano y PFV Chercán continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de vertimiento con cota 647.97 m.s.n.m. y un gasto de 490 MWh.
00:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 16.4 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2023001994. Cancelada IL 2023001938.
00:42	Transec	Línea de 220 kV El Toro - Antuco 1 y 2 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023119832.
00:44	Innergex	C. Peuchén U-1 disponible y en servicio, según IF 2023005000.
01:55	Colbún	C. Candelaria U-2 disponible, según IF 2023005004.
02:15	Acciona	C. PE San Gabriel cancelado solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023119309 e IL2023001996.
02:39	Celeoredes	Línea de 220 KV Cautín - Rio Malleco con limitación. Causa informada: Indisponibilidad de teleprotección OPLAT debido a alarma de falla en equipo de comunicación. Queda en servicio teleprotección vía Microonda, según IL 2023001997.
04:23	Enel Generación	C. Sauzal U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 25 MW. Causa informada: Baja presión agua sello del eje, según IF 2023005005.
04:55	Enel Generación	C. Sauzal U-1 disponible y en servicio, según IF 2023005005.
04:56	AES Andes	C. Nueva Ventanas limitada a 240 MW. Causa informada: Por control parámetros sistema de circulación, según IL 2023001998.
06:00	Cardones	C. Colmito indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2023005010.
07:11	STM	SDAC habilitado.
07:51	CGE	S/E Las Arañas Interruptor E1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 2.4 MW de consumos correspondientes a alimentador Super Pollo, según IF 2023005008.
08:43	CGE	S/E Las Arañas Interruptor E1 cerrado y recuperado el 100% de los consumos, según IF 2023005008.
09:05	Innergex	C. Peuchén U-1 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Eliminar fuga de agua en descarga de rodete foso de turbina, según SICF 2023120065.
09:38	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
09:49	CGE	Línea de 66 kV Nueva Aldea - Santa Elvira con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Poda y roce de emergencia entre estructura 302 - 303, según SICF 2023120170.
10:24	CGE	S/E El Manzano 52CT interrupción forzada por protecciones, se pierden 10 MW de consumos, según IF 2023005011.
10:47	Colbún	C. La Mina con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Por aumento de sedimento y material vegetal arrastrado por el afluente hacia rejas de bocatoma, se requiere realizar desrripiado por compuertas de barrera móvil, limpieza de reja en cámara de carga y bocatoma, según SDCF 20230120234.
11:35	CGE	S/E El Manzano recuperado el 67 % de los consumos por redes de media tensión.
11:38	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 2023120294.
12:20	CGE	S/E El Manzano 52CT cerrado.
12:26	CGE	S/E El Manzano recuperado el 100 % de los consumos, según IF 2023005011.
12:30	Transec	S/E Itahue Transformador N° 2 de 154/69/13.8 kV y 56 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Atención de ventiladores con falla del transformador, según SICF 2023119894 y 2023119895.
12:30	Transec	S/E Polpaico Equipo CER con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Reinicio de computador de control MACH B para recuperar su operatividad, según SICF 2023120261.
12:55	Cardones	C. Colmito sincronizada en pruebas, según IF 2023005010.
13:00	Cardones	C. Colmito disponible, según IF 2023005010.
13:37	Colbún	C. Colbún limitada a prestar control secundario de frecuencia AGC. Causa informada: Pérdida de enlaces de comunicación, según IL 2023002001.
13:40	CGE	S/E San Vicente BBCC CE1 de 2.5 MVAr y 15 kV limitado para operación local y remota, según IL 2023001999.
13:48	STM	S/E Cerro Navia habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.

Centro de Control	Observación
13:50 Scotta	C. Cumbres cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, SDCF 2023120294.
13:58 Colbún	C. Colbún cancela limitación, según IL 2023002001.
14:48 Colbún	C. La Mina cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023120234.
15:35 Engie Generación	C. PFV Coya cancelada limitación, según IL 2023001851.
16:10 CGE	Línea de 33 kV Hualte - Quirihue con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Restricción a la reconexión por trabajos en red de media tensión, según SICF 2023120728.
17:00 STS	S/E Valdivia paño BT1 del transformador 1 de 220/66/13 kV, 60 MVA con limitación. Causa informada: Relé de protección GE F60 se encuentra en fallo (bloqueado), este solo cuenta con un solo sistema, por tanto, ante falla del transformador solo operaran las protecciones de respaldo, según IL 2023002003.
17:20 Colbún	C. Hornitos U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023119352.
18:05 Innergex	C. Peuchén U-1 cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023120065.
18:24 Transelec	S/E Diego de Almagro 52E2 interrupción forzada por protecciones, se pierden 5.6 MW de consumos correspondiente a Chañaral, según IF 2023005015.
18:43 Enlasa	C. Guacolda U-2 limitada a 85 MW. Causa informada: Anomalía en el sistema de abastecimiento de agua de alimentación, según IL 2023002005
18:49 STS	Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Deshabilitar reconexión por tala de árbol cercano a la línea, trabajo realizado por personal de líneas vivas, según SICF 2023121020.
19:00 AES Andes	C. Nueva Ventanas cancelada limitación, según IL 2023001998.
19:00 Transelec	S/E Diego de Almagro 52E2 cerrado y normalizado consumos, cancelado IF 2023005015.
19:21 Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar desconectada CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.
20:14 STS	Línea de 220 kV Nueva Ancud - Chiloé cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF2023121020.
21:00 Transelec	S/E Itahue Transformador N° 2 de 154/69/13.8 kV y 56 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2023119894 y 2023119895.
21:43 CGE	Línea de 33 kV Hualte - Quirihue cancelada solicitud de intervención de curso forzoso.
22:06 CGE	Línea de 66 kV Padre Las Casas - Pitrufquén 1 interrupción forzada por protecciones, se pierden 23 MW de consumos correspondientes a SS/EE Licanco y Nueva Imperial. Causa informada: Conductor cortado fase central entre estructuras 225 - 226, según IF 2023005019 - 2023005020 - 2023005021.
22:16 STS	SS/EE Licanco y Nueva Imperial alimentados desde circuito 2 de línea 66 kV Padre las Casas - Pitrufquén, recuperado el 100% de los consumos, según IF 2023005020 - 2023005021.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:05	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -18 [MW/m]
02:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -550,1 [MW]
04:02	Colbún	C. Colbun deja de verter.
07:20	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
07:20	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:52	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:52	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:57	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:57	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:10	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 21,3 [MW/m]
18:48	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:48	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
21:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 339,6 [MW]

4.3. Primera Energización de Instalaciones

Hora	Centro de Control	Empresa	Instalación
19:40	Transelec	Transelec	S/E Charrúa desconectores nuevo de reemplazo 89J8-1 y 89J8-2 primera energización.

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		
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		
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	27/12/2023	07:30
Transec	S/E Lo Aguirre 500 y 220 kV datos SCADA F/S intermitente.	18/12/2023	00:03	27/12/2023	00:00

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		
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		
Hidro Maule	Hot line principal y de respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	S/E Charrúa Interruptores JS23 - JS31 - J31 - J27 - J29 abiertos.	26/12/2023	19:18	27/12/2023	11:02
Celeoredes	S/E Charrúa 52J18 de la Línea 220 kV Charrúa - Los Pinos abierto.	26/12/2023	19:24	27/12/2023	10:50
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor	26/12/2023	23:28	27/12/2023	06:49
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	26/12/2023	23:32	27/12/2023	06:49
Transelec	S/E Charrúa Interruptores JS23 - JS31 - J31 - J27 - J29 abiertos.	27/12/2023	20:17		
CGE	S/E Punta de Cortés abiertos A2, A5, A8, A11 y A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en sistema de 154 kV.	27/12/2023	21:08	27/12/2023	23:15
CGE	S/E Villa Alegre interruptor B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor	27/12/2023	23:17		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	27/12/2023	23:20		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Celeoredes	Línea de 220 kV Charrua - Santa Maria 1 abierta.	12/12/2023	16:31		
Transec	Línea de 220 kV Tineo - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	26/12/2023	20:23		
Transec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2 abierta.	27/12/2023	08:05	27/12/2023	19:20
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	27/12/2023	09:38	27/12/2023	19:21
TEN	S/E Cumbre conectadas CCSS de las líneas de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	27/12/2023	11:08		
Transec	S/E Polpaico reactor de barra de 500 kV abierto.	27/12/2023	13:44	27/12/2023	23:00

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 27 de
diciembre de 2023

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 18-03-2024 17:40:33
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 130
 Total registros Subestación: 130

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel/Rango	Comentarios Adicionales	Causa	Empresa Afectada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
202310991	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Formación	486	S/E PUCON	1318	BA S/E PUCON 66KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Retiro de elemento extraño ubicado en barra de 66 KV de S/E Pucón.	Trabajos con riesgo controlados según procedimientos establecidos de CSE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar el retiro de elemento extraño ubicado en barra de 66 KV de S/E Pucón. Se solicita condición operacional de no reconectar interruptor 52B7 de S/E Pucón, durante el desarrollo de la barra.	ninguno						27-12-23 18:13	27-12-23 20:00	27-12-23 18:18	27-12-23 21:29
202312068	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Formación	2358	S/E NUEVA ANCO	20279	S/E NUEVA ANCO 14	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de SAESA, se requiere restricción a la reconexión, por flama de LUV asociada a retiro de árbol cercano a Línea 220 KV Nueva Anco-Chilol.	Bajo.	Restricciones: Restricción a reconexión. Instalaciones en Rango: Palo Línea L04_KCD-Chilol 1. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar el interruptor asociado al Palo 14. Nota: Trabaja a solicitud por SAESA.	ninguno					27-12-23 21:30	27-12-23 21:30	27-12-23 18:57	27-12-23 20:14	
202312069	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Curso Formación	2358	S/E NUEVA ANCO	20280	S/E NUEVA ANCO 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de SAESA, se requiere restricción a la reconexión, por flama de LUV asociada a retiro de árbol cercano a Línea 220 KV Nueva Anco-Chilol.	Bajo.	Restricciones: Restricción a reconexión. Instalaciones en Rango: Palo Cent. Diag. D105-Nueva Anco. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar el interruptor asociado al Palo 15. Nota: Trabaja a solicitud por SAESA.	ninguno					27-12-23 18:00	27-12-23 21:30	27-12-23 18:57	27-12-23 20:14	
2023118331	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	403	S/E SALAMANCA	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por trabajos del Proveedor de Comunicaciones, se realizará habilitación de enlace NPLS de ENTE en edificio de CSE Salamanca para mejorar disponibilidad de comunicaciones.	Rango bajo, e nivel de comunicaciones.		ninguno					27-12-23 14:00	27-12-23 20:00	27-12-23 15:56	27-12-23 21:00	
2023116293	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada		563	S/E ANCOA		instalación de cables tendido, cable	Verificación medidor de energía	Sin limitaciones	Certificación de medidor de Facturación KON 8650, paño K7 LT Ancoa - Chama C3 (Barrametro) por cumplimiento de los 7 años desde su fabricación.	Sin riesgo operacional a LT Ancoa - Chama C3. Posible pérdida de valores analógicos asociada al esquema de medida. Mitigación: Se insertará bloque de pruebas, solo para realizar el cambio a re-marcador provisorio y luego para la normalización del equipo de medida.	Mientras dure la intervención, se considerará re-marcador (medidor de iguales características) el cual estará conectado mientras dure la intervención, una vez finalizado los trabajos se extraerá la data y se envía a CCE Calles. No se encuentra Medidor de Facturación de Palo K7 DE Vía Ancoa en Neomanta.	ninguno					27-12-23 13:00	27-12-23 16:00	27-12-23 13:00	27-12-23 13:35	
2023119137	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	568	S/E DESDÉ DE ALMAGRO	#PMP, emeje otros: grupo_emergencia oncia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Diego de Almagro. Mantenimiento Normal, incluye el retiro de comisión borne de unidades de Banco de Baterías N° 1 de 125 Vdc. Desconexión de Banco de Baterías N° 1 de 125 Vdc. Queda en servicio Banco de Baterías N° 2 de 125 Vdc.	Bajo	Actividades: Mantenimiento a banco de baterías, S/E Diego de Almagro. Mantenimiento Normal, incluye el retiro de comisión borne de unidades de Banco de Baterías N° 1 de 125 Vdc. Desconexión de Banco de Baterías N° 1 de 125 Vdc. Queda en servicio Banco de Baterías N° 2 de 125 Vdc. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: S.S.A.A. C.C. D. Almagro. Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar el interruptor asociado al Palo 14. Nota: Trabaja a solicitud por SAESA.	ninguno					27-12-23 15:00	27-12-23 15:00			
2023118372	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	837	S/E CABERO	1068	BA S/E CABERO 13.2KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de cable resumen de los transformadores de potencial de la barra de 13.2KV de S/E Cabero. Se perdía la medida de voltaje del paño 523. Concha de S/E Cabero durante el trabajo aproximadamente 2 horas.	Rango controlado y bajo. Entrará pérdida de medidas de Potenciales 13.2 KV.	Faena a desarrollar en una sola jornada. Coordinados con área SCADA. Registro interno PT 2023-02474.	ninguno					27-12-23 12:00	28-12-23 18:00	28-12-23 18:42	28-12-23 19:53	
2023120261	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Formación	584	S/E POLPAICO (TRANSELEC)	4	CER S/E POLPAICO 114 220KV 1200MVAR	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Polpaico: Retiro de computador de control MACH B para recuperar su operatividad.	Bajo	Actividades: S/E Polpaico: Retiro de computador de control MACH B para recuperar su operatividad. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Rango: S/E Polpaico: Equipo CER. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisposes del jefe de faena: S/E Polpaico: Si hay de faena delimitar las zonas de trabajo. A disposición de control local/Remoto del equipo CER.	ninguno					27-12-23 12:00	27-12-23 17:00	27-12-23 12:30	28-12-23 22:15	
2023118922	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E ANCOA	#PMP, emeje otros: grupo_emergencia oncia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos por obra de mitigación de ruidos S/E Anco.	Bajo	Actividades: S/E Anco: Instalación de sistema antiruido mediante paneles acústicos en exterior parte de S0001, lo cual comprende Trabajo Obra y Trabajo eléctrico de canalización e instalación de ductos. Instalaciones en Rango: S.S.A.A. C.A. Anco o 1200V Entre Ríos Anco, C1. Temperatura de los Riegos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisposes del jefe de faena: Subestación Anco. Zona de trabajo delimitar de la zona de trabajo. Observación: S/E S.S.A.A. C.A. Anco a 1200V.	ninguno					27-12-23 09:00	10-01-24 09:00	27-12-23 13:27	10-01-24 09:54	
2023119176	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	364	S/E CURACAUTIN	30824	S/E CURACAUTIN 873	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de SIMCARD e instalación de antena omnidireccional al medidor asociado a paño 873	Rango bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.		ninguno					27-12-23 09:00	27-12-23 18:00	27-12-23 10:33	27-12-23 17:04	
2023119069	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	2694	S/E PUERTO MONTT 121	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Puerto Montt: Normalización de vías de trío en protección número 1 ABB en paño de compensación reactor 203 220KV	Bajo	Actividades: S/E Puerto Montt: Normalización de vías de trío en protección número 1 ABB en paño de compensación reactor 203 220KV. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: Reactor 01, 220 kV Puerto Montt o Línea 220KV Tiseo - P. Montt C1. Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Línea 220KV Tiseo - P. Montt C1. Al Armado de los trabajos (Reactor 01, 220 kV Puerto Montt). Nivel de Rango: Bajo. Bisposes del jefe de faena: Subestación Puerto Montt, 878212 Modo fuera de servicio por falla.	ninguno					27-12-23 09:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:16	27-12-23 18:01	
2023116762	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	607	S/E TINGIRIRICA	inleco munic otros: telecomunicacion oncia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: S/E Tingiririca: Levantamiento de información y extracción de datos de multiplexores y Videoprotecciones. Instalaciones en Rango: Telecomunicaciones Tingiririca. Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisposes del jefe de faena: Subestación Tingiririca, Rack de Multiplexores y Videoprotecciones Delimitar Zona de Trabajo.	ninguno					27-12-23 09:30	28-12-23 18:00	27-12-23 10:10	28-12-23 21:55	
2023118964	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	#PMP, emeje otros: grupo_emergencia oncia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-S/E Entre Ríos: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores detallados en procedimiento de trabajo.	Bajo	Actividades: S/E Entre Ríos: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores detallados en procedimiento de trabajo. Instalaciones en Rango: S.S.A.A. C.C. Entre Ríos o Telecomunicación Entre Ríos. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No hay.	ninguno					27-12-23 09:00	29-12-23 18:00			
2023119094	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	373	S/E ALAMEDA	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Debido a trabajos del Proveedor del sistema SCADA que consisten en realizar la actualización del software AXIA KCD instalado en el Servidor SCADA02, donde momentáneamente se genera pérdida de comunicaciones entre las comunicaciones del SCADA CSE Transmisión y el CDC del Coordinador de 5 minutos de forma intermitente.	Rango bajo, e nivel de comunicaciones.		ninguno					27-12-23 09:00	27-12-23 19:00	27-12-23 12:30	27-12-23 19:09	
2023118037	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	606	S/E PUNTA COLOMADA	inleco munic otros: telecomunicacion oncia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Punta Colorado: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores.	Bajo	Actividades: Intervención en multiplexores sin Videoprotecciones, S/E Punta Colorado: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores. Restricciones: No hay. Instalaciones en Rango: Telecomunicaciones P. Colorado y Telecom. General S/E P. Colorado. Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No hay.	ninguno					27-12-23 09:00	28-12-23 18:00	27-12-23 10:42	01-01-24 21:54	
2023123231	Subestación	Ejecución Exitosa	ALTO JAHUEL TRANSMISIÓN DE ENERGÍA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E ANCOA	689	MO S/E ANCOA K3	Verificación medidor de energía	Sin limitaciones	Certificación de medidor de Facturación KON 8650, paño K3 LT Ancoa - Alto Jahuel C3 (Barrametro) por cumplimiento de los 7 años desde su fabricación.	Sin riesgo operacional a LT Ancoa - Alto Jahuel N°1. Posible pérdida de valores analógicos asociada al esquema de medida. Mitigación: Se insertará bloque de pruebas, solo para realizar el cambio a re-marcador provisorio y luego para la normalización del equipo de medida.	Mientras dure la intervención, se considerará re-marcador (medidor de iguales características) el cual estará conectado mientras dure la intervención, una vez finalizado los trabajos se extraerá la data y se envía a CCE Calles.	ninguno					27-12-23 09:00	27-12-23 12:00	27-12-23 08:58	27-12-23 10:58	
2023117476	Subestación	Ejecución Exitosa	SOEIDAD TRANSMISA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	725	S/E SANTA ROSA SUR	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (Bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y fane de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuó prueba efectiva de apertura y cierre vía SCADA del interruptor 32 V alimentado N°1 y del interruptor 32 V alimentado N°2. Se operó el cambio de tipo bajo carga de los transformadores 110/23 KV N°1 y N°2. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de final Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema. Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM. Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de energía. Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs. en la ventena de trabajo.	ninguno					27-12-23 09:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:42	27-12-23 16:06		
2023117090	Subestación	Ejecución Exitosa	SOEIDAD TRANSMISA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	684	S/E CHINA	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	STM ejecuta pruebas de apertura y cierre equipos (Bajo impacto en la Operación y sin interrupción de servicio), habilitación y deshabilitación de automatismos y fane de control local/remoto de paños. Trabajos enmarcados en las pruebas para la migración de SCADA ENEL a SCADA STM. Se efectuó prueba efectiva de apertura y cierre vía SCADA del interruptor 32V alimentado N°1 y del interruptor 32 V alimentado N°2. Se operó el cambio de tipo bajo carga de los transformadores 110/23 KV N°1 y N°2. Al término de las pruebas, la comunicación desde la subestación quedará en paralelo a los SCADA de final Distribución y de SAESA.	Trabajos sin riesgos para el sistema. Trabajos coordinados entre especialistas SCADA de ENEL y STM. Los equipos a intervenir no ponen en riesgo al Sistema Eléctrico ni al suministro de energía. Trabajos producen pérdida de comunicaciones SCADA por 2 hrs. en la ventena de trabajo.	ninguno					27-12-23 09:00	27-12-23 18:00	27-12-23 13:48	27-12-23 16:06		
2023118116	Subestación	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	530	S/E VALDIVIA (DTS)	177	VALDIVIA (DTS) 23076/118.8KV 6MVA 1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de Rotor CTC 12 de 30 toneladas, se bloquearon los vías de trío asociadas a las protecciones mecánicas T1, M4 de Rotor CTC, válvula de sobre presión CTC, indicador de nivel de aceite CTC. Además se requiere reposición de accionamiento del CTC (T 17 B) accionador. Operación a realizar en el transformador de protección electrónica del T1.	Rango bajo y controlado.	PT 2023-07558 Registro Interno 375.	ninguno					27-12-23 09:00	27-12-23 18:00	27-12-23 14:14	27-12-23 16:19	
2023118846	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	418	S/E VICTORIA	250	BC S/E VICTORIA CBK1 13.2KV 2.5 MVAR	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Desconexión de banco de condensadores 2.5 MVAR y 13.2 KV por flama de mantenimiento preventivo.	Rango bajo. Trabajos con instalación desconectada.	Desconexión de banco de condensadores 2.5 MVAR y 13.2 KV por flama de mantenimiento preventivo.	ninguno					27-12-23 09:00	27-12-23 18:00	27-12-23 10:24	27-12-23 11:58	
2023118201	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAHA (TRANSELEC)	23662	S/E CERRO NAHA J758	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cerro Naha: Inspección de filtraciones y relleno de gas SF6 en interruptor de 220 KV 527758.	Bajo	Actividades: S/E Cerro Naha: Inspección de filtraciones y relleno de gas SF6 en interruptor de 220 KV 527758. Restricciones: Palo inhabilitado. Instalaciones en Rango: S/E Cerro Naha: Barra Principal de 220 KV sección 2. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisposes del jefe de faena: S/E Cerro Naha: Delimitación de la zona de trabajo.	ninguno					27-12-23 09:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:41	27-12-23 10:30	
2023118965	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2061	S/E ENTRE RIOS	inleco munic otros: telecomunicacion oncia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-S/E Entre Ríos: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores detallados en procedimiento de trabajo.	Bajo	Actividades: S/E Entre Ríos: Levantamiento visual de todos los armarios en sala de telecomunicaciones e interrogación de equipos multiplexores detallados en procedimiento de trabajo. Instalaciones en Rango: S.S.A.A. C.C. Entre Ríos o Telecomunicación Entre Ríos. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisposes del jefe de faena: No hay.	ninguno					27-12-23 09:00	29-12-23 18:00			
2023118927	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	583	S/E CENTRAL FORTUICHE	inleco munic otros: telecomunicacion oncia		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actividades: Habilitación de nueva ruta de comunicación de los medidores de S/E Puhuanche. Instalaciones en Rango: SCADA Puhuanche y SCADA Anco. Temperatura de los Riegos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bisposes del jefe de faena: Subestación Puhuanche, Armarios MUX Telecomunicaciones. Delimitar la Zona de Trabajo y Bloquear acceso a armarios.	ninguno					27-12-23 09:00	28-12-23 18:00	27-12-23 15:26	29-12-23 10:20	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 18-03-2024 17:40:33
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Entera, Aprobado sin activación, Ejecución Entera
 Total registros General: 130
 Total registros Subestación: 130

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Coordinador	Id Tipo Subestación	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Subestación	ID(b)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202318928	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	563	S/E ANZADA		Índice muestreos: telecomunicaciones	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de Mantenimiento de Telecomunicaciones.	Bajo	Actualizaciones: Habilitación de nueva ruta de comunicación de los medidores de S/E Pehuamán. Instalaciones en Rings: SCADA Pehuamán a SCADA Anco- Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de Jefe de Área: Subestación Pehuamán, Armatos MIX Telecomunicaciones. Delimitar la Zona de Trabajo y Bloquear acceso a armarios.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-23-09-00	28-23-09-00	23-23-09-00	28-23-09-00
202318831	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2159	S/E SECCIONADORA RIO MALDONADO		#PMP, otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento al sistema técnico de seguridad.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Rings: S.A.A. C.A. S/E Rio Maldeco. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de Jefe de Área: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-23-09-00	28-23-09-00	23-23-09-00	28-23-09-00
202318099	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LID AGLIERE		#PMP, otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E La Agujerie: Mantenimiento programado a equipamiento de climatización en salas de control e telecomunicaciones.	Bajo	Actualizaciones: S/E La Agujerie: Mantenimiento programado a equipamiento de climatización en salas de control e telecomunicaciones. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Ringo no significativos. Bloques de Jefe de Área: S/E Anco. Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-23-09-00	28-23-09-00	23-23-09-00	28-23-09-00
202318737	Subestación	Ejecución Entera	SISTEMA DE TRANSFORMACIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	530	S/E VALDIVIA (S1)		14282 S/E VALDIVIA (S1) B71 14282 S/E VALDIVIA (S1) B72 14282 S/E VALDIVIA (S1) B73 14282 S/E VALDIVIA (S1) B74 14282 S/E VALDIVIA (S1) B75	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo Realizar emergencias a armarios #71 y #74 - Realizar limpiezas en cajas resaca resaca en #71, #74 y #75. No se requiere bloqueo de protecciones.	Riesgo controlado y bajo.	Planear y desarrollar dentro del horario y horario señalado. Con aviso de suspensión diaria. Registro Interno PT 2023 67942	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-23-09-00	28-23-09-00	23-23-09-00	28-23-09-00
202317370	Subestación	Ejecución Entera	CSE TRANSAMORSA S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAHUE		7695 S/E ITAHUE B4 7697 S/E ITAHUE B5 7698 S/E ITAHUE B6 12428 S/E ITAHUE B8 12429 S/E ITAHUE B9 12430 S/E ITAHUE B10 12431 S/E ITAHUE B11 12432 S/E ITAHUE B12	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S08 6388 se solicita: Bloqueo a la recomendar innecesarios interruptores S2871, S2873, S2874, S2875, S2876 y S2877 de S/E Itahue por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-23-08-30	27-23-08-30	23-23-08-30	27-23-08-30
202318984	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	575	S/E ITAHUE	106	ITAHUE 154/69/13.8KV 569VA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Itahue: MCP por atención de 2 ventiladores en falla del transformador N°2.	Bajo	Actualizaciones: S/E Itahue: Mantenimiento Correctivo a dos ventiladores del transformador N°2 de 154/69KV, reemplazo de rodamientos y/o del componente completo- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la Recombinación. Instalaciones en Rings: Tr. Filtro-02, 154/69KV Itahue o S.A.A. C.A. Itahue- Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de Jefe de Área: Subestación Itahue, Transformador N°2 Delimitar Zona de Trabajo-IT Ventiladores TR2 Abierto a Disposición.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-23-08-30	27-23-08-30	23-23-08-30	27-23-08-30
202318995	Subestación	Ejecución Entera	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Fomoso	575	S/E ITAHUE		#PMP, otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Itahue: MCP por atención de 2 ventiladores en falla del transformador N°2.	Bajo	Actualizaciones: S/E Itahue: Mantenimiento Correctivo a dos ventiladores del transformador N°2 de 154/69KV, reemplazo de rodamientos y/o del componente completo- Condiciones: Normalización Sujeta a Coordinación. Restricciones: Con Bloqueo a la Recombinación. Instalaciones en Rings: Tr. Filtro-02, 154/69KV Itahue o S.A.A. C.A. Itahue- Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de Jefe de Área: Subestación Itahue, Transformador N°2 Delimitar Zona de Trabajo-IT Ventiladores TR2 Abierto a Disposición.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-23-08-30	27-23-08-30	23-23-08-30	27-23-08-30
202309896	Subestación	Ejecución Entera	PANQUE QUELQUILA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	S/E TAP OFF QUELQUILA	21544	S/E TAP OFF QUELQUILA I1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la recomendar LT 220 KV Laguna - Tap Quelligua - Frontera en apoyo a trabajos asociados a proyecto C20-Minera Colibruja. Trabajos solicitados por Transmex. Condiciones requeridas: No recomendar S21 en Tap Quelligua.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-23-09-00	27-23-09-00	23-23-09-00	27-23-09-00
202310036	Subestación	Ejecución Entera	SOCIEDAD QUÍMICA Y MINERA DE CHILE S.A.	356	Intervención	Origen Externo	Programada	1973	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA	23133	S/E TAP OFF NUEVA VICTORIA I1	Otros Cables	Sin limitaciones	Trabajos de tramé: A solicitud de Colibruja, proyecto C20, bloqueo a la recomendar de las líneas SAN SIMÓN-LAGUNAS y TRANSELEC - 220 KV SV S0-771, vano entre 471 y 472 y FRENTE-AGUAS-2 TRANSELEC - 220 KV SV S0-780, vano entre 483 y 484, en apoyo a los trabajos.	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off N. Victoria. No recomendar interruptor S27.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-23-08-00	27-23-08-00	23-23-08-00	27-23-08-00
202310454	Subestación	Ejecución Entera	CSE TRANSAMORSA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	408	S/E EL MANCO	387	BA S/E EL MANCO 66KV B1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará el lavado de aislación con instalaciones emergidas en la barra de 66KV y se reapiques en S/E Arenas Blancas.	Riesgo medio y controlado. Trabajo realizado por personal capacitado.	Se requiere el bloqueo de la recomendar de los interruptores S281 y S302 de S/E El Manco, además de S285 de S/E Corral y el S284 de S/E Andalién. Adicionalmente, bloqueo de protección por recomendar აღև de S281 de S/E El Manco.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-23-08-00	27-23-08-00	23-23-08-00	27-23-08-00
202310455	Subestación	Ejecución Entera	CSE TRANSAMORSA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	S/E ARENAS BLANCAS	141	BA S/E ARENAS BLANCAS 18KV 148 BA S/E ARENAS BLANCAS 66KV B1 149 BA S/E ARENAS BLANCAS 66KV B2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará el lavado de aislación con instalaciones emergidas en la barra de 66 KV, 15 y se reapiques en S/E Arenas Blancas.	Riesgo medio y controlado. Lavado de aislación con instalaciones emergidas.	Se requiere el bloqueo de la recomendar de los interruptores S281 y S302 de S/E El Manco, además de S285 de S/E Corral y el S284 de S/E Andalién. Adicionalmente, bloqueo de protección por recomendar აღև de S281 de S/E El Manco, además de S285 de S/E Corral. Además del bloqueo de la recomendar de los interruptores S281 y S302 de S/E Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-23-08-00	27-23-08-00	23-23-08-00	27-23-08-00
202313500	Subestación	Ejecución Entera	TRANSAMORSA MELIPUJO S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	1587	S/E TAP OFF RIO TOLTEN I1	Roca y podes fensa	Sin limitaciones	A través de S001 G115 empresa Transmex solicita no recomendar en caso de apertura interruptor S211 de S/E Tap Off Rio Toltén por trabajos de corte y podes de árboles en línea de 220 KV SV S0-780.	Solicitar por requerimiento de Transmex quien debe especificar los riesgos asociados.	S/E Tap Off Rio Toltén cubre con recomendar automática deshabilitada	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-23-08-00	27-23-08-00	23-23-08-00	27-23-08-00
202318072	Subestación	Ejecución Entera	CSE TRANSAMORSA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	2076	S/E SANTA GABRIEL	25540	S/E SANTA GABRIEL I1	Roca y podes fensa	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según S08 6403, se solicita bloqueo a la recomendar interruptor S211 de S/E Santa gabriel por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	ninguno	23-23-08-00	27-23-08-00	23-23-08-00	27-23-08-00
202319377	Subestación	Ejecución Entera	CSE TRANSAMORSA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR		7699 S/E PAN DE AZÚCAR B4 7700 S/E PAN DE AZÚCAR B4 7701 S/E PAN DE AZÚCAR B5 7702 S/E PAN DE AZÚCAR B6 12433 S/E PAN DE AZÚCAR B8 12440 S/E PAN DE AZÚCAR B9 12441 S/E PAN DE AZÚCAR B10 12442 S/E PAN DE AZÚCAR B11 12443 S/E PAN DE AZÚCAR B12 12444 S/E PAN DE AZÚCAR C1 12445 S/E PAN DE AZÚCAR C2 12446 S/E PAN DE AZÚCAR C3 12447 S/E PAN DE AZÚCAR C4 12448 S/E PAN DE AZÚCAR C5 12449 S/E PAN DE AZÚCAR C6 12450 S/E PAN DE AZÚCAR H2 12451 S/E PAN DE AZÚCAR H3 12452 S/E PAN DE AZÚCAR H4 12453 S/E PAN DE AZÚCAR H5 12454 S/E PAN DE AZÚCAR H6 12455 S/E PAN DE AZÚCAR H7 12456 S/E PAN DE AZÚCAR H8 12457 S/E PAN DE AZÚCAR H9 12458 S/E PAN DE AZÚCAR H10 12459 S/E PAN DE AZÚCAR H11 12460 S/E PAN DE AZÚCAR H12 12461 S/E PAN DE AZÚCAR H13 12462 S/E PAN DE AZÚCAR H14 12463 S/E PAN DE AZÚCAR H15 12464 S/E PAN DE AZÚCAR H16 12465 S/E PAN DE AZÚCAR H17 12466 S/E PAN DE AZÚCAR H18 12467 S/E PAN DE AZÚCAR H19 12468 S/E PAN DE AZÚCAR H20 12469 S/E PAN DE AZÚCAR H21 12470 S/E PAN DE AZÚCAR H22 12471 S/E PAN DE AZÚCAR H23 12472 S/E PAN DE AZÚCAR H24 12473 S/E PAN DE AZÚCAR H25 12474 S/E PAN DE AZÚCAR H26 12475 S/E PAN DE AZÚCAR H27 12476 S/E PAN DE AZÚCAR H28 12477 S/E PAN DE AZÚCAR H29 12478 S/E PAN DE AZÚCAR H30 12479 S/E PAN DE AZÚCAR H31 12480 S/E PAN DE AZÚCAR H32 12481 S/E PAN DE AZÚCAR H33 12482 S/E PAN DE AZÚCAR H34 12483 S/E PAN DE AZÚCAR H35 12484 S/E PAN DE AZÚCAR H36 12485 S/E PAN DE AZÚCAR H37 12486 S/E PAN DE AZÚCAR H38 12487 S/E PAN DE AZÚCAR H39 12488 S/E PAN DE AZÚCAR H40 12489 S/E PAN DE AZÚCAR H41 12490 S/E PAN DE AZÚCAR H42 12491 S/E PAN DE AZÚCAR H43 12492 S/E PAN DE AZÚCAR H44 12493 S/E PAN DE AZÚCAR H45 12494 S/E PAN DE AZÚCAR H46 12495 S/E PAN DE AZÚCAR H47 12496 S/E PAN DE AZÚCAR H48 12497 S/E PAN DE AZÚCAR H49 12498 S/E PAN DE AZÚCAR H50 12499 S/E PAN DE AZÚCAR H51 12500 S/E PAN DE AZÚCAR H52 12501 S/E PAN DE AZÚCAR H53 12502 S/E PAN DE AZÚCAR H54 12503 S/E PAN DE AZÚCAR H55 12504 S/E PAN DE AZÚCAR H56 12505 S/E PAN DE AZÚCAR H57 12506 S/E PAN DE AZÚCAR H58 12507 S/E PAN DE AZÚCAR H59 12508 S/E PAN DE AZÚCAR H60 12509 S/E PAN DE AZÚCAR H61 12510 S/E PAN DE AZÚCAR H62 12511 S/E PAN DE AZÚCAR H63 12512 S/E PAN DE AZÚCAR H64 12513 S/E PAN DE AZÚCAR H65 12514 S/E PAN DE AZÚCAR H66 12515 S/E PAN DE AZÚCAR H67 12516 S/E PAN DE AZÚCAR H68 12517 S/E PAN DE AZÚCAR H69 12518 S/E PAN DE AZÚCAR H70 12519 S/E PAN DE AZÚCAR H71 12520 S/E PAN DE AZÚCAR H72 12521 S/E PAN DE AZÚCAR H73 12522 S/E PAN DE AZÚCAR H74 12523 S/E PAN DE AZÚCAR H75 12524 S/E PAN DE AZÚCAR H76 12525 S/E PAN DE AZÚCAR H77 12526 S/E PAN DE AZÚCAR H78 12527 S/E PAN DE AZÚCAR H79 12528 S/E PAN DE AZÚCAR H80 12529 S/E PAN DE AZÚCAR H81 12530 S/E PAN DE AZÚCAR H82 12531 S/E PAN DE AZÚCAR H83 12532 S/E PAN DE AZÚCAR H84 12533 S/E PAN DE AZÚCAR H85 12534 S/E PAN DE AZÚCAR H86 12535 S/E PAN DE AZÚCAR H87 12536 S/E PAN DE AZÚCAR H88 12537 S/E PAN DE AZÚCAR H89 12538 S/E PAN DE AZÚCAR H90 12539 S/E PAN DE AZÚCAR H91 12540 S/E PAN DE AZÚCAR H92 12541 S/E PAN DE AZÚCAR H93 12542 S/E PAN DE AZÚCAR H94 12543 S/E PAN DE AZÚCAR H95 12544 S/E PAN DE AZÚCAR H96 12545 S/E PAN DE AZÚCAR H97 12546 S/E PAN DE AZÚCAR H98 12547 S/E PAN DE AZÚCAR H99 12548 S/E PAN DE AZÚCAR H100 12549 S/E PAN DE AZÚCAR H101 12550 S/E PAN DE AZÚCAR H102 12551 S/E PAN DE AZÚCAR H103 12552 S/E PAN DE AZÚCAR H104 12553 S/E PAN DE AZÚCAR H105 12554 S/E PAN DE AZÚCAR H106 12555 S/E PAN DE AZÚCAR H107 12556 S/E PAN DE AZÚCAR H108 12557 S/E PAN DE AZÚCAR H109 12558 S/E PAN DE AZÚCAR H110 12559 S/E PAN DE AZÚCAR H111 12560 S/E PAN DE AZÚCAR H112 12561 S/E PAN DE AZÚCAR H113 12562 S/E PAN DE AZÚCAR H114 12563 S/E PAN DE AZÚCAR H115 12564 S/E PAN DE AZÚCAR H116 12565 S/E PAN DE AZÚCAR H117 12566 S/E PAN DE AZÚCAR H118 12567 S/E PAN DE AZÚCAR H119 12568 S/E PAN DE AZÚCAR H120 12569 S/E PAN DE AZÚCAR H121 12570 S/E PAN DE AZÚCAR H122 12571 S/E PAN DE AZÚCAR H123 12572 S/E PAN DE AZÚCAR H124 12573 S/E PAN DE AZÚCAR H125 12574 S/E PAN DE AZÚCAR H126 12575 S/E PAN DE AZÚCAR H127 12576 S/E PAN DE AZÚCAR H128 12577 S/E PAN DE AZÚCAR H129 12578 S/E PAN DE AZÚCAR H130 12579 S/E PAN DE AZÚCAR H131 12580 S/E PAN DE AZÚCAR H132 12581 S/E PAN DE AZÚCAR H133 12582 S/E PAN DE AZÚCAR H134 12583 S/E PAN DE AZÚCAR H135 12584 S/E PAN DE AZÚCAR H136 12585 S/E PAN DE AZÚCAR H137 12586 S/E PAN DE AZÚCAR H138 12587 S/E PAN DE AZÚCAR H139 12588 S/E PAN DE AZÚCAR H140 12589 S/E PAN DE AZÚCAR H141 12590 S/E PAN DE AZÚCAR H142 12591 S/E PAN DE AZÚCAR H143 12592 S/E PAN DE AZÚCAR H144 12593 S/E PAN DE AZÚCAR H145 12594 S/E PAN DE AZÚCAR H146 12595 S/E PAN DE AZÚCAR H147 12596 S/E PAN DE AZÚCAR H148 12597 S/E PAN DE AZÚCAR H149 12598 S/E PAN DE AZÚCAR H150 12599 S/E PAN DE AZÚCAR H151 12600 S/E PAN DE AZÚCAR H152 12601 S/E PAN DE AZÚCAR H153 12602 S/E PAN DE AZÚCAR H154 12603 S/E PAN DE AZÚCAR H155 12604 S/E PAN DE AZÚCAR H156 12605 S/E PAN DE AZÚCAR H157 12606 S/E PAN DE AZÚCAR H158 12607 S/E PAN DE AZÚCAR H159 12608 S/E PAN DE AZÚCAR H160 12609 S/E PAN DE AZÚCAR H161 12610 S/E PAN DE AZÚCAR H162 12611 S/E PAN DE AZÚCAR H163 12612 S/E PAN DE AZÚCAR H164 12613 S/E PAN DE AZÚCAR H165 12614 S/E PAN DE AZÚCAR H166 12615 S/E PAN DE AZÚCAR H167 12616 S/E PAN DE AZÚCAR H168 12617 S/E PAN DE AZÚCAR H169 12618 S/E PAN DE AZÚCAR H170 12619 S/E PAN DE AZÚCAR H171 12620 S/E PAN DE AZÚCAR H172 12621 S/E PAN DE AZÚCAR H173 12622 S/E PAN DE AZÚCAR H174 12623 S/E PAN DE AZÚCAR H175 12624 S/E PAN DE AZÚCAR H176 12625 S/E PAN DE AZÚCAR H177 12626 S/E PAN DE AZÚCAR H178 12627 S/E PAN DE AZÚCAR H179 12628 S/E PAN DE AZÚCAR H180 12629 S/E PAN DE AZÚCAR H181 12630 S/E PAN DE AZÚCAR H182 12631 S/E PAN DE AZÚCAR H183 12632 S/E PAN DE AZÚCAR H184 12633 S/E PAN DE AZÚCAR H185 12634 S/E PAN DE AZÚCAR H186 12635 S/E PAN DE AZÚCAR H187 12636 S/E PAN DE AZÚCAR H188 12637 S/E PAN DE AZÚCAR H189 12638 S/E PAN DE AZÚCAR H190 12639 S/E PAN DE AZÚCAR H191 12640 S/E PAN DE AZÚCAR H192 12641 S/E PAN DE AZÚCAR H193 12642 S/E PAN DE AZÚCAR H194 12643 S/E PAN DE AZÚCAR H195 12644 S/E PAN DE AZÚCAR H196 12645 S/E PAN DE AZÚCAR H197 12646 S/E PAN DE AZÚCAR H198 12647 S/E PAN DE AZÚCAR H199 12648 S/E PAN DE AZÚCAR H200 12649 S/E PAN DE AZÚCAR H201 12650 S/E PAN DE AZÚCAR H202 12651 S/E PAN DE AZÚCAR H203 12652 S/E PAN DE AZÚCAR H204 12653 S/E PAN DE AZÚCAR H205 12654 S/E PAN DE AZÚCAR H206 12655 S/E PAN DE AZÚCAR H207 12656 S/E PAN DE AZÚCAR H208 12657 S/E PAN DE AZÚCAR H209 12658 S/E PAN DE AZÚCAR H210 12659 S/E PAN DE AZÚCAR H211 12660 S/E PAN DE AZÚCAR H212 12661 S/E PAN DE AZÚCAR H213 12662 S/E PAN DE AZÚCAR H214 12663 S/E PAN DE AZÚCAR H215 12664 S/E PAN DE AZÚCAR H216 12665 S/E PAN DE AZÚCAR H217 12666 S/E PAN DE AZÚCAR H218 12667 S/E PAN DE AZÚCAR H219 12668 S/E PAN DE AZÚCAR H220 12669 S/E PAN DE AZÚCAR H221 12670 S/E PAN DE AZÚCAR H222 12671 S/E PAN DE AZÚCAR H223 12672 S/E PAN DE AZÚCAR H224 12673 S/E PAN DE AZÚCAR H225 12674 S/E PAN DE AZÚCAR H226 12675 S/E PAN DE AZÚCAR H227 12676 S/E PAN DE AZÚCAR H228 12677 S/E PAN DE AZÚCAR H229 12678 S/E PAN DE AZÚCAR H230 12679 S/E PAN DE AZÚCAR H231 12680 S/E PAN DE AZÚCAR H232 12681 S/E PAN DE AZÚCAR H233 12682 S/E PAN DE AZÚCAR H234 12683 S/E PAN DE AZÚCAR H235 12684 S/E PAN DE AZÚCAR H236 12685 S/E PAN DE AZÚCAR H237 12686 S/E PAN DE AZÚCAR H238 12687 S/E PAN DE AZÚCAR H239 12688 S/E PAN DE AZÚCAR H240 12689 S/E PAN DE AZÚCAR H241 12690 S/E PAN DE AZÚCAR H242 12691 S/E PAN DE AZÚCAR H243 12692 S/E PAN DE AZÚCAR H244 12693 S/E PAN DE AZÚCAR H245 12694 S/E PAN DE AZÚCAR H246 12695 S/E PAN DE AZÚCAR H247 12696 S/E PAN DE AZÚCAR H248 12697 S/E PAN DE AZÚCAR H249 12698 S/E PAN DE AZÚCAR H250 12699 S/E PAN DE AZÚCAR H251 12700 S/E PAN DE AZÚCAR H252 12701 S/E PAN DE AZÚCAR H253 12702 S/E PAN DE AZÚCAR H254 12703 S/E PAN DE AZÚCAR H255 12704 S/E PAN DE AZÚCAR H256 12705 S/E PAN DE AZÚCAR H257 12706 S/E PAN DE AZÚCAR H258 12707 S/E PAN DE AZÚCAR H259 12708 S/E PAN DE AZÚCAR H260 12709 S/E PAN DE AZÚCAR H261 12710 S/E PAN DE AZÚCAR H262 12711 S/E PAN DE AZÚCAR H263 12712 S/E PAN DE AZÚCAR H264 12713 S/E PAN DE AZÚCAR H265 12714 S/E PAN DE AZÚCAR H266 12715 S/E PAN DE AZÚCAR H267 12716 S/E PAN DE AZÚCAR H268 12717 S/E PAN DE AZÚCAR H269 12718 S/E PAN DE AZÚCAR H270 12719 S/E PAN DE AZÚCAR H271 12720 S/E PAN DE AZÚCAR H272 12721 S/E PAN DE AZÚCAR H273 12722 S/E PAN DE AZÚCAR H274 12723 S/E PAN DE AZÚCAR H275 12724 S/E PAN DE AZÚCAR H276 12725 S/E PAN DE AZÚCAR H277 12726 S/E PAN DE AZÚCAR H278 12727 S/E PAN DE AZÚCAR H279 12728 S/E PAN DE AZÚCAR H280 12729 S/E PAN DE AZÚCAR H281 12730 S/E PAN DE AZÚCAR H282 12731 S/E PAN DE AZÚCAR H283 12732 S/E PAN DE AZÚCAR H284 12733 S/E PAN DE AZÚCAR H285 12734 S/E PAN DE AZÚCAR H286 12735 S/E PAN DE AZÚCAR H287 12736 S/E PAN DE AZÚCAR H288 12737 S/E PAN DE AZÚCAR H289 12738 S/E PAN DE AZÚCAR H290 12739 S/E PAN DE AZÚCAR H291 12740 S/E PAN DE AZÚCAR H292 12741 S/E PAN DE AZÚCAR H293 12742 S/E PAN DE AZÚCAR H294 12743 S/E PAN DE AZÚCAR H295 12744 S/E PAN DE AZÚCAR H296 12745 S/E PAN DE AZÚCAR H297 12746 S/E PAN DE AZÚCAR H298 12747 S/E PAN DE AZÚCAR H299 12748 S/E PAN DE AZÚCAR H300 12749 S/E PAN DE AZÚCAR H301 12750 S/E PAN DE AZÚCAR H302 12751 S/E PAN DE AZÚCAR H303 12752 S/E PAN DE AZÚCAR H304 12753 S/E PAN DE AZÚCAR H305 12754 S/E PAN DE AZÚCAR H306 12755 S/E PAN DE AZÚCAR H307 12756 S/E PAN DE AZÚCAR H308 12757 S/E PAN DE AZÚCAR H309 12758 S/E PAN DE AZÚCAR H310 12759 S/E PAN DE AZÚCAR H311 12760 S/E PAN DE AZÚCAR H312 12761 S/E PAN DE AZÚCAR H313 12762 S/E PAN DE AZÚCAR H314 12763 S/E PAN DE AZÚCAR H315 12764 S/E PAN DE AZÚCAR H316 12765 S/E PAN DE AZÚCAR H317 12766 S/E PAN DE AZÚCAR H318 12767 S/E PAN DE AZÚCAR H319 12768 S/E PAN DE AZÚCAR H320 12769 S/E PAN DE AZÚCAR H321 12770 S/E PAN DE AZÚCAR H322 12771 S/E PAN DE AZÚCAR H323 12772 S/E PAN DE AZÚCAR H324 12773 S/E PAN DE AZÚCAR H325 12774 S/E PAN DE AZÚCAR H326 12775 S/E PAN DE AZÚCAR H327 12776 S/E PAN DE AZÚCAR H328 12777 S/E PAN DE AZÚCAR H329 12778 S/E PAN DE AZÚCAR H330 12779 S/E PAN DE AZÚCAR H331 12780 S/E PAN DE AZÚCAR H332 12781 S/E PAN DE AZÚCAR H333 12782 S/E PAN DE AZÚCAR H334 12783 S/E PAN DE AZÚCAR H335 12784 S/E PAN DE AZÚCAR H336 12785 S/E PAN DE AZÚCAR H337 12786 S/E PAN DE AZÚCAR H338 12787 S/E PAN DE AZÚCAR H339 12788 S/E PAN DE AZÚCAR H340 12789 S/E PAN DE AZÚCAR H341 12790 S/E PAN DE AZÚCAR H342 12791 S/E PAN DE AZÚCAR H343 12792 S/E PAN DE AZÚCAR H344 12793 S/E PAN DE AZÚCAR H345 12794 S/E PAN DE AZÚCAR H346 12795 S/E PAN DE AZÚCAR H347 12796 S/E PAN DE AZÚCAR H348 12797 S/E PAN DE AZÚCAR H349 12798 S/E PAN DE AZÚCAR H350 12799 S/E PAN DE														

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-03-2024 13:40:33
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 130
 Total registros Subestación: 130

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Substación	ID(b)	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
2023117383	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISORA S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Riesgo y poder feroz	Sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 6384.La solista. Bloqueo a la reconexión intrometido del interruptor S2A2 de S/E Maule y bloqueo a la reconexión intrometido Interruptor S2AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:06	27-12-23 17:56
2023117426	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	421	S/E OVALLE	8799	BPFP, empuje otros: grupo_emergencia empuje	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Obras de Ampliación S/E Ovalle: Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) que se encuentran en la ubicación del nuevo Palo B2, incluye el retiro de la estructura y el retiro de los escombros fuera del patio.	Bajo	Actividades: Instalación y Retiro Fundaciones o candelas prefabricadas, Obra de Ampliación S/E Ovalle. Demolición de fundaciones existentes (sin equipos y sin estructuras) que se encuentran en la ubicación del nuevo Palo B2, incluye el retiro de la estructura y el retiro de los escombros fuera del patio. "Nota: Zona de trabajo delimitada con cerco tipo PETSU S4360." "Nota: Se utilizará maquinaria respetando los requerimientos de seguridad, podrá en todo momento pararse o detenerse a respetando las distancias de seguridad. Restricciones: Subestación Ovalle, S2B8 con bloqueo a la reconexión intrometido Subestación Ovalle, S2B77 con bloqueo a la reconexión intrometido Instalaciones en Riesgo: Barra 64 kV Ovalle Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Ovalle, Delimitación de zona con cerco duro. Delimitación del área a intervenir, separando la zona emergida con la zona de trabajo. Subestación Ovalle, Predisposición riesgo barra de transferencia. Ingresar avisa CEN Subestación Ovalle, Predisposición riesgo Transformador HT. Ingresar avisa CEN	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 20:06	
2023117988	Subestación	Aprobado sin activación	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Desconexión	Origen Interno	Programada	254	S/E MINERO	219	S/E MINERO H5	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pruebas de mandos efectivos de equipos del palo H5 en S/E Minero para la integración de SICSA hacia CSED.	Sin riesgos para el sistema, Palo desconectado para las Pruebas.	Coordinado con Códigos Teniente.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00		
2023118012	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2792	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Palo 110/23,8 kV. Montaje Manual de Estructuras Bajas equipos MT Palo C73, incluye instalación chisote y conectorado MPT a estructura.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno					27-12-23 08:00	30-12-23 20:00		
2023118054	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	1638 503	BA S/E MATEUCILLO 110KV BT1 BA S/E MATEUCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Matherillo: Palo 110 kV Sector Norte. Construcción de Fundaciones y Barras de MPT en Nuevo Palo HT.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Actividades: Construcción de fundaciones y candelas en patios de alta tensión, S/E Matherillo. Proyecto S2B027 Ampliación SE Matherillo: Palo 110 kV Sector Norte. Construcción de fundaciones y Trabajo de MPT en Nuevo Palo HT, incluye trabajos en fundaciones de Luminarias y Fundaciones e instalación y de cerco amarral, se considera replantar y traqueo, excavaciones, empalizadas, armadas, instalaciones, homogeneizado y relieve fundaciones, se incluye trabajo de chisotes de malla de pasante a tierra nueva (con conector MPT existente) incluye retiro de cerco duro. "Nota: El tamaño de maquinaria para construcción de nuevo palo HT será delimitado con barreras New Jersey plásticas a una distancia mínima de 1,5 metros del cerco duro placa ODS instalado con PETSU S4362. Cerco de ODS se encuentra a 1 metro del horizontal de equipos empotrados." "Nota: Diámetro se humedecerá el terreno para evitar contaminación de la alación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Matherillo, Cerco, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	30-12-23 20:00			
2023118056	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	1638 503	BA S/E MATEUCILLO 110KV BT1 BA S/E MATEUCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Matherillo: Montaje de estructuras bajas en futuro Palo HT a nivel de piso con apoyo de camión pluma con distancia superior a distancia mínima de seguridad. (incluye montaje de Luminarias).	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Actividades: Montaje de estructuras bajas (soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc.) S2B027 Ampliación SE Matherillo: Montaje de estructuras bajas en futuro Palo HT a nivel de piso con apoyo de camión pluma con distancia superior a distancia mínima de seguridad. (incluye montaje de luminarias)." "Nota: Trabajo se realizará con cerco preventivo instalado previamente." "Nota: Se mantendrá instalado barreras new jersey a 1 metro de cerco duro." "Nota: Se cumplirá con lo indicado en manual de riesgo no significativo." "Nota: Cerco pluma no más adelante de cables." "Nota: Diámetro se humedecerá el terreno para evitar contaminación de la alación. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Matherillo, Cerco, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	30-12-23 18:00			
2023118062	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEUCILLO	1638 503	BA S/E MATEUCILLO 110KV BT1 BA S/E MATEUCILLO 110KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Matherillo: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Palo Escaleras, Banderas, C.A.G, PVC).	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Actividades: Construcción de fundaciones y candelas en patios de alta tensión, S2B027 Ampliación SE Matherillo: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Palo Escaleras, Banderas, C.A.G, PVC." "Nota: Trabajo en interacción de equipos en empalizadas, se cumplirá con lo indicado en manual de riesgo no significativo." "Nota: Se considera trabajos con cerco delimitado instalado previamente." "Nota: Trabajo no contemplar el uso de maquinaria. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Matherillo, Cerco, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	30-12-23 18:00			
2023118064	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	1632	BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE, según SOD 226, 227, 228, y 229. Lavado de anilación de paños CSE en sección N° 1 S2H6, S2H7, S2H8 y N2 (S2H1, S2H16, S2H17) de barra 110 kV, barra de 66 kV y barra 13.2 kV.	Bajo	Actividad: SE Pan de Azúcar: A solicitud de CSE, según SOD 226, 227, 228, y 229. Lavado de anilación de paños CSE en sección N° 1 S2H6, S2H7, S2H8 y N2 (S2H1, S2H16, S2H17) de barra 110 kV, barra de 66 kV y barra 13.2 kV. Instalación con riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-P. Asicor (No reconectar) Instalación con riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-P. Asicor Temperatura del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:45	27-12-23 21:00	
2023118068	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZÚCAR	508	BA S/E PAN DE AZÚCAR 110KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de CSE, según SOD 226, 227, 228, y 229. Lavado de anilación de paños CSE en sección N° 1 S2H6, S2H7, S2H8 y N2 (S2H1, S2H16, S2H17) de barra 110 kV, barra de 66 kV y barra 13.2 kV.	Bajo	Actividad: SE Pan de Azúcar: A solicitud de CSE, según SOD 226, 227, 228, y 229. Lavado de anilación de paños CSE en sección N° 1 S2H6, S2H7, S2H8 y N2 (S2H1, S2H16, S2H17) de barra 110 kV, barra de 66 kV y barra 13.2 kV. (Se requiere 1 Pan de Azúcar - Las Campañas - Matherillo en servicio desde ambos extremos) Instalación con riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-P. Asicor (No reconectar) Instalación con riesgo: Barra 110 kV, Sección 2-P. Asicor Temperatura del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:45	27-12-23 21:00	
2023118100	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARBONES	173	RE S/E NUEVA CARBONES R2	Alambreado de control	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento básico preventivo con desconexión que considera limpieza de alación y pruebas eléctricas a equipos del paño (BCC e interruptor). Considera desenergización de CSED.	Riesgo: Contacto con energía eléctrica, caída al mismo nivel. Medidas de mitigación: Mantener la distancia admisible al punto energizado, atento a las condiciones del entorno.	Instalación cableado fuera ventiladores Reactor de línea #2 fase 2.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 10:07	27-12-23 18:37
2023118112	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISORA S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	620	S/E COPAPO	12106	S/E COPAPO C3	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento básico preventivo con desconexión que considera limpieza de alación y pruebas eléctricas a equipos del paño (BCC e interruptor). Considera desenergización de CSED.	Riesgo bajo controlado, trabajos realizados por personal competente con planificación realizada en terreno.	Trabajos con desconexión del paño sin energía, para mantenimiento de equipos.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 20:00	27-12-23 09:50	27-12-23 18:45
2023118163	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	717	S/E SAN BERNARDO	NO APLICABLE	NO APLICABLE	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará cambio de configuración a Sistema Control Local SCL, para normalización de pantallas y señales.	Trabajo sin riesgo para el sistema	Durante la ventana de trabajo se generará pérdida de comunicaciones por un lapso de 15 minutos, con la posibilidad de repetir 3 oportunidades más por el mismo lapso de tiempo.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 16:28	27-12-23 18:12
2023118166	Subestación	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	725	S/E SANTA ROSA SUR	NO APLICABLE	NO APLICABLE	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará cambio de configuración a Sistema Control Local SCL, para normalización de pantallas y señales.	Trabajo sin riesgo para el sistema	Durante la ventana de trabajo se generará pérdida de comunicaciones por un lapso de 15 minutos, con la posibilidad de repetir 3 oportunidades más por el mismo lapso de tiempo.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:42	27-12-23 18:06
2023118169	Subestación	Ejecución Extensa	SANTA ESTER SOLAR SPA	82	Intervención	Origen Externo	Programada	564	S/E CASTILLA	11001	S/E CASTILLA R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación de S/E Matherillo. Trabajo ejecutado por Transalce. Condiciones especiales: No reconectar S2B2 S/E Castilla.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación de S/E Matherillo. Trabajo ejecutado por Transalce. Condiciones especiales: No reconectar S2B2 S/E Castilla.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:39	27-12-23 18:29
2023118173	Subestación	Ejecución Extensa	EMPRESA ELÉCTRICA VALLENAR S.A.(En Revisión)	82	Intervención	Origen Externo	Programada	580	S/E MATEUCILLO	26171	S/E MATEUCILLO H5 (EN REVISIÓN)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación de S/E Matherillo. Trabajo ejecutado por Transalce. Condiciones especiales: No reconectar S2B6 S/E Matherillo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terreno.	Montaje de cuerpos superiores, pilares, estructuras altas, vigas y marcos de barra, incluye montaje de pararrayos punta Franklin y postes de alumbrado. Asociado a proyecto de ampliación de S/E Matherillo. Trabajo ejecutado por Transalce. Condiciones especiales: No reconectar S2B6 S/E Matherillo.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:39	27-12-23 18:29
2023118184	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSMISORA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	484	S/E CORONEL	15849	S/E CORONEL AT	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Transalce según SOD 6412 por lavado de anilación se requiere no reconectar S2A2 de S/E Coronel.	Riesgo controlado por Transalce, empresa ejecutora de los trabajos.	Trabajo de Transalce.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:11	27-12-23 16:46
2023118201	Subestación	Ejecución Extensa	ALTA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	229	S/E CENTRAL SAN IGNACIO	209	S/E CENTRAL SAN IGNACIO B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE San Ignacio: Verificación de planos en terreno, se realizó levantamiento de alambreado de control y contrastación con planos disponibles para verificación de puntos que serán trasladados a rutina de alambreado/alambreado. Se trabajará secuencialmente de un extremo a otro de la red. Se el caso de las Cables 1320 y CC y CA no se realizará más que una inspección visual y fotográfica.	Riesgo de operación del Palo B2 en S/E San Ignacio, durante la ejecución del levantamiento.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:40	27-12-23 18:19
2023118223	Subestación	Aprobado sin activación	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSELEC S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	3317	S/E PARRACOTIA	tercer nivel otros: tendido, cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Pumpografía, Desenergización y Suministro del Relevo S/E Parracotia.	Riesgo controlado, se realizará desenergizado en sala de control y patio AT/MT.	PT 7917 registro interno Transumil	No tiene consumo afectado	ninguno					27-12-23 08:00	27-12-23 18:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación
 Fecha generación reporte: 18-03-2024 17:40:33
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Extensa, Aprobado sin activación, Ejecución Extensa
 Total registros General: 130
 Total registros Subestación: 130

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Subestación	ID(a)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	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	
202318254	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEHCILLO	EPSP, emvco: grupo_emergencia area		Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Ampliación S/E Matehcillo: Construcción instalación de faenas (Actividades de Instalaciones Sanitarias y habilitación de Baños definitivos).	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	30-12-23 20:00			
202318487	Subestación	Ejecución Extensa	MOLYCOOP	145	Intervención	Origen Interno	Programada	1904	S/E MOLYCOOP	1978 S/E MOLYCOOP 13.8 KV 1979 S/E MOLYCOOP 11 2023 S/E MOLYCOOP C1		Lavado de Aislación	sin limitaciones	Lavado aislación metido a distancia	Lavado aislación metido a distancia, riesgo bajo.	S/E Chacaya: S205 No reconectar. S/E Molycay: SACT3 No reconectar.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 16:00	27-12-23 11:57	27-12-23 12:55	
202318497	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSAMORA DE ENERGIA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	228	S/E CENTRAL RUCKE	192 S/E CENTRAL RUCKE JS 193 S/E CENTRAL RUCKE L1 194 S/E CENTRAL RUCKE L2 195 S/E CENTRAL RUCKE JS		Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Tendido y prueba de nuevo cable de control, desde el nuevo gabinete ADBAYD al ADBAYD y luego hasta el interior de la sala de control a la parte del gabinete DC5 de S/E Rucke. Los trabajos de tendido y pruebas se realizarán en el paño II, 12, 13 y 15 y interconexión con los armarios de los equipos. Trabajos según siguiente detalle: - Tendido de conductores por canalizaciones subterráneas (entre cámaras). - Dejar los conductores enrollados en la cámara más cercana a cada equipo.	Existen riesgos operacional de los paños II, 12, 13 y 15. Ya que se trabaja al interior de cajas de control de equipos de poder como lo son TTCC, desconectores e interruptores. (Operación involuntaria) uno a la vez.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:24	27-12-23 19:44	
202318500	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TAPABACA	2372 BA S/E TAPABACA 220KV BP1 2373 BA S/E TAPABACA 220KV BP2		Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	S/E TAPABACA. MPB. Lavado de aislación a equipos primarios Paños II, 12, 13, 14, 17, 18 aislación de potencia, marcas de barra principal y de transferencia, marcas de línea de acuerdo al anexo en las labores de lavado.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 14:29	
202318745	Subestación	Ejecución Extensa	CSE TRANSAMORA S.A. 2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15887 TAP OFF EL EDEN H1		Mediación de multa a tierra	sin limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Suel 6423, se solicita bloquear a la reconexión enmoldado interruptor S2H1 de Tap Off El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado	ninguno					27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 14:26	27-12-23 19:28	
202318804	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1404	Intervención	Origen Externo	Programada	2330	S/E GOSGUFOS	3272 BA S/E GOSGUFOS 220KV BP1		Otros Cables	sin limitaciones	Construcción de Ombros, conexiones, excavaciones, enladrado, soldado, instalación de pernos de anclaje, vaciado de terreros y refino compactado en paño 17 y 210.	Instalación en riesgo S/E Geogufos 220 kV. Duración del riesgo. Mientras se realicen los trabajos. Nivel del riesgo: Bajo.	S/E Geogufos S224, S224, S228, S221 No reconectar, instalación con restricción Barra Principal N° 220 kV Geogufos. Solicitud requerida por empresa Transelco para Colofulco NUP 335.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	09-05-24 18:00	27-12-23 10:30	09-05-24 12:36	
202318803	Subestación	Aprobado sin activación	ENIGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	2240	S/E ALGARROBAL	3306 BA S/E ALGARROBAL 220KV BP1 3307 BA S/E ALGARROBAL 220KV BP2		Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Por construcción de futuras paños 202 y 211, se realizó trabajos de excavación, separación de multa de puesta a tierra (Sin caso de falla en proceso de excavación).	Riesgo bajo, se tomaron las medidas de seguridad necesarias.	No tiene consumo afectado	ninguno						27-12-23 08:00	29-12-23 18:00		
202318812	Subestación	Ejecución Extensa	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A.	1404	Intervención	Origen Interno	Programada	2330	S/E GOSGUFOS	3272 BA S/E GOSGUFOS 220KV BP1		Otros Cables	sin limitaciones	Montaje de estructuras bajas en paño 17 y 210. NOTA: Montaje de estructuras bajas será obra de forma manual.	Instalación en riesgo S/E Geogufos 220 kV. Duración del riesgo. Mientras se realicen los trabajos. Nivel del riesgo: Bajo.	S/E Geogufos S224, S224, S228, S221 No reconectar, instalación con restricción Barra Principal N° 220 kV Geogufos. Solicitud requerida por empresa Colofulco NUP 335.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	09-05-24 18:00	27-12-23 10:40	09-05-24 12:36	
202318850	Subestación	Ejecución Extensa	ENIGE ENERGIA CHILE S.A.	1344	Intervención	Origen Interno	Programada	1824	S/E CAPICORNIO	21272 S/E CAPICORNIO H3		Mantenimiento preventivo	sin limitaciones	MPB 1 año Paño H3.	Riesgo bajo, se tomaron las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	S/E Capicornio No Reconectar S245. S/E PV Capicornio No Reconectar S241.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 17:00	27-12-23 14:30	29-12-23 12:20	
202318905	Subestación	Ejecución Extensa	ALFA TRANSAMORA DE ENERGIA S.A.	2050	Desconexión	Origen Externo	Programada	234	S/E MINERO	219 S/E MINERO H5		Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	A solicitud de Codelco Teniente se requiere operaciones en paño H5 en S/E Minero, asociada a 1.110 KV Minero - Sauced C3 por trabajos de pda en cercanía a la línea.	Riesgos declarados por Codelco Teniente.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:30	27-12-23 19:41	
202318960	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARINA	13565 S/E CHARINA A1		Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	S/E Charina NUP 4297: Conexión de cables BT en Desconectores B9A1-2 y B9A1-2, desde sus bornes, caja y sala de SGGG. Realización de pruebas med 1 y 2 en equipo.	Bajo	Actividades: S/E Charina NUP 4297: Conexión de cables BT en Desconectores B9A1-2 y B9A1-2, desde sus bornes, caja y sala de SGGG. Realización de pruebas med 1 y 2 en equipo. Paño A2 Charina, indugombes. * ATRO en servicio normal por medio de Paño AT12. Instalaciones en Riesgo: S/A A, C/C Charina a S/A A, C/A Charina. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	30-01-24 18:00	27-12-23 09:53	12-03-24 14:10	
202318962	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARINA	1650 BA S/E CHARINA 220KV BP1,2		Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	S/E Charina Vinculación primaria con método a potencial de desconector B9B-1 hacia la Barra Principal 220 kV Sección 2. Actividad corresponde a obra reemplazo de desconectadores paño II, NUP 4400.	Bajo	Actividades: S/E Charina: Vinculación primaria con método a potencial de desconector B9B-1 hacia la Barra Principal 220 kV Sección 2. Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectadores paño II, NUP 4400. Restricciones: Bloqueo si lo reconexión, involucrada. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Charina. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 10:05	27-12-23 21:00	
202318963	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARINA	2401 S/E CHARINA II		Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	S/E Charina Vinculación primaria con método a potencial de desconector B9B-1 hacia la Barra Principal 220 kV Sección 2. Actividad corresponde a obra reemplazo de desconectadores paño II, NUP 4400.	Bajo	Actividades: S/E Charina: Vinculación primaria con método a potencial de desconector B9B-1 hacia la Barra Principal 220 kV Sección 2. Actividad corresponde a la obra reemplazo de desconectadores paño II, NUP 4400. Restricciones: Bloqueo si lo reconexión, involucrada. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 kV, Sección 2-Charina. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 10:08	27-12-23 21:00	
202318984	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARINA	2401 S/E CHARINA II		Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	S/E Charina Vinculación primaria del desconector B9B-2 hacia línea 220 kV Santa Lúcia-Charina. Condiciones: Línea 220 kV Santa Lúcia-Charina, C1 y Paño Línea L08, CH4-16, L08A, indugombes. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Santa Lúcia-Charina, C1. Temperatura de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jefe de faena: Subestación Charina, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexiones de poder de F9B y entre B9B-3 y B9B-2.	Bajo	Actividades: S/E Charina: Vinculación primaria del desconector B9B-2 hacia línea 220 kV Santa Lúcia-Charina. Condiciones: Línea 220 kV Santa Lúcia-Charina, C1 y Paño Línea L08, CH4-16, L08A, indugombes. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Santa Lúcia-Charina, C1. Temperatura de los Riesgos: Al inicio y al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques de jefe de faena: Subestación Charina, se instalarán tierras provisionales de bloqueo en conexiones de poder de F9B y entre B9B-3 y B9B-2.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:45	27-12-23 19:40	
202319262	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	580	S/E MATEHCILLO	23807 S/E MATEHCILLO I17 23968 S/E MATEHCILLO I18		Mediación de multa a tierra	sin limitaciones	Mediación de multa puntos a tierra, estructuras N° 199 - 200 - 201 - 202 Nota: Trabajos a nivel de pda.	Este trabajo conlleva riesgo no significativo.	Condiciones: sin restricciones. - Nivel de riesgo no significativo.	No tiene consumo afectado	ninguno					27-12-23 08:00	28-12-23 18:00		
202319170	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSAMORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Desconexión	Origen Interno	Programada	2350	S/E CENTINELA	terndi emvco: tendido_cable e		Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Mantenimiento y pruebas eléctricas a Equipos primarios asociado a Paño I2 (Interruptor S212, Seccionador B92-1, Transformador de corriente 0-2 / 0-2).	Riesgos asociados. 1- Contacto eléctrico involuntario con zona energizada. Se mitigará riesgo mediante delimitación previa de la zona de trabajo. 2- Aparataje operacional en estado de equipo. Se mitigará riesgo mediante verificación previa de equipos.	Para los trabajos indicados se requiere desconexión de Barra N°1 en S/E Centinela, razón por la cual se requiere apertura y bloqueo de los paños 12, 14, 17 y 110. Trabajos se realicen de forma continua. NOTA: Se menciona que por temas de actualización de la plataforma nuevamente se declara por "Trabajo seguro" desde que no hay ablación de los equipos a intervenir.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:00	27-12-23 20:38	
202318813	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2352	S/E LASTARRIA	30364 S/E LASTARRIA B1		Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	A solicitud de CSE Transamora, se requiere restricción a la reconexión de los paños 1281-1382 en subestación Lastarra por corte y pda de abalme en línea 66 kV Lastarra - Pirfluquén C1 y C2.	Bajo-	Restricciones: Restricción a la reconexión- Instalaciones en Riesgo: Paño B1 Línea Pirfluquén C2- Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos- Nivel de Riesgo: Bajo- Bloques de jefe de faena: No hay- Observación: No reconectar cables de línea- Nota: Trabajos a solicitud de CSE Transamora y asociados a SD 202318582-202318583-202318587-202318589-	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 12:22	27-12-23 17:56	
202317917	Subestación	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA	236	Intervención	Origen Interno	Programada	888	S/E CELLOSOLA LAJA	4887 S/E CELLOSOLA LAJA I04 4888 S/E CELLOSOLA LAJA I1 7843 S/E CELLOSOLA LAJA D14 13712 S/E CELLOSOLA LAJA I17 13714 S/E CELLOSOLA LAJA I12 13715 S/E CELLOSOLA LAJA I17 13716 S/E CELLOSOLA LAJA G03 13717 S/E CELLOSOLA LAJA G04 20222 S/E CELLOSOLA LAJA G0 31065 S/E CELLOSOLA LAJA A0 31066 S/E CELLOSOLA LAJA A1 31067 S/E CELLOSOLA LAJA C2 31068 S/E CELLOSOLA LAJA F5 31069 S/E CELLOSOLA LAJA A0 31070 S/E CELLOSOLA LAJA B0 31071 S/E CELLOSOLA LAJA E8 31072 S/E CELLOSOLA LAJA B1 31073 S/E CELLOSOLA LAJA D2		Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Se realizará desmoldado manual por el perímetro y al interior de la S/E 220 KV Cellosola Laja. Se considerará el bloqueo a la reconexión del interruptor S213 de la S/E Cellosola Laja. Se supervisará y utilizarán todos los implementos de seguridad necesarios.	Riesgo bajo, se tomaron todas las medidas de control necesarias, se supervisará y utilizarán todos los implementos de seguridad necesarios.	Se realizará desmoldado manual por el perímetro y al interior de la S/E 220 KV Cellosola Laja. Se considerará el bloqueo a la reconexión del interruptor S213 de la S/E Cellosola Laja. Se supervisará y utilizarán todos los implementos de seguridad necesarios.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 10:43	27-12-23 19:29	
202320925	Subestación	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1891	S/E LAGUNAS	22694 S/E LAGUNAS I2		Otro Tipo de Trabajo	sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Colofulco en cercanía de instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: 1220 KV Lagunas-San Simon. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Lagunas: S212 No reconectar. Bloques de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 18-03-2024 13:40:33
 Estado: Aprobado sin actuación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin actuación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 130
 Total registros Subestación: 130

Número	Tipo	Estado	Empresa	Id Contratado	Tipo Substación	Origen Interno	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Provincia	Trabajos 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
2023118258	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	S/E 401	1849	BA S/E 401 69KV	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores S/E 401 (EY001)	Riesgo bajo. Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca: 52813. S/E 641: 52812 y 52819. S/E 640: 52864. S/E Escopetas 5281.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 07:00	27-12-23 18:00	27-12-23 11:40	27-12-23 14:00
2023118281	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1870	S/E ESCONDIDA NORTE	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento a equipos de comunicación.	riesgo bajo, el trabajo se realiza con procedimiento.	El escalador este. Posible intermitencia de comunicaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 07:00	27-12-23 20:00	27-12-23 13:16	27-12-23 18:17
2023107094	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	642	S/E LAS ARRAÑAS	80	LAS ARRAÑAS 110/20/13.8KV SOMA N°1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará revisión de comandos SCADA de apertura y cierre de S2HT1 y mantenimiento preventivo a ATRE1,S2HT1 y S2HT2.	Bajo trabajo a realizar con desconexión programada.	Trabajos asociados a E 2033002746. Los consumos correspondientes a ATRE serán transferidos vía paralelo hacia ATRE2.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 07:00	27-12-23 19:00	27-12-23 07:43	27-12-23 20:00
2023117746	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reconexión de línea de transmisión S2HT1 de TAP OFF EL EDEN por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	-	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 07:00	27-12-23 20:00	27-12-23 06:10	27-12-23 19:28
202319177	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSGASORA ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2750	S/E CENTINELA	terrid y_cable otros: tendido_cable n	terrid y_cable otros: tendido_cable n	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de Aislación Línea Encuentro - Centralita C3 de 220 KV. Tramo 01 - 214.	Medidas de mitigación: Evaluación de las instalaciones, Dirección de mitigación: Por Substancia a realizar lavado, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado. El jefe de línea debe evaluar antes del inicio de la actividad los riesgos por aislamiento de distancia de los equipos lavadores, mantener la distancia mínima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimientos de trabajo interno.	Para la realización de estas tareas se requiere mantener deshabilitada la función de reconexión (F70) del panel C3 y validación de "no reconectar" en panel B8 en S/E Centinela además de mantener deshabilitada la función de reconexión (F70) del panel J4 en S/E Encuentro.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 07:00	30-12-23 18:00	27-12-23 08:14	30-12-23 09:18	
202318010	Subestación	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallesnar: Pata 110/23.8 KV. Construcción Fundación Museo Cortaiguayo y Fundación Nuevo Transformador de Poder 30 MVA, donde se incluyen las actividades de replanteo y trazo, excavación, empalme, armadura, hormigonado y refuerzo.	Riesgo bajo. Trabajo a realizar con procedimiento respectivo.	Actividades: Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión, S2N017 Ampliación SE Vallesnar: Pata 110/23.8 KV. Construcción Fundación Museo Cortaiguayo y Fundación Nuevo Transformador de Poder 30 MVA, donde se incluyen las actividades de replanteo y trazo, excavación, empalme, armadura, hormigonado y refuerzo. Además, se incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (protección y reparación en caso de requerir), además se considerará trabajo de instalación de botones para piletas e instalación de piletas de piletas. **Nota: Adaptación en cruzar conductores. **Nota: Montaje, verificación, ensayo y cambio pluma, repasar teniendo instalado cerco delimitador de obra con placa OSB y como medida adicional se instalarán barreras new jersey y cadenas plásticas a 1 metro del cerco duro y estarán guiadas las maquinarias todo el momento por palanero o maestro vallador. **Nota: Se instalará Bandejas valladoras para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizados. **Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo AR-EP 18. **Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bisques del jefe de faena. Subestación Vallesnar, Comos y cadenas plásticas, además banderillas delimitadoras de altura Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 07:00	30-12-23 20:00			
202318011	Subestación	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2792	S/E VALLENAR C1 2789	S/E VALLENAR C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallesnar: Pata 110/23.8 KV. Construcción Fundación Pata MT. Fundación Museo Cortaiguayo y Pata 11.8 KV, donde se incluyen las actividades de replanteo y trazo, excavación, empalme, armadura, hormigonado y refuerzo.	Riesgo bajo. Trabajo a realizar con procedimiento respectivo.	Actividades: Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión, S2N017 Ampliación SE Vallesnar: Pata 110/23.8 KV. Construcción Fundación Pata MT. Fundación Museo Cortaiguayo y Pata 11.8 KV, donde se incluyen las actividades de replanteo y trazo, excavación, empalme, armadura, hormigonado y refuerzo. Además, se incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (protección y reparación en caso de requerir), además se considerará trabajo de instalación de botones para piletas e instalación de piletas de piletas. **Nota: Adaptación en cruzar conductores. **Nota: Montaje, verificación, ensayo y cambio pluma, repasar teniendo instalado cerco delimitador de obra con placa OSB y como medida adicional se instalarán barreras new jersey y cadenas plásticas a 1 metro del cerco duro y estarán guiadas las maquinarias todo el momento por palanero o maestro vallador. **Nota: Se instalará Bandejas valladoras para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizados. **Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo AR-EP 18. **Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bisques del jefe de faena. Subestación Vallesnar, Comos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 07:00	30-12-23 20:00		
202318032	Subestación	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1739	BA S/E VALLENAR 110KV 0P1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallesnar: Pata 110/23.8 KV. Pre armado de estructuras y Montaje manual de Estructura equipos y Luminaria Pata HT, incluye instalación eléctrica y conexiones MPT a estructura.	Riesgo bajo. Trabajo a realizar de forma manual.	Actividades: Montaje de estructura bajo soporte de equipos, techumbre, soporte de canalizaciones, etc. S2N017 Ampliación SE Vallesnar: Pata 110/23.8 KV. Pre armado de estructuras y Montaje manual de Estructura equipos y Luminaria Pata HT, incluye instalación eléctrica y conexiones MPT a estructura. **Nota: no se usará cemento pluma. ** Nota: Prearmado realizado de forma manual. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bisques del jefe de faena. Subestación Vallesnar, Comos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 07:00	28-12-23 20:00			
202318033	Subestación	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2788	S/E VALLENAR C3 2792	S/E VALLENAR C4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallesnar: Pata 110/23.8 KV. Construcción Foco Agua/Acristal donde se incluyen las actividades de replanteo y trazo, excavación, empalme, armadura, hormigonado y refuerzo.	Riesgo bajo. Trabajo a realizar con procedimiento respectivo.	Actividades: Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión, S2N017 Ampliación SE Vallesnar: Pata 110/23.8 KV. Construcción Foco Agua/Acristal donde se incluyen las actividades de replanteo y trazo, excavación, empalme, armadura, hormigonado y refuerzo. Además, se incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (protección y reparación en caso de requerir), además se considerará trabajo de instalación de botones para piletas e instalación de piletas de piletas. **Nota: Adaptación en cruzar conductores. **Nota: Montaje, verificación, ensayo y cambio pluma, repasar teniendo instalado cerco delimitador de obra con placa OSB y como medida adicional se instalarán barreras new jersey y cadenas plásticas a 1 metro del cerco duro y estarán guiadas las maquinarias todo el momento por palanero o maestro vallador. **Nota: Se instalará Bandejas valladoras para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizados. **Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo AR-EP 18. **Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bisques del jefe de faena. Subestación Vallesnar, Comos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 07:00	30-12-23 20:00		
202318035	Subestación	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallesnar: Pata 110KV. Construcción Fundación Pata HT1. Donde se incluyen las actividades de replanteo y trazo, excavación, empalme, armadura, hormigonado y refuerzo.	Riesgo bajo. Trabajo a realizar con procedimiento respectivo.	Actividades: Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión, S2N017 Ampliación SE Vallesnar: Pata 110KV. Construcción Fundación Pata HT1. Donde se incluyen las actividades de replanteo y trazo, excavación, empalme, armadura, hormigonado y refuerzo. Además, se incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (protección y reparación en caso de requerir), además se considerará trabajo de instalación de botones para piletas e instalación de piletas de piletas. **Nota: Adaptación en cruzar conductores. **Nota: Montaje, verificación, ensayo y cambio pluma, repasar teniendo instalado cerco delimitador de obra con placa OSB y como medida adicional se instalarán barreras new jersey y cadenas plásticas a 1 metro del cerco duro y estarán guiadas las maquinarias todo el momento por palanero o maestro vallador. **Nota: Se instalará Bandejas valladoras para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizados. **Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo AR-EP 18. **Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bisques del jefe de faena. Subestación Vallesnar, Comos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 07:00	30-12-23 20:00			
202318039	Subestación	Aprobado sin actuación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	2791	S/E VALLENAR C1 2788	S/E VALLENAR C2 2789	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallesnar: Pata 110/23.8 KV. Construcción Fundación Sala de Bombas y Estación de agua.	Riesgo bajo. Trabajo a realizar con procedimiento respectivo.	Actividades: Construcción de fundaciones y casillas en patios de alta tensión, S2N017 Ampliación SE Vallesnar: Pata 110/23.8 KV. Construcción Fundación Sala de Bombas y Estación de agua donde se incluyen las actividades de replanteo y trazo, excavación, empalme, armadura, hormigonado y refuerzo. Además, se incluyen trabajos relacionados con malla puesta a tierra (protección y reparación en caso de requerir), además se considerará trabajo de instalación de botones para piletas e instalación de piletas de piletas. **Nota: Adaptación en cruzar conductores. **Nota: Montaje, verificación, ensayo y cambio pluma, repasar teniendo instalado cerco delimitador de obra con placa OSB y como medida adicional se instalarán barreras new jersey y cadenas plásticas a 1 metro del cerco duro y estarán guiadas las maquinarias todo el momento por palanero o maestro vallador. **Nota: Se instalará Bandejas valladoras para limitar la altura de trabajo de los equipos bajo puntos energizados. **Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo AR-EP 18. **Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bisques del jefe de faena. Subestación Vallesnar, Comos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 07:00	30-12-23 20:00		

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinador	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	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	
2023118052	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	1739	BA S/E VALLENAR 120KV BP1 BA S/E VALLENAR 120KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación S/E Vallerar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio y Sala 35-000 (Escuelas, Barreras, C.A.G, PVC) ***Nota: Se cumplió con lo indicado en minuta AD-SP-18.	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S2N6037 Ampliación S/E Vallerar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Patio y Sala 35-000 (Escuelas, Barreras, C.A.G, PVC) ***Nota: Se cumplió con lo indicado en minuta AD-SP-18. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bisques del jefe de faena: Subestación Vallerar, Conos, cadenas y barreras new jersey plásticas Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 07:00	30-12-23 20:00				
2023118391	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1604	Intervención	Origen Externo	Programada	2339	S/E GEOFIGOS	8190,	etmcc: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Geofigof: A solicitud de Colibunau, intervención de malla puesta a tierra existente en Ampliación para patios proyectados J7 y J10.	Actividades: S/E Geofigof: A solicitud de Colibunau, intervención de malla puesta a tierra existente en Ampliación para patios proyectados J7 y J10. TUNDA Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bisques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 07:00	09-01-24 19:00				
2023118379	Subestación	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	870	S/E MANTO VERDE	4849 5483 4905 4951 4952 4953 1772 1773 1774 1775 1776 1777 1778 1779 1780 1781 1782 1783 1784 1785 1786 1787 1788 1789 1790 1791 1792 1793 1794 1795 1796 1797 1798 1799 1800 1801 1802 1803 1804 1805	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado energizado de equipos primarios en S/E Principal Mantoverde.	Ejercicio en bajo, pero se tomaron todas las medidas de mitigación correspondientes.	Precaución: No reconectar S2H6 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 07:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:00	27-12-23 15:43		
2023118484	Subestación	Ejecución Exitosa	ENGE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1002	S/E MEJILLONES	22742 22743 22744 22745 22746 22747 22748 22749 22750 22751 22752 22753 22754 22755 22756 22757 22758 22759 22760 22761 22762 22763 22764 22765 22766 22767 22768 22769 22770 22771 22772 22773 22774 22775 22776 22777 22778 22779 22780 22781 22782 22783 22784 22785 22786 22787 22788 22789 22790 22791 22792 22793 22794 22795 22796 22797 22798 22799 22800 22801 22802 22803 22804 22805	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aislación equipos energizados, método a distancia.	Lavado aislación método a distancia, riesgo bajo.	S/E Mejillones: No reconectar, S2J1, S2J2, S2J7, S2J4, S2H1, S2H2, S2H4, S2H5, S2H7, S2H3, S2C3, S2C5, S2C6, S2C7, S2C13, S2C14, S2C15, S2C16, S2C17, S2C18, S2C19, S2C20, S2C21, S2C22, S2C23, S2C24, S2C25, S2C26, S2C27, S2C28, S2C29, S2C30, S2C31, S2C32, S2C33, S2C34, S2C35, S2C36, S2C37, S2C38, S2C39, S2C40, S2C41, S2C42, S2C43, S2C44, S2C45, S2C46, S2C47, S2C48, S2C49, S2C50, S2C51, S2C52, S2C53, S2C54, S2C55, S2C56, S2C57, S2C58, S2C59, S2C60, S2C61, S2C62, S2C63, S2C64, S2C65, S2C66, S2C67, S2C68, S2C69, S2C70, S2C71, S2C72, S2C73, S2C74, S2C75, S2C76, S2C77, S2C78, S2C79, S2C80, S2C81, S2C82, S2C83, S2C84, S2C85, S2C86, S2C87, S2C88, S2C89, S2C90, S2C91, S2C92, S2C93, S2C94, S2C95, S2C96, S2C97, S2C98, S2C99, S2C100, S2C101, S2C102, S2C103, S2C104, S2C105, S2C106, S2C107, S2C108, S2C109, S2C110, S2C111, S2C112, S2C113, S2C114, S2C115, S2C116, S2C117, S2C118, S2C119, S2C120, S2C121, S2C122, S2C123, S2C124, S2C125, S2C126, S2C127, S2C128, S2C129, S2C130, S2C131, S2C132, S2C133, S2C134, S2C135, S2C136, S2C137, S2C138, S2C139, S2C140, S2C141, S2C142, S2C143, S2C144, S2C145, S2C146, S2C147, S2C148, S2C149, S2C150, S2C151, S2C152, S2C153, S2C154, S2C155, S2C156, S2C157, S2C158, S2C159, S2C160, S2C161, S2C162, S2C163, S2C164, S2C165, S2C166, S2C167, S2C168, S2C169, S2C170, S2C171, S2C172, S2C173, S2C174, S2C175, S2C176, S2C177, S2C178, S2C179, S2C180, S2C181, S2C182, S2C183, S2C184, S2C185, S2C186, S2C187, S2C188, S2C189, S2C190, S2C191, S2C192, S2C193, S2C194, S2C195, S2C196, S2C197, S2C198, S2C199, S2C200, S2C201, S2C202, S2C203, S2C204, S2C205, S2C206, S2C207, S2C208, S2C209, S2C210, S2C211, S2C212, S2C213, S2C214, S2C215, S2C216, S2C217, S2C218, S2C219, S2C220, S2C221, S2C222, S2C223, S2C224, S2C225, S2C226, S2C227, S2C228, S2C229, S2C230, S2C231, S2C232, S2C233, S2C234, S2C235, S2C236, S2C237, S2C238, S2C239, S2C240, S2C241, S2C242, S2C243, S2C244, S2C245, S2C246, S2C247, S2C248, S2C249, S2C250, S2C251, S2C252, S2C253, S2C254, S2C255, S2C256, S2C257, S2C258, S2C259, S2C260, S2C261, S2C262, S2C263, S2C264, S2C265, S2C266, S2C267, S2C268, S2C269, S2C270, S2C271, S2C272, S2C273, S2C274, S2C275, S2C276, S2C277, S2C278, S2C279, S2C280, S2C281, S2C282, S2C283, S2C284, S2C285, S2C286, S2C287, S2C288, S2C289, S2C290, S2C291, S2C292, S2C293, S2C294, S2C295, S2C296, S2C297, S2C298, S2C299, S2C300, S2C301, S2C302, S2C303, S2C304, S2C305, S2C306, S2C307, S2C308, S2C309, S2C310, S2C311, S2C312, S2C313, S2C314, S2C315, S2C316, S2C317, S2C318, S2C319, S2C320, S2C321, S2C322, S2C323, S2C324, S2C325, S2C326, S2C327, S2C328, S2C329, S2C330, S2C331, S2C332, S2C333, S2C334, S2C335, S2C336, S2C337, S2C338, S2C339, S2C340, S2C341, S2C342, S2C343, S2C344, S2C345, S2C346, S2C347, S2C348, S2C349, S2C350, S2C351, S2C352, S2C353, S2C354, S2C355, S2C356, S2C357, S2C358, S2C359, S2C360, S2C361, S2C362, S2C363, S2C364, S2C365, S2C366, S2C367, S2C368, S2C369, S2C370, S2C371, S2C372, S2C373, S2C374, S2C375, S2C376, S2C377, S2C378, S2C379, S2C380, S2C381, S2C382, S2C383, S2C384, S2C385, S2C386, S2C387, S2C388, S2C389, S2C390, S2C391, S2C392, S2C393, S2C394, S2C395, S2C396, S2C397, S2C398, S2C399, S2C400, S2C401, S2C402, S2C403, S2C404, S2C405, S2C406, S2C407, S2C408, S2C409, S2C410, S2C411, S2C412, S2C413, S2C414, S2C415, S2C416, S2C417, S2C418, S2C419, S2C420, S2C421, S2C422, S2C423, S2C424, S2C425, S2C426, S2C427, S2C428, S2C429, S2C430, S2C431, S2C432, S2C433, S2C434, S2C435, S2C436, S2C437, S2C438, S2C439, S2C440, S2C441, S2C442, S2C443, S2C444, S2C445, S2C446, S2C447, S2C448, S2C449, S2C450, S2C451, S2C452, S2C453, S2C454, S2C455, S2C456, S2C457, S2C458, S2C459, S2C460, S2C461, S2C462, S2C463, S2C464, S2C465, S2C466, S2C467, S2C468, S2C469, S2C470, S2C471, S2C472, S2C473, S2C474, S2C475, S2C476, S2C477, S2C478, S2C479, S2C480, S2C481, S2C482, S2C483, S2C484, S2C485, S2C486, S2C487, S2C488, S2C489, S2C490, S2C491, S2C492, S2C493, S2C494, S2C495, S2C496, S2C497, S2C498, S2C499, S2C500, S2C501, S2C502, S2C503, S2C504, S2C505, S2C506, S2C507, S2C508, S2C509, S2C510, S2C511, S2C512, S2C513, S2C514, S2C515, S2C516, S2C517, S2C518, S2C519, S2C520, S2C521, S2C522, S2C523, S2C524, S2C525, S2C526, S2C527, S2C528, S2C529, S2C530, S2C531, S2C532, S2C533, S2C534, S2C535, S2C536, S2C537, S2C538, S2C539, S2C540, S2C541, S2C542, S2C543, S2C544, S2C545, S2C546, S2C547, S2C548, S2C549, S2C550, S2C551, S2C552, S2C553, S2C554, S2C555, S2C556, S2C557, S2C558, S2C559, S2C560, S2C561, S2C562, S2C563, S2C564, S2C565, S2C566, S2C567, S2C568, S2C569, S2C570, S2C571, S2C572, S2C573, S2C574, S2C575, S2C576, S2C577, S2C578, S2C579, S2C580, S2C581, S2C582, S2C583, S2C584, S2C585, S2C586, S2C587, S2C588, S2C589, S2C590, S2C591, S2C592, S2C593, S2C594, S2C595, S2C596, S2C597, S2C598, S2C599, S2C600, S2C601, S2C602, S2C603, S2C604, S2C605, S2C606, S2C607, S2C608, S2C609, S2C610, S2C611, S2C612, S2C613, S2C614, S2C615, S2C616, S2C617, S2C618, S2C619, S2C620, S2C621, S2C622, S2C623, S2C624, S2C625, S2C626, S2C627, S2C628, S2C629, S2C630, S2C631, S2C632, S2C633, S2C634, S2C635, S2C636, S2C637, S2C638, S2C639, S2C640, S2C641, S2C642, S2C643, S2C644, S2C645, S2C646, S2C647, S2C648, S2C649, S2C650, S2C651, S2C652, S2C653, S2C654, S2C655, S2C656, S2C657, S2C658, S2C659, S2C660, S2C661, S2C662, S2C663, S2C664, S2C665, S2C666, S2C667, S2C668, S2C669, S2C670, S2C671, S2C672, S2C673, S2C674, S2C675, S2C676, S2C677, S2C678, S2C679, S2C680, S2C681, S2C682, S2C683, S2C684, S2C685, S2C686, S2C687, S2C688, S2C689, S2C690, S2C691, S2C692, S2C693, S2C694, S2C695, S2C696, S2C697, S2C698, S2C699, S2C700, S2C701, S2C702, S2C703, S2C704, S2C705, S2C706, S2C707, S2C708, S2C709, S2C710, S2C711, S2C712, S2C713, S2C714, S2C715, S2C716, S2C717, S2C718, S2C719, S2C720, S2C721, S2C722, S2C723, S2C724, S2C725, S2C726, S2C727, S2C728, S2C729, S2C730, S2C731, S2C732, S2C733, S2C734, S2C735, S2C736, S2C737, S2C738, S2C739, S2C740, S2C741, S2C742, S2C743, S2C744, S2C745, S2C746, S2C747, S2C748, S2C749, S2C750, S2C751, S2C752, S2C753, S2C754, S2C755, S2C756, S2C757, S2C758, S2C759, S2C760, S2C761, S2C762, S2C763, S2C764, S2C765, S2C766, S2C767, S2C768, S2C769, S2C770, S2C771, S2C772, S2C773, S2C774, S2C775, S2C776, S2C777, S2C778, S2C779, S2C780, S2C781, S2C782, S2C783, S2C784, S2C785, S2C786, S2C787, S2C788, S2C789, S2C790, S2C791, S2C792, S2C793, S2C794, S2C795, S2C796, S2C797, S2C798, S2C799, S2C800, S2C801, S2C802, S2C803, S2C804, S2C805, S2C806, S2C807, S2C808, S2C809, S2C810, S2C811, S2C812, S2C813, S2C814, S2C815, S2C816, S2C817, S2C818, S2C819, S2C820, S2C821, S2C822, S2C823, S2C824, S2C825, S2C826, S2C827, S2C828, S2C829, S2C830, S2C831, S2C832, S2C833, S2C834, S2C835, S2C836, S2C837, S2C838, S2C839, S2C840, S2C841, S2C842, S2C843, S2C844, S2C845, S2C846, S2C847, S2C848, S2C849, S2C850, S2C851, S2C852, S2C853, S2C854, S2C855, S2C856, S2C857, S2C858, S2C859, S2C860, S2C861, S2C862, S2C863, S2C864, S2C865, S2C866, S2C867, S2C868, S2C869, S2C870, S2C871, S2C872, S2C873, S2C874, S2C875, S2C876, S2C877, S2C878, S2C879, S2C880, S2C881, S2C882, S2C883, S2C884, S2C885, S2C886, S2C887, S2C888, S2C889, S2C890, S2C891, S2C892, S2C893, S2C894, S2C895, S2C896, S2C897, S2C898, S2C899, S2C900, S2C901, S2C902, S2C903, S2C904, S2C905, S2C906, S2C907, S2C908, S2C909, S2C910, S2C911, S2C912, S2C913, S2C914, S2C915, S2C916, S2C917, S2C918, S2C919, S2C920, S2C921, S2C922, S2C923, S2C924, S2C925, S2C926, S2C927, S2C928, S2C929, S2C930, S2C931, S2C932, S2C933, S2C934, S2C935, S2C936, S2C937, S2C938, S2C939, S2C940, S2C941, S2C942, S2C943, S2C944, S2C945, S2C946, S2C947, S2C948, S2C949, S2C950, S2C951, S2C952, S2C953, S2C954, S2C955, S2C956, S2C957, S2C958, S2C959, S2C960, S2C961, S2C962, S2C963, S2C964, S2C965, S2C966, S2C967, S2C968, S2C969, S2C970, S2C971, S2C972, S2C973, S2C974, S2C975, S2C976, S2C977, S2C978, S2C979, S2C980, S2C981, S2C982, S2C983, S2C984, S2C985, S2C986, S2C987, S2C988, S2C989, S2C990, S2C991, S2C992, S2C993, S2C994, S2C995, S2C996, S2C997, S2C998, S2C999, S2C1000, S2C1001, S2C1002, S2C1003, S2C1004, S2C1005, S2C1006, S2C1007, S2C1008, S2C1009, S2C1010, S2C1011, S2C1012, S2C1013, S2C1014, S2C1015, S2C1016, S2C1017, S2C1018, S2C1019, S2C1020, S2C1021, S2C1022, S2C1023, S2C1024, S2C1025, S2C1026, S2C1027, S2C1028, S2C1029, S2C1030, S2C1031, S2C1032, S2C1033, S2C1034, S2C1035, S2C1036, S2C1037, S2C1038, S2C1039, S2C1040, S2C1041, S2C1042, S2C1043, S2C1044, S2C1045, S2C1046, S2C1047, S2C1048, S2C1049, S2C1050, S2C1051, S2C1052, S2C1053, S2C1054, S2C1055, S2C1056, S2C1057, S2C1058, S2C1059, S2C1060, S2C1061, S2C1062, S2C1063, S2C1064, S2C1065, S2C1066, S2C1067, S2C1068, S2C1069, S2C1070, S2C1071, S2C1072, S2C1073, S2C1074, S2C1075, S2C1076, S2C1077, S2C1078, S2C1079, S2C1080, S2C1081, S2C1082, S2C1083, S2C1084, S2C1085, S2C1086, S2C1087, S2C1088, S2C1089, S2C1090, S2C1091, S2C1092, S2C1093, S2C1094, S2C1095, S2C1096, S2C1097, S2C1098, S2C1099, S2C1100, S2C1101, S2C1102, S2C1103, S2C1104, S2C1105, S2C1106, S2C1107, S2C1108, S2C1109, S2C1110, S2C1111, S2C1112, S2C1113, S2C1114, S2C1115, S2C1116, S2C1117, S2C1118, S2C1119, S2C1120, S2C1121, S2C1122, S2C1123, S2C1124, S2C1125, S2C1126, S2C1127, S2C1128, S2C1129, S2C1130, S2C1131, S2C1132, S2C1133, S2C1134, S2C1135, S2C1136, S2C1137, S2C1138, S2C1139, S2C1140, S2C1141, S2C1142, S2C1143, S2C1144, S2C1145, S2C1146, S2C1147, S2C1148, S2C1149, S2C1150, S2C1151, S2C1152, S2C1153, S2C1154, S2C1155, S2C1156, S2C1157, S2C1158, S2C1159, S2C1160, S2C1161, S2C1162, S2C1163, S2C1164, S2C1165, S2C1166, S2C1167, S2C1168, S2C1169, S2C1170, S2C1171, S2C1172, S2C1173, S2C1174, S2C1175, S2C1176, S2C1177, S2C1178, S2C1179, S2C1180, S2C1181, S2C1182, S2C1183, S2C1184, S2C1185, S2C1186, S2C1187, S2C1188, S2C1189, S2C1190, S2C1191, S2C1192, S2C1193, S2C1194, S2C1195, S2C1196, S2C1197, S2C1198, S2C1199, S2C1200, S2C1201, S2C1202, S2C1203, S2C1204, S2C1205, S2C1206, S2C1207, S2C1208, S2C1209, S2C1210, S2C1211, S2C1212, S2C1213, S2C1214, S2C1215, S2C1216, S2C1217, S2C1218, S2C1219, S2C1220, S2C1221, S2C1222, S2C1223, S2C1224, S2C1225, S2C1226, S2C1227, S2C1228, S2C1229, S2C1230, S2C1231, S2C1232, S2C1233, S2C1234, S2C1235, S2C1236, S2C1237, S2C1238, S2C1239, S2C1240, S2C1241, S2C1242, S2C1243, S2C1244, S2C1245, S2C1246, S2C1247, S2C1248, S2C1249, S2C1250, S2C1251, S2C1252, S2C1253, S2C1254, S2C1255, S2C1256, S2C1257, S2C1258, S2C1259, S2C1260, S2C1261, S2C1262, S2C1263, S2C1264, S2C1265, S2C1266, S2C1267, S2C1268, S2C1269, S2C1270, S2C1271, S2C1272, S2C1273, S2C1274, S2C1275, S2C1276, S2C1277, S2C1278, S2C1279, S2C1280, S2C1281, S2C1282, S2C1283, S2C1284, S2C1285, S2C1286, S2C1287, S2C1288, S2C1289, S2C1290, S2C1291, S2C1292, S2C1293, S2C1294, S2C1295, S2C1296, S2C1297, S2C1298, S2C1299, S2C1300, S2C1301, S2C1302, S2C1303, S2C1304, S2C1305, S2C1306, S2C1307, S2C1308, S2C1309, S2C1310, S2C1311, S2C1312, S2C1313, S2C1314, S2C1315, S2C1316, S2C1317, S2C1318, S2C1319, S2C1320, S2C1321, S2C1322, S2C1323, S2C1324, S2C1325, S2C1326, S2C1327, S2C1328, S2C1329, S2C1330, S2C1331, S2C1332, S2C1333, S2C1334, S2C1335, S2C1336, S2C1337, S2C1338, S2C1339, S2C1340, S2C1341, S2C1342, S2C1343, S2C1344, S2C1345, S2C1346, S2C1347, S2C1348, S2C1349, S2C1350, S2C1351, S2C1352, S2C1353, S2C1354, S2C1355, S2C1356, S2C1357, S2C1358, S2C1359, S2C1360, S2C1361, S2C1362, S2C1363, S2C1364, S2C1365, S2C1366, S2C1367, S2C1368, S2C1369, S2C1370, S2C1371, S2C1372, S2C1373, S2C1374, S2C1375, S2C1376, S2C1377, S2C1											

Número	Tipo	Estado	Empresa	ID Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Substación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Prevalia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202310761	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	BA S/E VALLENAR	1719	BA S/E VALLENAR 120KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación S/E Vallemar: Trabajos de modificación de Carro Duru.	Actividades: Instalación de carro delimitador para obras, S/E Vallemar. Proyecto S2M017 Ampliación S/E Vallemar. Trabajos de modificación de Carro Duru. Nota: solo se consideren trabajos manuales a nivel de piso, no intervenga maquinaria.***Nota: en todo momento se respetará la distancia mínima de seguridad a puntos energizados y con el diccionario la minuta de 08-07-17. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: Subestación Vallemar. Cables y cables eléctricos. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 07:00	30-12-23 20:00			
202310178	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Programada	2750	S/E CENTINELA	tendido cable otros: tendido_cable	Levado de Aislación	Sin limitaciones	Levado de Adición de las estructuras de la L11 Centinela- Esperanza estructura E1	Para la realización de estas tareas se requiere mantener deshabilitada la función de recuperación (F76) del pablo 2 en S/E Centinela además de mantener deshabilitada la función de recuperación (F76) del pablo 2.2 en S/E Esperanza.	No tiene consumo afectado	ninguno					27-12-23 07:00	30-12-23 08:14	27-12-23 08:14	30-12-23 08:14	
202318031	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	593	S/E VALLENAR	EPSP, eme, otros: grupo_emergencia_encia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación S/E Vallemar: Pablos 110 KV. Instalaciones interiores Casa 55 GG (considera instalaciones eléctricas, instalación de alarma y sistema de extinción de incendios, montaje banco de batería, instalación de Armarios, Gabinetes y tableros).	Bajo	Actividades: Montaje de revestimiento de paredes y Salas GS, S2M017 Ampliación S/E Vallemar: Pablos 110 KV. Instalaciones interiores Casa 55 GG (considera instalaciones eléctricas, instalación de alarma y sistema de extinción de incendios, montaje banco de batería, instalación de Armarios, Gabinetes y tableros).***Nota: Pruebas a instalaciones eléctricas se ejecutará con fuente externa, no se usará S/EAN de la Subestación.***Nota: Los trabajos se considerarán en interior Casa 55 GG (según a puntos energizados) Restricciones: No hay Intervenciones en Riesgo: 55 GG. Vallemar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Vallemar. Cables y cables eléctricos. Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 07:00	30-12-23 20:00			
202311547	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	1847	S/E CHINCHIBO	34412	S/E CHINCHIBO C11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Levantamiento de alambres. Desmontaje de equipo actual. Corte en gabinete (separación de nuevo equipo) Montaje de placa y nuevo equipo. * Ajustes circuitos de control. * Pruebas eléctricas de control. * Interruptor debe quedar a disposición del jefe de faena.	los riesgos de trabajo se controlarán mediante el uso de procedimientos y fpp para cada faena asignada.	Mantebros de desconexión (S2C11 Punto) TRANSFER 100S DE USOS CONSUMOS ASOCIADOS AL S2C11 Punto ABRIL S2C11 Punto RETRAR A MODO PRESEA INTERRUPTOR S2C11 Punto Mantebros de normalización (S2C11 Punto) INSERTAR A MODO SERVIDO INTERRUPTOR S2C11 Punto CERRAR S2C11 Punto NORMALIZAR CONSUMOS	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 07:00	27-12-23 17:00	27-12-23 06:06	27-12-23 21:00
202314711	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	475	S/E QUERO	1433	S/E QUERO E3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requiere desconexión del pablo E1 en S/E Quero, para realizar el reemplazo de equipo, relacionado con el proyecto: "Batería Remplazo Reemplazo". Unidad de Control e interconexión de TTE. Canal S/E Quero NUP 451E1"	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fsema planificada y controlada en terreno, no existe riesgo sobre riesgo propio tipo de trabajo.	Considera trabajos en alambres de control y pruebas de caída. Habrá pérdida de comunicación intermitente inferior a 5 minutos en S/E Quero y Centro de Control.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 06:00	27-12-23 20:00	27-12-23 06:52	28-12-23 00:00
202318393	Subestación	Ejecución Exitosa	ELETNAN S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	614	S/E CRUELOS	23348	S/E CRUELOS J9	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	A solicitud de Transar por desconexión de la barra 220 KV N°2 para ejecutar mantenimiento preventivo y medidas eléctricas a F762, se requiere desconexión del pablo J9.	Riesgo bajo, trabajo programado	A solicitud de Transar por desconexión de la barra 220 KV N°2 para ejecutar mantenimiento preventivo y medidas eléctricas al F762, se requiere desconexión del pablo J9.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 00:00	27-12-23 04:00	27-12-23 00:12	27-12-23 02:47
202318517	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1646	S/E ANTUQUO (TRANSELEC)	12265	S/E ANTUQUO (TRANSELEC) J8	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Antuqu: Inspección de termografía pablo J8, S213 Transferido.	Bajo	Actividades: S/E Antuqu: Inspección de termografía pablo J8, S213 Transferido. Condiciones: Pablo Línea L02L, ANT-Charrúa 1 independiente. Interruptor S213 transferido a pablo J8. * Línea 220 KV Antuqu Charrúa 1 en servicio normal por medio del pablo J8 en S/E Antuqu. Instalaciones en Riesgo: Pablo Línea L02L, ANT-Charrúa 1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término durante las maniobras de transferencia y desconexión. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 00:00	27-12-23 06:00	27-12-23 00:34	27-12-23 02:18
202318518	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1646	S/E ANTUQUO (TRANSELEC)	7760	S/E ANTUQUO (TRANSELEC) J3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Antuqu: Inspección de termografía pablo J8, S213 Transferido.	Bajo	Actividades: S/E Antuqu: Inspección de termografía pablo J8, S213 Transferido. Condiciones: Pablo Línea L02L, ANT-Charrúa 1 independiente. Interruptor S213 transferido a pablo J8. * Línea 220 KV Antuqu Charrúa 1 en servicio normal por medio del pablo J8 en S/E Antuqu. Instalaciones en Riesgo: Pablo Línea L02L, ANT-Charrúa 1. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio y al término durante las maniobras de transferencia y desconexión. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 00:00	27-12-23 06:00	27-12-23 00:34	27-12-23 02:18
202318693	Subestación	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR S SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2333	S/E FUTURO	tendido cable otros: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Integración Incoming (Cable F712) asociado a Proyecto ANDES IV SOLAR. Sub Estación POTOTINGUACO 855 (NUP 3717). NO se considera energización de circuitos 13kV de salida PV-2655.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad	Pablo ATBISA 2F a disposición del jefe de faena. Sala Electrica Andes Solar 4 S21712 a disposición del jefe de faena. Sala Electrica Andes Solar 4 S21712 a disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 00:00	30-12-23 23:59	28-12-23 00:30	28-12-23 10:30	
202317925	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	614	S/E CRUELOS	17326	S/E CRUELOS J6	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cruales: Mantenimiento y medidas eléctricas de F762. Pablo J6 se transfiere a barra N°1 durante los trabajos.	Bajo	Restricciones: Instalación Independiente. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Cruales. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cruales. Se instalarán equipos puesta a tierra en conexión a pablo de F762 (Bromatizado). Observaciones: Trabajos coordinados con Chiliquita. Nota: Pablo J6 se mantiene en servicio a través de pablo J8, conectado a Barra N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 00:00	27-12-23 04:00	27-12-23 00:03	27-12-23 02:41
202319174	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	EPSP, eme, otros: grupo_emergencia_encia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E San Vicente: Investigación de Falla a Tierra en Circuitos de Corriente Continua de 125 Vcc.	Bajo	Actividades: S/E San Vicente: Investigación de Falla a Tierra en Circuitos de Corriente Continua de 125 Vcc. Instalaciones en Riesgo: Pablo Línea L02L, SVT Huaplan 2 o Pablo Línea L02L, SVT Huaplan 1 o Pablo Línea L02L, SVT Concepción 1 o Pablo Línea L02L, SVT Concepción 2 o Pablo Línea L02L, SVT Huachipato 1 o Pablo Secundario ADEE San Vicente o Pablo Línea L02L, SVT Huachipato 2 o Pablo Línea L02L, SVT Concepción 2 o Pablo Compensación ADEE-SVT o Pablo Transformación AT02 San Vicente o Pablo Transformación AT02 San Vicente o Pablo Línea L02L, SVT Cementos Bolo 1 o Pablo Línea L02L, SVT Cemento Bolo 2 o Pablo Línea L02L, SVT Cemento Bolo 3 o Pablo Línea L02L, SVT Cemento Bolo 4 o Pablo Transformación CT02 San Vicente o Pablo Transformación CT02 San Vicente o Pablo Línea L02L, SVT Molinos o Pablo Línea L02L, SVT Instalador o Pablo Compensación CCEB-SVT. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 00:00	03-01-24 08:00	27-12-23 00:11	06-01-24 18:17	
202317924	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	614	S/E CRUELOS	2451	BA S/E CRUELOS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Cruales: Mantenimiento y medidas eléctricas de F762. Pablo J6 se transfiere a barra N°1 durante los trabajos.	Bajo	Restricciones: Instalación Independiente. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 2 Cruales. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: Subestación Cruales. Se instalarán equipos puesta a tierra en conexión a pablo de F762 (Bromatizado). Observaciones: Trabajos coordinados con Chiliquita. Nota: Pablo J6 se mantiene en servicio a través de pablo J8, conectado a Barra N°1.	No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 00:00	27-12-23 04:00	27-12-23 00:03	27-12-23 02:41

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 18-03-2024 13:40:33
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 130
 Total registros Línea: 154

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Subred	Origen	Tipo Programación	ID(a)	Línea	ID(b)	Tensión(a)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajo a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresa Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
202312020	Línea	Ejecución Exitosa	SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.	83	Intervención	Origen Externo	Curso Formeo	156	NUOVA ANCOLO - CINCO 220KV	3717	EST 105A - CHLOCE 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Debilitar Reconexión en L1 220KV Nuova Ancofol - Chilo por Tala de árbol cercano a la Línea. Trabajo realizado por personal de Línea Viva.	El riesgo es bajo y controlado, trabajo realizado por LLVV	PT Goro Formeo E102	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 09:00	27-12-23 21:30	27-12-23 18:49	27-12-23 20:14
2023120728	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Formeo	808	MUALTE - QURRHKE 33KV C1	814	MUALTE - QURRHKE 33KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Por seguridad a la persona y reposición de continuidad de transmisión por trabajos de Copiatic mediante SOD 104, por reparación de línea M controlado en cercanía a línea 33000 Chabell-Cañal.	riesgo medio, trabajo de emergencia de terreno (Copiatic) con instalación energizada.		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 06:07	27-12-23 19:30	27-12-23 16:10	27-12-23 21:43
202318168	Línea	Ejecución Exitosa	SIS	83	Intervención	Origen Externo	Programada	1358	BARRIO BLANCO - RIO NEGRO 66KV C1 BARRIO BLANCO - EST 1M5 66KV C2 EST 1M5 - EST 1M6 66KV C1 EST 1M6 - RIO NEGRO 66KV C2	3304 3304 3307 3308	EST 1M5 - RIO NEGRO 66KV C1 EST 1M6 - RIO NEGRO 66KV C2 EST 1M5 - EST 1M6 66KV C1 EST 1M6 - RIO NEGRO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar líneas 66 KV Barrio Blanco Negro N°1 y N°2 por faena a desarrollar con personal especializado en Línea Viva de Transmisión. Realizar el retiro de LAT y reemplazar Placaos fuera de servicio en estructura N°15. Realizar el retiro de LAT y reemplazar Placaos fuera de servicio entre las estructuras N°5 y N°6.	El riesgo de la faena es bajo y controlado. Trabajos con personal especializado en Línea Viva de Transmisión.	AT Variante Placazo se encuentra fuera de servicio con postes abiertos en ambos extremos en estructuras 15 y 17. Faena a desarrollar dentro del periodo señalado en SO, sujeto a condiciones climáticas favorables. Registro interno PT 2003-06981	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 20:00	29-12-23 18:00	27-12-23 12:27	27-12-23 15:45
2023119082	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	4938 4939	PULLINQUE - TAP PANGUAPALLU 66KV C1 TAP PANGUAPALLU - LOS LAGOS 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Pulque: Atención de anomalías de equipo OHSIT y accionamiento, revisión de vidrios y aportes por faenas	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 00:00	27-12-23 18:00	27-12-23 15:29	27-12-23 21:00
2023119083	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV	1401	PULLINQUE - LOS LAGOS 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Pulque: Atención de anomalías de equipo OHSIT y accionamiento, revisión de vidrios y aportes por faenas	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 00:00	27-12-23 18:00	27-12-23 15:29	27-12-23 21:00
2023181219	Línea	Ejecución Exitosa	SIS	83	Intervención	Origen Externo	Programada	785	PLAUICO - OSORNO 66KV	1513 1514 1515	PLAUICO - ESTRUCTURA 4712157 - OSORNO 66KV C1 ESTRUCTURA 4712157 - OSORNO 66KV C2 ESTRUCTURA 4712157 - OSORNO 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	No reconectar líneas 66 KV Barrio Osorno N°1 y N°2 por faena a desarrollar con personal especializado en Línea Viva de Transmisión. Realizar el retiro de LAT y reemplazar Placaos fuera de servicio en estructura N°17	El riesgo de la faena es bajo y controlado. Trabajos con personal especializado en Línea Viva de Transmisión.	AT Variante Placazo se encuentra fuera de servicio con postes abiertos en ambos extremos en estructuras 15 y 17. Faena a desarrollar dentro del periodo señalado en SO, sujeto a condiciones climáticas favorables. Registro interno PT 2003-06981	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 20:00	28-12-23 18:00	27-12-23 11:45	27-12-23 13:30
2023120170	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Formeo	655	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	540	SANTA ELVIRA - NUEVA ALDEA 66KV C1	Roca y poda franja vendedumbre	Sin limitaciones	Poda y roce de emergencia entre estructura 302 - 303 en la T1 Santa Elvira Nueva Aldea. Se requiere el bloqueo de S2H en SE Santa Elvira. Esta coordinado con Almacén. Realizar la inspección de SE Nueva Aldea.	Riesgo controlado con procedimiento interno de CSE Transmisión.	Poda y roce.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 09:45	27-12-23 18:00	27-12-23 09:49	28-12-23 08:16
2023113302	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1313	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280 3281	PUNTA SIERRA - EST 2344 220KV C1 PUNTA SIERRA - EST 2344 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Palmas, a solicitud de Centella Transmisión	Riesgo bajo. Planificado y ejecutado por Centella Transmisión	Trabajos solicitados por Centella Transmisión y coordinados por Transelec	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 09:00	27-12-23 19:00	27-12-23 06:38	27-12-23 13:34
202318788	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1675	POLPAICO (FRANDELEC) - LAS TORTOLAS 220KV C1	4018 4017 4018 4018	POLPAICO (FRANDELEC) - EST 1 220KV C1 EST 1 - EST 1B 220KV C1 EST 1B - EST 1A2 CH 220KV C1 EST 1A2 CH - SE LAS TORTOLAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Recibir en S/E Punta Sierra vidrios reconectados (2) de línea 220 KV Punta Sierra - SE PABLOVICIOTAS 3, 2 y 1	Riesgo de operación de la L 220 KV Polpaico - Las Tortolas durante la ejecución del trabajo.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 09:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:36	27-12-23 08:08
2023119097	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Realizar MPB Exhaustivo TPOD-104 DON HECTOR de PTA COLORADA. Nota: Teleoperaciones TPOD-103 dará respaldo a la Línea PTA COLORADA - DON HECTOR CTO 1	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 09:00	27-12-23 18:00	27-12-23 15:55	27-12-23 21:00
2023119100	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a Teleoperaciones. Realizar MPB Exhaustivo TPOD-103 PTA COLORADA de DON HECTOR. Nota: Teleoperaciones TPOD-104 dará respaldo a la Línea PTA COLORADA - DON HECTOR CTO 1.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 09:00	27-12-23 18:00	27-12-23 15:51	27-12-23 18:30
2023119101	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a Teleoperaciones. Realizar MPB Exhaustivo TPOD-103 PTA COLORADA de DON HECTOR. Nota: Teleoperaciones TPOD-104 dará respaldo a la Línea PTA COLORADA - DON HECTOR CTO 1.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 09:00	27-12-23 18:00	27-12-23 15:55	27-12-23 21:00
2023119104	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento Preventivo Básico (MPB) a Teleoperaciones. Realizar MPB Exhaustivo TPOD-103 DON HECTOR de PTA COLORADA. Nota: Teleoperaciones TPOD-104 dará respaldo a la Línea PTA COLORADA - DON HECTOR CTO 1	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 09:00	27-12-23 18:00	27-12-23 15:52	27-12-23 18:30
202318790	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	2050	Intervención	Origen Interno	Programada	1676	LAS TORTOLAS - LOS MARTINES 220KV C1	4022 4022	SE LAS TORTOLAS - EST 1A2 CH 220KV C1 EST 1A2 CH - EST 1B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se requieren Precaución de No Reconectar la L1 220 KV Las Tortolas - Matlines por lavado de alfileres con línea energizada donde el chorro de agua es aplicado a presión para el retiro de la contaminación desde la superficie de los alfileres. Considera no reconectar las líneas que se leen entre las estructuras 33 a 47 de la L1 220 KV Polpaico - Las Tortolas.	Riesgo de operación de la L1 220 KV Matlines - Las Tortolas durante la ejecución del lavado en la L1 220 KV Polpaico - Las Tortolas.	Sin Comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 09:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:36	27-12-23 08:08
202318987	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1678	LASTARRIA - PIRIRIKUEN 66 KV C1	4050 4054	EST 20 - GORRA 66 KV C2 EST 20 - GORRA 66 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV, como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles.	Riesgo bajo. Trabajos considerando medidas de seguridad y planificación correspondiente.	Bloqueo de reconexión a línea de 66 KV, como medida de precaución operacional por corte y poda de árboles.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 09:00	27-12-23 17:30	27-12-23 13:05	27-12-23 16:46
2023116686	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAPUGUO	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1098	LAGUNAS - COLLAPUGUO 220KV	3697 3698 3699	LAGUNAS - EST 180 220KV C2 EST 180 - EST 202 220KV C2 EST 202 - EST 202 220KV C1	Lavado de Alfileres	Sin limitaciones	LAVADO DE ASILACION DE LINEAS LAGUNAS - COLLAPUGUO 1 Y 2, en Zona Baja.	Descarga eléctrica por lavado de alfileres.	SE SOLICITA LA INSTALACION DE TARJETAS DE NO RECONEXION EN SE LAGUNAS 5231 5234 DE SE COLLAPUGUO 5213 5216. EL LAVADO SE REALIZARA EN FORMA ALTERNADA POR CIOS.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 08:30	27-12-23 18:00	27-12-23 08:37	27-12-23 15:16
202305462	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSABORA MELIPUICO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CINCO 120KV	3047	RIO TOLTEN - CINCO 120KV C1	Roca y poda franja vendedumbre	Sin limitaciones	Roca, poda, talá menor y chispa en franja de vendedumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Tap Off Rio Toltén: S2H5 puede reconectar automáticamente. S/E Curcuc se coordinará con S2S la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:47	27-12-23 17:46
202305482	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSABORA MELIPUICO S.A	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CINCO - MELIPUICO 120KV	3048	CINCO - MELIPUICO 120KV C1	Roca y poda franja vendedumbre	Sin limitaciones	Roca, poda, talá menor y chispa en franja de vendedumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipuco: S2H1 puede reconectar automáticamente. S/E Curcuc se coordinará con S2S la no reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:47	27-12-23 17:46
202309610	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Collapuzo cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Frontera-Lagunas C2. Tap Off Lagunas: S218 No reconectar. Frontera: S218 No reconectar. Bloqueo de la línea de Riesgo: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:30	27-12-23 21:00	
202309676	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GODOFOS 220KV	3601	TARAPACA - GODOFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Collapuzo cercanos a instalación en servicio.	Instalaciones en Riesgo: L220 KV Tarapaca-Godofos C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo		27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:30	27-12-23 21:00	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDb)	Línea	IDC)	Tamaño)	Tipo Trabajo	Presencia	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	
2023109710	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEOSLIFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOSLIFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Colofahué cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Rings: L220 KV Tarapaca-Geoslifs C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Geógrafos: 5212, 5212 No reconectar. Tarapaca: 5212 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023109741	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSLIFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOSLIFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Colofahué cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Rings: L220 KV Geoslifs Lagunas C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Geógrafos: 5215, 5212 No reconectar. Lagunas: 5215 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023109772	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEOSLIFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOSLIFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión por trabajos de Colofahué cercano a instalación en servicio.	Instalaciones en Rings: L220 KV Geoslifs Lagunas C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	Restricciones: Geógrafos: 5216, 5215 No reconectar. Lagunas: 5216 No reconectar. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023110215	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10 - 52K11 - 52K13 - 52K14 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Subestación Kimal, 52K2 - 52K3 - 52K5 - 52K6 con bloqueo a la reconexión removiéndolo. Instalaciones en Rings: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:02	
2023110216	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Los Changos, 52K10 - 52K11 - 52K13 - 52K14 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Subestación Kimal, 52K2 - 52K3 - 52K5 - 52K6 con bloqueo a la reconexión removiéndolo. Instalaciones en Rings: 1.500KV Los Changos - Kimal, C1 o 1.500KV Los Changos - Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:02	
2023110456	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	265	ARENAS BLANCAS - PUCHUENCO 66KV	476	ARENAS BLANCAS - PUCHUENCO 66KV C1	Lavado de Aislados	Sin limitaciones	Lavado de aislación con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Se requiere bloqueo de reconexión del S22 de S/E Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado		ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 12:02	27-12-23 18:49
2023112680	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CAP	2081	Intervención	Origen Interno	Programada	796	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPPOS 220KV	1622	CARDONES - SECCIONADORA LLANO DE LLAMPPOS 220KV C1	Lavado de Aislados	Sin limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de LTE 1.220 KV Cardones - Llano de Llampos con sistema energizado. Se solicita no reconectar S228 en S/E Cardones y no reconectar S213 en S/E Seccionadora Llano de Llampos.	Bajo nivel de riesgo haciendo uso de los procedimientos de trabajo.	Trabajo rutinario.	No tiene consumo afectado		ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:22	27-12-23 17:22
2023112975	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PUHUENCO - ANCOA 220KV	1296	PUHUENCO - TAP CANAL MELADO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. - Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Puhuenco Canal Melado-Ancoa 1 o Puhuenco-Ancoa 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Puhuenco Canal Melado-Ancoa 1 y Puhuenco-Ancoa 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Puhuenco Canal Melado-Ancoa 1 y Puhuenco-Ancoa 2. Restricciones: Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Rings: Línea 220KV Pichiquill-Rahué, C1 o Línea 220KV Pichiquill-Rahué, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. - Nota: Trabajos coordinados con Chilota y Transuruguay. -	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:05	27-12-23 21:00	
2023112976	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1272	PUHUENCO - ANCOA 220KV	1382	PUHUENCO - ANCOA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. - Instalaciones en Rings: Línea 220KV Pichiquill-Rahué, C1 o Línea 220KV Pichiquill-Rahué, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. - Nota: Trabajos coordinados con Chilota y Transuruguay. -	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:05	27-12-23 21:00	
2023113140	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NEUVA PICHIRRIPIALLI - RAHUÉ 220KV C1	2382	NEUVA PICHIRRIPIALLI - RAHUÉ 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. - Instalaciones en Rings: Línea 220KV Pichiquill-Rahué, C1 o Línea 220KV Pichiquill-Rahué, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. - Nota: Trabajos coordinados con Chilota y Transuruguay. -	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023113141	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1293	NEUVA PICHIRRIPIALLI - RAHUÉ 220KV	2384	NEUVA PICHIRRIPIALLI - TAP PICHIRRIPIALLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. - Instalaciones en Rings: Línea 220KV Pichiquill-Rahué, C1 o Línea 220KV Pichiquill-Rahué, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observaciones: No reconectar los interruptores asociados a la línea. - Nota: Trabajos coordinados con Chilota y Transuruguay. -	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023113623	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Central Transmisión	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Central Transmisión Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Subestación P. Sierra, S219 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Subestación P. Sierra, S220 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Subestación P. Sierra, S225 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Subestación P. Sierra, S226 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Instalaciones en Rings: 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023113624	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Central Transmisión	Bajo	Actividades: Cruce de línea AT, sobre línea Energizada, Cruce de línea por sobre tramo de estructuras N°242 y N°243, L220 KV Punta Sierra - Las Palmas, - A solicitud de Central Transmisión Restricciones: Subestación Las Palmas, S217 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Subestación Las Palmas, S218 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Subestación P. Sierra, S219 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Subestación P. Sierra, S220 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Subestación P. Sierra, S225 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Subestación P. Sierra, S226 con bloqueo a la reconexión removiéndolo Instalaciones en Rings: 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1.220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023113731	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	979	LOS PEÑASOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PEÑASOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. - Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Los Peñasos-Temuco, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. - Nota: Trabajos coordinados con CSE.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023113736	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARMA 220 KV	4031 4036 4035 4023 4022 4021 4020	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 234A, 220KV C1 [RN, REVISION] TAP RIO TOLTEN - EST. 234A, 220KV C1 [RN, REVISION] EST. 234A - LASTARMA 220 KV C1 EST. 301 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 EST. 301 - TAP RIO TOLTEN 220KV C1 [RN, REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarma, C1 o Línea 220 KV Rio Toltén - Lastarma, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. - Nota: Trabajos coordinados con CSE y Transuruguay. -	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023113751	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARMA - CIRUELOS 220 KV	4038 4039 4040	LASTARMA - EST. 235A, 220 KV C2 EST. 235A - EST. 235, 220 KV C2 EST. 235A - EST. 235A, 220 KV C2 [RN, REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Lastarma - Cruillos, C1 o Línea 220 KV Lastarma - Cruillos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. -	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023113781	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	1408	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Cruillos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruillos - Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. -	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023113782	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CIRUELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. - Instalaciones en Rings: Línea 220 KV Cruillos - Valdivia, C1 o Línea 220 KV Cruillos - Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. -	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023113949	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1797	PANAHUE - SANTA OLIVIA 66KV	4445 4446 4447	PANAHUE - EST. 268 66KV C1 EST. 268 - EST. 276A 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin limitaciones	Poda y Roca franja de servidumbre	Riesgo controlado aplicando procedimiento de seguridad interno de CSE Transmisión.	Se requiere el bloqueo de la reconexión interruptor S226 de S/E Santa Cruz (S75) como medida de precaución ante una falla. El bloqueo de la reconexión de equipos de S75 se	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:07	27-12-23 18:21	
2023118968	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	375	PUNTA DE CORTES - CACHAPOA 66KV	668 348	PUNTA DE CORTES - CACHAPOA 66KV C2 PUNTA DE CORTES - CACHAPOA 66KV C1	Roca y poda franja servidumbre	Sin limitaciones	Se realizara trabajo de poda y roce	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fauna planificada y controlada en terreno	Por trabajo de poda y roce en tramo de LT 66KV Punta de Cortes - Cortes Cachapoá C1 y C2, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor S284 y S285 de S/E Punta de Cortes. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:08	27-12-23 18:09	

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Rango	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2023114851	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2073	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Ekapatur: Lavado de aislación a Equipos Primarios pafios (17, 118, 119 y 20), aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Restricciones: Subestación Kapatur, 5217, 5218, 5219, 5220 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 5217, 5218, 5219, 5220 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: 1.220KV Kapatur-Los Changos, C1 o 1.220KV Kapatur-Los Changos, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 10:30	27-12-23 14:25	
2023114856	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2074	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Ekapatur: Lavado de aislación a Equipos Primarios pafios (17, 118, 119 y 20), aisladores de pedestal, marcos de línea de acuerdo al avance del lavado.	Bajo	Restricciones: Subestación Kapatur, 5217, 5218, 5219, 5220 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 5217, 5218, 5219, 5220 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Rango: 1.220KV Kapatur-Los Changos, C1 o 1.220KV Kapatur-Los Changos, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 10:30	27-12-23 14:15	
2023115045	Línea	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1384	SLAPA - CARRERA PINTO 220KV L1	1386	EST.191 - CARRERA PINTO 220KV C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 581 a 703	Bajo	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 581 a 703 Restricciones: No hay Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00			
2023115563	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSAMORSA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	882	CAJESQUELOS - CALDERA 110KV	589	TAP IMPULSION - CALDERA 110KV C1	Obras Civiles	Sin limitaciones	Realización de trabajos de COCC bajo el pafio n°1 de SE Caldera, por proyecto de Rango bajo control, trabajos realizados por personal competente.	Bajo	Restricciones: No hay Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 20:00	27-12-23 08:07	27-12-23 18:51	
2023115583	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGIFLOS 220KV	3600	TARAPACA - GEOGIFLOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación correctivo L 220 KV Tarapacá - Geogiflos 1 y 2, tramos E32-600 y E75-676, por trabajos paralelos proyecto Calahuasi	Bajo	Actividades: Lavado de aislación correctivo L 220 KV Tarapacá - Geogiflos 1 y 2, tramos E32-600 y E75-676, por trabajos paralelos proyecto Calahuasi Restricciones: Tarapacá, 5217, 5212 No reconectar Geogiflos, 5217, 5212; 5234; 5236 No reconectar Instalaciones en Rango: 1.220KV Tarapacá-Geogiflos, C1 o 1.220KV Tarapacá-Geogiflos, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 11:57	
2023115584	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1547	TARAPACA - GEOGIFLOS 220KV	3601	TARAPACA - GEOGIFLOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación correctivo L 220 KV Tarapacá - Geogiflos 1 y 2, tramos E32-600 y E75-676, por trabajos paralelos proyecto Calahuasi	Bajo	Actividades: Lavado de aislación correctivo L 220 KV Tarapacá - Geogiflos 1 y 2, tramos E32-600 y E75-676, por trabajos paralelos proyecto Calahuasi Restricciones: Tarapacá, 5217, 5212 No reconectar Geogiflos, 5217, 5212; 5234; 5236 No reconectar Instalaciones en Rango: 1.220KV Tarapacá-Geogiflos, C1 o 1.220KV Tarapacá-Geogiflos, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 11:57	
2023115595	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGIFLOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEOGIFLOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación correctivo L 220 KV Geogiflos - Lagunas 1 y 2, tramos E85; E112- E126, por trabajos paralelos proyecto Calahuasi	Bajo	Actividades: Lavado de aislación correctivo L 220 KV Geogiflos - Lagunas 1 y 2, tramos E85; E112- E126, por trabajos paralelos proyecto Calahuasi Restricciones: Geogiflos, 5217; 5233; 5235; 5236 No reconectar Lagunas, 5235; 5236 No reconectar Instalaciones en Rango: 1.220KV Geogiflos-Lagunas, C1 o 1.220KV Geogiflos-Lagunas, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 11:30	
2023115596	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1548	GEOGIFLOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEOGIFLOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación correctivo L 220 KV Geogiflos - Lagunas 1 y 2, tramos E85; E112- E126, por trabajos paralelos proyecto Calahuasi	Bajo	Actividades: Lavado de aislación correctivo L 220 KV Geogiflos - Lagunas 1 y 2, tramos E85; E112- E126, por trabajos paralelos proyecto Calahuasi Restricciones: Geogiflos, 5217; 5233; 5235; 5236 No reconectar Lagunas, 5235; 5236 No reconectar Instalaciones en Rango: 1.220KV Geogiflos-Lagunas, C1 o 1.220KV Geogiflos-Lagunas, C2 Temperalidad de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 11:30	
2023116504	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3464 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Podá de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Podá de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés -Ranagca - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Ranagca - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023116505	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3462 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP PANE 154KV C2 TAP PANE - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Podá de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Podá de árboles bajo conductor y con proyección de caída. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés -Ranagca - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Ranagca - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
2023116510	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAKED (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV	1204	POLPAKED (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y podá de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y podá de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Polpaiked - Quilota circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Polpaiked - Quilota circuito 1 y 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:05	27-12-23 21:00	
2023116511	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAKED (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV	1305	POLPAKED (TRANSELEC) - QUILLOTA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y podá de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y podá de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Polpaiked - Quilota circuito 1 y 2. Instalaciones en Rango: Línea de 220 KV Polpaiked - Quilota circuito 1 y 2. Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:05	27-12-23 21:00	
2023116516	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3459 3460 3464 3463 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C2 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP PANE 154KV C2 TAP PANE - TAP TUNCHE 154KV C2 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Remplazo de cadenas de aislación con método potencial. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Remplazo de cadenas de aislación con método potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés -Ranagca - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Ranagca - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:05	27-12-23 21:00	
2023116517	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3464 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILASECA 154KV C1 TAP VILASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANE 154KV C1 TAP PANE - TAP TUNCHE 154KV C1 TAP TUNCHE - EST. 144C 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Remplazo de cadenas de aislación con método potencial. Coordinado con CSE.	Bajo	Actividades: Remplazo de cadenas de aislación con método potencial. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 154 KV Punta de Cortés -Ranagca - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Instalaciones en Rango: Línea de 154 KV Punta de Cortés - Ranagca - Alto Jahuel circuito 1 y 2 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:05	27-12-23 21:00	
2023116726	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2965	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Trabajos por proyecto de Obra de mitigación de ruidos.	Bajo	Actividades: SE Ancoa: Se realizará la ejecución de la actividad de montaje de estructuras para barrena aislada en sector L y vector L-2 en subestación Ancoa Condición: Normalización topografía y construcción Bloqueo a la reconexión: No reconectar interruptores que sirven a la línea 500 KV Entre Rios - Ancoa 2 Instalaciones en Rango: Línea 500 KV Entre Rios-Ancoa, C1 Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: Delimitar zona de trabajo - No reconectar interruptores que sirven a la línea 500 KV Entre Rios-Ancoa 2.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 07:45	27-12-23 20:06	
2023116745	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAJUL - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en tramos de servidumbre.- Instalaciones en Rango: Línea 154KV Majul-Paral.-L1.- Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154KV Majul -Paral.-	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:05	27-12-23 21:00	
2023116746	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAJUL - LINARES 154KV	1306 1346	MAJUL - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en tramos de servidumbre.- Instalaciones en Rango: Línea 154KV Majul-Paral.-L1.- Temperalidad de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo Bisques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la línea 154KV Majul -Paral.-	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:05	27-12-23 21:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 18-03-2024 13:40:33
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 130
 Total registros: 134

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Programación	ID(a)	Línea	ID(b)	Tamaño(d)	Tipo Trabajo	Presencia	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		
2023116747	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LIÑARES - PARRAL 25KV	1305	LIÑARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de reparación en tramo de servidumbre.- Instalaciones en tramo Línea 154KV Maule Parral C1.- Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:05	27-12-23 21:00		
2023116756	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en tramo Línea 500KV Ancoa Alto Jahuel C1.- Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:05	27-12-23 21:00		
2023116762	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1	1242	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masivo en tramo de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en tramo Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:05	27-12-23 21:00		
2023116763	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3574	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca masivo en tramo de servidumbre, desde estructura N° ML - 405 Instalaciones en tramo Línea 66 KV San Javier - Constitución. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 66 KV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:05	27-12-23 21:00		
2023116770	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1294	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV	2665	ENTRE RIOS - ANCOA 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada.- Instalaciones en tramo Línea 500 KV Entre Rios Ancoa, L1.- Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Entre Rios Ancoa, L1.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:05	27-12-23 21:00		
2023116774	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de obras de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves en varias estructuras.- Instalaciones en tramo Línea 500KV Ancoa Alto Jahuel C1.- Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa Alto Jahuel C1.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00		
2023116908	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1795	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524 Restricciones: Subestación Matencillo, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Híctor, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Híctor, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Híctor, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Híctor, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Híctor, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en tramo: L 220KV Don Híctor-Matencillo, C1 o 1 220KV Don Híctor-Matencillo, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 15:00		
2023116809	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV	1796	DON HECTOR - MATENCILLO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 491 a 524 Restricciones: Subestación Matencillo, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Híctor, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Híctor, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Híctor, 523 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Híctor, 524 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en tramo: L 220KV Don Híctor-Matencillo, C1 o 1 220KV Don Híctor-Matencillo, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 15:00		
2023116950	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 277B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 249B a 277B	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 249B a 277B Restricciones: Subestación P. Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Monte Redondo, 5203 con bloqueo a la reconexión inmovilizado 1 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 o 1 220KV P Sierra M Redondo-La Cebada Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 18:30		
2023117177	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278	EST. 234B - PUNTA SIERRA 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de Líneas 220 KV, La Cebada - Tap off Monte Redondo - Punta Sierra C1 y La Cebada - Punta Sierra C2, Estructuras 249B a 277B. Bloqueo en S/E Punta Sierra inhibir los reconexiones (79) en los circuitos de los pafos 5213 y 5236	Riesgo bajo, planificado por Transelac	Trabajos solicitados y coordinados por Transelac	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:38	27-12-23 17:35		
2023117204	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3280	PUNTA SIERRA - EST. 234A 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de Líneas 220 KV, Punta Sierra - Las Palmas C1 y C2, Estructuras 2978 a 245A. Bloqueo en S/E Punta Sierra inhibir los reconexiones (79) en los circuitos de los pafos 5213 y 5236.	Riesgo bajo, planificado por Transelac	Trabajos solicitados y coordinados por Transelac	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:38	27-12-23 17:35		
2023117211	Línea	Ejecución Exitosa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2025	CELULOSA SANTA FE - CELULOSA PACIFICO 220KV	4896	CELULOSA SANTA FE - EST. 412 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación, estructuras desde 138 a 216.	Riesgo controlado de acuerdo a procedimientos CMPC y EPS	Se solicita precaución operacional, con bloqueo a la reconexión de interruptor S/E Planta Santa Fe 5201, S/E PRV 5204 y S/E Planta Pacific 5202.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 11:02	27-12-23 19:29		
2023117258	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1619	TINCO - PUERTO MONTT 220 KV	4270	EST. 641 - PUERTO MONTT 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección visual pedestre.-	Ninguno	Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Riesgo no significativo. Bloqueo de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno				27-12-23 08:00	29-12-23 18:00			
2023117259	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1618	FRUTILLAR NORTE - TINCO 220 KV	3833	EST. 509N - EST. 582 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección visual pedestre.-	Ninguno	Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Riesgo no significativo. Bloqueo de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno					27-12-23 08:00	29-12-23 18:00		
2023117260	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1611	FRUTILLAR NORTE 220KV	3802	EST. 356 - EST 509N 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección visual pedestre.-	Ninguno	Restricciones: No hay. Nivel de Rango: Riesgo no significativo. Bloqueo de jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno					27-12-23 08:00	29-12-23 18:00		
2023117341	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGÍA (SUCRE) S.A.	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión del 5281 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelac; quienes realizaron un roce masivo en la trampa de servidumbre de la C1 66 KV San Javier - Constitución.	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelac.	Documento generado a solicitud de Transelac.	No tiene consumo afectado		ninguno					27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:04	27-12-23 18:34
2023117420	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 187A a 245A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 187A a 245A Restricciones: Subestación Las Palmas, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en tramo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 18:30		
2023117430	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 187A a 245A	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 187A a 245A Restricciones: Subestación Las Palmas, 5217 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en tramo: L 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C1 o 1 220KV Las Palmas - Punta Sierra, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Bloqueo del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 18:30		
2023117798	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	929	SECCIONADORA LO AGUIRE - ALTO JAHUEL 500KV	1373	ALTO JAHUEL - EL RODOO 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación en estructuras.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en tramo Línea de 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre circuito 1 y 2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Bloqueo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 18:30		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 18-03-2024 13:40:33
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 330
 Total registros Línea: 164

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	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
202318311	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	163	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1327 1309 1501	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C1 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C1 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Reemplazo piezas estructurales cercano a línea energizada, instalación y/o Reemplazo de Escaleras y Pernos de conexión. -No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo piezas estructurales cercano a línea energizada, instalación y/o Reemplazo de Escaleras y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Concepción-San Vicente, C1 o L 154KV Concepción-San Vicente, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 20:06	
202318332	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	CONCEPCION - SAN VICENTE 154KV	1394 1502 1503	CONCEPCION - ESTRUCTURA 14 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Reemplazo piezas estructurales cercano a línea energizada, instalación y/o Reemplazo de Escaleras y Pernos de conexión. -No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo piezas estructurales cercano a línea energizada, instalación y/o Reemplazo de Escaleras y Pernos de conexión. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Concepción-San Vicente, C2 o L 154KV Concepción-San Vicente, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 20:06	
202318339	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1328	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Actividades: Reemplazo de perfiles en estructura N°8. -No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de perfiles en estructura N°8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Hualpen-San Vicente, C1 o L 154KV Hualpen-San Vicente, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 20:06	
202318340	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Actividades: Reemplazo de perfiles en estructura N°8. -No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo de perfiles en estructura N°8. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 154KV Hualpen-San Vicente, C1 o L 154KV Hualpen-San Vicente, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 20:06	
202318347	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARBUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARBUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Montaje de torres 50M y 60M frente a B/Pas torres 1A y 4A, por trabajos asociados a proyecto puente industrial. -No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Montaje de torres 50M y 60M frente a B/Pas torres 1A y 4A, por trabajos asociados a proyecto puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua Hualpen, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
202318355	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILLAS - HUALDIR 220KV	1380	LAGUNILLAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Llaveo de Aislación. -No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Llaveo de Aislación. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: 1 220KV Hualdir-Lagunillas, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 07:37	27-12-23 21:00	
202318359	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220KV	4157	EST.63A - EST. 145N 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Roca en franja de servidumbre. -No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rosal Los Varones, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
202318370	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARBUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARBUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Roca masiva en franja de servidumbre. -No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua Hualpen, C1 o Línea 154 KV Charhua-Concepción, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
202318371	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARBUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARBUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Roca masiva en franja de servidumbre. -No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua Hualpen, C1 o Línea 154 KV Charhua-Concepción, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
202318378	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARBUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARBUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Trabajos de obra civil y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto puente industrial. -No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Medio	Actividades: Trabajos de obra civil y movimiento de maquinaria en cercanía de la línea, por proyecto puente industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charhua Hualpen, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
202318321	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1328 1331 1332	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MAVAL 154KV C1 TAP MAVAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Guandú, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
202318322	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220KV	3961	HUALPEN - EST. 48A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	-Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. -No reactivar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Hualpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Hualpen-Guandú, C1 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
202318347	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MANTENCION 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MANTENCION 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°84 y 121.	Bajo	Actividades: Llaveo de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°84 y 121. Restricciones: Subestación Matucillo, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco Matucillo, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 18:30	
202318353	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1262 1262 1262 3005 3005 3007 3008	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 19 66KV C1 EST 19 - EST 19 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicatado en estructuras de suspensión	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicatado en estructuras de suspensión Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 0 66KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 20:06	
202318354	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1262 1262 1262 3005 3005 3007 3008	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C2 EST 19 - EST 19 66KV C1 EST 19 - EST 19 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicatado en estructuras de suspensión	Bajo	Actividades: Reemplazo de aislación línea energizada, Reemplazo de aislación de vidrio por vidrio silicatado en estructuras de suspensión Restricciones: Subestación Los Molles, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Molles, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ovalle, 52B2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52C1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Monte Patria, 52C2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 0 66KV Los Molles-Ovalle, C1 o L 066KV Los Molles-Ovalle, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 20:06	
202318356	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	703	HUASCO - MANTENCION 110KV L2	3487 3488	HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L2 C2 ESTRUCTURA 9 - MANTENCION 110KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Llaveo de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Llaveo de Aislación, ESTRUCTURAS N°10 - 11 / 13 - 21 / 31 - 73 / 75 - 83.	Bajo	Actividades: Llaveo de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Llaveo de Aislación, ESTRUCTURAS N°10 - 11 / 13 - 21 / 31 - 73 / 75 - 83. Restricciones: Subestación Huasco, 52H2 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 110KV Huasco Matucillo, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosensores del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 14:29	
202318395	Línea	Ejecución Exitosa	DUGASCO SPA	522	Intervención	Origen Externo	Programada	78	CENTRAL MAMPUL - CENTRAL RUCUR 220KV	118	MAMPUL - RUCUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Celso Rodes por trabajos de tendido y pruebas de nuevo cable de control en S/E Rucur, según SI 202318497.	Bajo	A solicitud de Celso Rodes por trabajos de tendido y pruebas de nuevo cable de control en S/E Rucur, según SI 202318497.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:18	27-12-23 14:45	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 18-03-2024 17:40:33
 Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 130
 Total registros Línea: 154

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin			
202318763	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	920	CACHYPVAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1744	CACHYPVAL - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E ODA-NOR-SEM-52-CC1: Reemplazo del relé verificador de sincronismo existente y block de pruebas.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	29-12-23 20:00	27-12-23 16:30	29-12-23 22:28			
202318764	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1182	DIEGO DE ALMAGRO - LLAPLA 220KV L1	1180	DIEGO DE ALMAGRO - ESTRUCTURA TRU 220KV L1 C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E ODA-NOR-SEM-52-CC1: Reemplazo del relé verificador de sincronismo existente y block de pruebas.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					27-12-23 08:00	29-12-23 20:00	27-12-23 16:30	29-12-23 22:28		
202318765	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	918	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV	1753	SECCIONADORA FRANCISCO - DIEGO DE ALMAGRO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E ODA-NOR-SEM-52-CC1: Reemplazo del relé verificador de sincronismo existente y block de pruebas.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					27-12-23 08:00	29-12-23 20:00	27-12-23 16:30	29-12-23 22:28		
202318968	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	178	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220V	1356	LAGUNILLAS - BOCAMINA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Llavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adionando arriague Coronal en hasta el ML de CGE. - No requerir interrupciones asociadas a la instalación en megi.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno					27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 18:30		
202318969	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1940	LAGUNILLAS - TAP QUÉRENCO 154KV	1550	LAGUNILLAS - TAP QUÉRENCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Llavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adionando arriague Coronal en hasta el ML de CGE. - No requerir interrupciones asociadas a la instalación en megi.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno						27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 18:30	
202318970	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	179	BOCAMINA - CORONEL 154KV	1333	BOCAMINA - TAP QUÉRENCO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Llavado de cadenas de aislación desde estructura E1 A E15 adionando arriague Coronal en hasta el ML de CGE. - No requerir interrupciones asociadas a la instalación en megi.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno						27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 18:30	
202318983	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	38	CHARBRIA - SANTA LEDIA 220KV	212	CHARBRIA - SANTA LEDIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- S/E Charria: Vinculación primaria del desconectador B8B-2 hacia línea 220 KV Santa Ledia-Charria. - Proyecto MVR Reemplazo de desconectadores B8B-1, B8B-2 y B8B-3 de la S/E Charria 220 KV NUP 4400.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno						27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:45	27-12-23 19:40	
202319027	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	38	CHARBRIA - SANTA LEDIA 220KV	212	CHARBRIA - SANTA LEDIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	* Vinculación primaria y puesta en servicio de desconectadores B8B-1 y B8B-2 en la S/E Charria 220 KV NUP 4400. * Proyecto MVR Reemplazo de desconectadores B8B-1, B8B-2 y B8B-3 de la S/E Charria 220 KV NUP 4400.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno						27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 10:30	27-12-23 19:40	
202319028	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1653	QUINDO - LAGUNILLAS 220 KV C1	3962	EST. 48A - LAGUNILLAS 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y pinta de arboles y pasadas de agua 66-73.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno						27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00	
202319029	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	170	HUALPÉN - LAGUNILLAS 154KV	1330	TAP PFC - LAGUNILLAS 154KV C1 1332 TAP MAPAL - TAP MAPAL 154KV C1 TAP MAPAL - TAP PFC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	- Corte y pinta de arboles y pasadas de agua 66-73. - No requerir interrupciones asociadas a la instalación en megi.	Bajo		No tiene consumo afectado	ninguno							27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00
202319068	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUQUENES - LA VIGA 66KV	623	CAUQUENES - LA VIGA 66KV C1	Roca y poder franja	Sin limitaciones	Bloquear reemplazo del interruptor S2B1 de S/E Casapueque por trabajos de pinta y roce en la LT 66KV Casapueque-La Vega.	Riesgo medio con bloqueo.		No tiene consumo afectado	ninguno						27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 10:02	27-12-23 18:55	
202319088	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSGEN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	369	PABRAL - CAUQUENES 66KV	3277	PABRAL - TAP PASO HONDO 66KV C1 TAP PASO HONDO - CAUQUENES 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Bloquear reemplazo del S2B1 en S/E Pabral por trabajos de mantenimiento con LEF en la LT 66KV Pabral-Cauqueles. Está coordinado con Chiquita la producción en TAP Paso Hondo.	Riesgo medio con bloqueo.		No tiene consumo afectado	ninguno						27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 10:03	27-12-23 18:22	
202319105	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	831	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1	1629	SECCIONADORA SAN ANDRES - CARDONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición resistencia a tierra en estructuras, Medición de malla puesta a tierra, estructuras N° 373 - 395 - 426. Nota: Trabajo a nivel de piso.			No tiene consumo afectado	ninguno						27-12-23 08:00	28-12-23 18:00			
202319106	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	51	Intervención	Origen Interno	Programada	115	CARDONES - MEDIELIN 220KV	103	CARDONES - MEDIELIN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición resistencia a tierra en estructuras, Medición de malla puesta a tierra, estructuras N° 02 - 03 - 04. Nota: Trabajo a nivel de piso.			No tiene consumo afectado	ninguno						27-12-23 08:00	28-12-23 18:00			
202319107	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1797	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición resistencia a tierra en estructuras, Medición de malla puesta a tierra, estructuras N° 242 - 258 - 267 - 290. Nota: Trabajo a nivel de piso.			No tiene consumo afectado	ninguno						27-12-23 08:00	04-01-24 18:00			
202319108	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	973	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV	1798	PUNTA COLORADA - DON HECTOR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición resistencia a tierra en estructuras, Medición de malla puesta a tierra, estructuras N° 242 - 258 - 267 - 290. Nota: Trabajo a nivel de piso.			No tiene consumo afectado	ninguno						27-12-23 08:00	04-01-24 18:00			

Reporte Desconexión/Intervención Línea
 Fecha generación reporte: 18-01-2024 13:40:33
 Estado: Aprobado en activación, Ejecución Exitosa, Aprobado en activación, Ejecución Exitosa
 Total registros General: 330
 Total registros Línea: 154

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Presencia	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
202319075	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSAMORSA S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1539	CHARRIA - LICERIO 66KV	1210 CHARRIA - ESTRUCTURA 34 66KV C1 1211 ESTRUCTURA 47 - ESTRUCTURA 47 66KV C1 1212 CHARRIA - TAP SANTA CLARA 66KV C1 [EN_REVISION] 4328 TAP TRES ESQUINAS - EST 7888 66KV C1 5074 EST 7888 - LICERIO 66KV C1 [EN_REVISION] 4313 ESTRUCTURA 112 - ESTRUCTURA 112 66KV C1 1211 TAP SANTA CLARA - ESTRUCTURA 112 66KV C1 1212 EST 157 - LOS TICOS BUENOS 66KV C1 4328 TAP SANTA CLARA - LOS TICOS BUENOS 66KV C1 4328 [EN_REVISION] 4330 LOS TICOS BUENOS - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1 1322 [EN_REVISION] 1322 LOS TICOS BUENOS - TAP TRES ESQUINAS 66KV C1	Obra Civil	Sin limitaciones	Blowup reconexión del interruptor 5286 de S/E Charria por trabajos de obra civil. Se realizó el Blowup de Charría suceso. Esta coordinada con TSI la precaución en suceso y con Riego medio con blowup.	Riesgo medio con blowup.	Obras civiles bajo 1 kV.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:57	27-12-23 20:00			
202311629	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Desconexión	Origen Interno	Programada	1113	PUR - DOMAYKO 220KV	2089 EST. N° 1 - EST. 1.444 220KV C1 2090 EST. N° 2 - EST. N° 220KV C1 2091 EST. 1.444 - DOMAYKO 220KV C1 2092 PUR - EST. N° 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se inició el trabajo en: Sin riesgo	Implementación de bloqueo a nivel de pila para el paño 2 de St. Pur.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-23 08:00	30-12-23 00:00	27-12-23 09:25	30-12-23 17:48				
202311834	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	210	QUILLOTA - NOGALES 220KV	1364 QUILLOTA - NOGALES 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Quillota: Trabajo de puesta en servicio de los desconectores B92-1 y B92-2. Chocotes primario entre B92-2 y B92-3, pruebas de resistencia de contacto (RUP 4328).	Actividades: S/E Quillota- Trabajo de puesta en servicio de los desconectores B92-1 y B92-2. Chocotes primario entre B92-2 y B92-3, pruebas de resistencia de contacto (RUP 4328). Restricciones: Instalación Indígena. Instalaciones en Riego: Línea de 220 KV Quillota. Anagás circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fauna: S/E Quillota: Delimitación de la zona de trabajo. Puestas a tierra provisionales instaladas a ambos lados de la zona de trabajo, previa verificación de ausencia de tensión. Nota: Al término de los trabajos, paño del 220 KV 2 - Rogales 2 queda en servicio y paño 18-Aceptor y la Banca de Transformación de 220 KV quedan disponibles.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 07:57	27-12-23 21:21				
202311955	Línea	Aprobado en activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATINCILLO - VALLENERO 110KV	1249 ESTRUCTURA 42 - ESTRUCTURA 43 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 13 - VALLENERO 110KV C1 1251 MATINCILLO - ESTRUCTURA 43 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación St Vallener: Patio 110 KV Construcción Canchales, donde se incluyen las actividades de replanteo y traslado, excavación, empalme, armadura, hormigonado y rebalado.	Actividades: Construcción de fundaciones y canchales en patios de alta tensión, S2N013 Ampliación St Vallener: Patio 110 KV Construcción Canchales, donde se incluyen las actividades de replanteo y traslado, excavación, empalme, armadura, hormigonado y rebalado. Además, se incluyen trabajos de instalación de Canchales prefabricados y actividades relacionadas con mala puesta a tierra (modificación y reparación en caso de requerirse, además se incluye trabajos de instalación de canchales prefabricados y modificación del Corte duro. ****Nota: Se ingresará a realizar los trabajos teniendo instalado Corte delimitado de obra, según, además como medida de seguridad se instalarán para cuando se requiera ingresar maquinaria (Intensificadores, camión piloto o Motor Inversor New Jersey con cubiertas plásticas a 3 metros del corte delimitado) y para delimitar el tránsito. ****Nota: La maquinaria que ingrese debe ser siempre guiada con mandos subterráneos y pábales. ****Nota: La maquinaria no usará Canchales. ****Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significante RUP 18. ****Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bisques del jefe de fauna: Subestación Vallener, Comol, cadenas y barras new Jersey. Delimitación zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-23 08:00	30-12-23 20:00						
202311373	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO VOLCAN - LASTARIA 220KV	4034 EST. 301 - EST.254A 220 KV C2 4035 EST. 254A - LASTARIA 220KV C2 4026 EST. 301 - EST. 254A 220KV C2 [EN_REVISION] 4027 EST. 254A - LASTARIA 220KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Rio Tolcan - Lastaria, C1 o Línea 220 KV Rio Tolcan - Lastaria, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con S/E y Comandancia Mollendo. Restricciones: Restricción a la reconexión.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00			
202311370	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARIA - CHIRILLOS 220 KV	4037 LASTARIA - EST. 254 220 KV C1 4040 EST. 254 - CHIRILLOS 220KV C1 4043 EST. 254 - EST. 308 220 KV C1 [EN_REVISION] 4533 EST. 308 - CHIRILLOS 220 KV C1 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Lastaria - Chirillos, C1 o Línea 220 KV Lastaria - Chirillos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00			
202318716	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATINCILLO 220KV	1795 DON HECTOR - MATINCILLO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matincillo (220 KV) por Proyecto Reemplazo Sincronizador.	Actividades: Puesta de control con paño energizado, S/E Matincillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo Sincronizador. Las actividades a realizar son: 1.- Verificación de entradas básicas del sincronizador realizando medición de los factos de sincronización de los paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 y 22. 2.- Con apoyo del CNOI realizar ordenes de cierre sobre S21, S22, S23, S24, S25, S26, S27, S28, S29, S30, S31 y S32, para verificar que ordenes lleguen al sincronizador. Considerando para esta prueba que los interruptores se encuentran cerrados. 3.- Se realizará la apertura y cierre inmediato bajo del S21 como del S22, esto como prueba efectiva del comportamiento del nuevo set de verificador de sincronismo. Nota: Mucho como sea realizado 5 minutos antes de cancelar el AT, en coordinación con el CNOI, evaluando las condiciones sistémicas. Restricciones: No hay Instalaciones en Riego: 2.220V Matincillo-Algarobal, C1 o 1.220V Matincillo-Algarobal, C2 o 1.220V Matincillo-Algarobal, C3 o Paño Línea U05, MAN-Guacolda 3 o Paño Línea U10, MAN-Guacolda 4 o 1.220V Don Hector Matincillo, C1 o 1.220V Don Hector Matincillo, C2 o 1. Trillado 01, 220/110V Matincillo y 1. Trillado 02, 220/110V Matincillo Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de fauna: Subestación Matincillo. Sincronizador paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17 y 17.2. Substación, delimitar y energizar la zona de trabajo. Subestación Matincillo, Seteo de sincronismo paños 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 y 22. Observación: Bisques del jefe de fauna.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-23 08:00	29-12-23 15:00	28-12-23 08:30	29-12-23 19:47				
202310741	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 CENTRAL CPRESSES - EST 92 154KV C2 EST 162A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C1 1385 EST 92 - EST. 128 (DARJANA EL COLORADO) 154KV C2 1386 EST. 128 (DARJANA EL COLORADO) - EST.162A (EL COLORADO) 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Copena-Rahu, Circuito 1 o Línea 154 KV Copena-Rahu, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Copena-Rahu, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00			
2023116740	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 CENTRAL CPRESSES - CENTRAL CURILINQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 1300 C1 1303 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 1302 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riego: Línea 154 KV Copena-Rahu, Circuito 1 o Línea 154 KV Copena-Rahu, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Copena-Rahu, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00			
2023118044	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	135	ANCOA - ITAHUE 220KV	3325 ANCOA - SANTA ISABEL 220KV C2 3326 SANTA ISABEL - ITAHUE 220KV C2 4026 ANCOA - EST. 30 220KV C2 [EN_REVISION] 4521 EST. 30 - SANTA ISABEL 220 KV C2 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca bajo la línea energizada. Instalaciones en Riego: Línea 220 KV Ancoa-Rahu, C1 o Línea 220 KV Ancoa-Rahu, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 220 KV Ancoa-Rahu, C1 y C2.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 18:30			
202318336	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSAMORSA METROPOLITANA S.A.	1853	Intervención	Origen Interno	Programada	731	EL SALTO - CERRO NAUVA 110KV	1225 TAP BUCOLTA - TORRE 11 110KV C1 991 TAP LO BOZA - TAP QUICURUBA 110KV C2 998 TAP QUICURUBA - TAP CHOCABUCCI 110KV C2 1197 TAP BUCOLTA - TORRE 11 110KV C1 923 EL SALTO - TORRE 11 110KV C2 924 TORRE 14 - TORRE 15 110KV C2 925 TORRE 19 - TORRE 28 110KV C2 926 TORRE 24 - TORRE 33 110KV C2 927 TORRE 33 - TORRE 2 110KV C2 1223 TORRE 31 - TORRE 27 110KV C2 1233 TORRE 27 - TORRE 1 110KV C2 1234 TORRE 1 - SAN CRISTOBAL 110KV C2 829 EL SALTO - TORRE 14 110KV C1 830 TORRE 14 - TORRE 28 110KV C1 831 TORRE 28 - TORRE 33 110KV C1 1228 TORRE 31 - TORRE 1 110KV C1 1229 TORRE 31 - TORRE 27 110KV C1 1230 TORRE 27 - TORRE 1 110KV C1 1231 TORRE 1 - SAN CRISTOBAL 110KV C1 835 CERRO NAUVA - TAP LO BOZA 110KV C1 837 TAP CHOCABUCCI - TAP BUCOLTA 110KV C1 839 TAP LO BOZA - TAP QUICURUBA 110KV C1 841 TAP QUICURUBA - TAP CHOCABUCCI 110KV C1 987 CERRO NAUVA - TAP LO BOZA 110KV C2 989 TAP CHOCABUCCI - TAP BUCOLTA 110KV C2	Limpieza de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará limpieza de aisladores de equipos en patios de 110 KV de la subestación	Riesgo de operación debido al trabajo de aislación	Los trabajos no se realizaron de forma simultánea, relacionados con SD 202318329-202318334. Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAESA.	No tiene consumo afectado	ninguno		27-12-23 08:00	27-12-23 20:00	27-12-23 10:05	27-12-23 19:19			

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Estado	Tipo Trabajo	Prioridad	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
202318717	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1569	ALGARROBAL - MATEÑOLLO 220KV	3663	EST 143A - MATEÑOLLO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo Sincronizador.	Pruebas de control con paño energizado, S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo Sincronizador. Las actividades a realizar son: 1. Verificación de entradas binarias del sincronizador realizando movimiento de los Switch de sincronismo de los pafos 11, 12, 13, 14, 18, 19, 100, 111 y 112. 2. Con apoyo del CNOT realizar ordenes de cierre sobre S215, S212, S213, S214, S218, S219, S210, S211 y S212, para verificar que ordenes lleguen al sincronizador. Considerando para esta prueba que los interruptores se encuentren cerrados. 3. Se realizará la apertura y cierre inmediato tanto del S211 como del S213, esto como prueba efectiva del comportamiento del nuevo relé verificador de sincronismo. Nota: Mismo caso será realizado 5 minutos antes de cancelar el AT, en coordinación con el CNOT, analizando las condiciones sistémicas. Restricciones: No hay Intervenciones en Riego: 1. 220KV Matencillo-Algarrobal, C1 o 1. 220KV Matencillo-Algarrobal, C2 o 1. 220KV Matencillo-Algarrobal, C3 o Pafos Línea L05, MM-Guacolda 9 o Pafos Línea L10, MM-Guacolda 4 o 1. 220KV Don Hector-Matencillo, C1 o 1. 220KV Don Hector-Matencillo, C2 o 1. Trifásico 01, 220/110KV-Matencillo o 1. Trifásico 02, 220/110KV-Matencillo Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Sincronizador pafos 11, 12, 13, 14, 18, 19, 100, 111 y 112. Señalar, delimitar y asegurar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Switch de sincronismo pafos 11, 12, 13, 14, 18, 19, 100, 111 y 112. A disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	29-12-23 15:00	28-12-23 08:30	29-12-23 19:47		
202318718	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1569	ALGARROBAL - MATEÑOLLO 220KV	3661	EST 143A - MATEÑOLLO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo Sincronizador.	Pruebas de control con paño energizado, S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo Sincronizador. Las actividades a realizar son: 1. Verificación de entradas binarias del sincronizador realizando movimiento de los Switch de sincronismo de los pafos 11, 12, 13, 14, 18, 19, 100, 111 y 112. 2. Con apoyo del CNOT realizar ordenes de cierre sobre S215, S212, S213, S214, S218, S219, S210, S211 y S212, para verificar que ordenes lleguen al sincronizador. Considerando para esta prueba que los interruptores se encuentren cerrados. 3. Se realizará la apertura y cierre inmediato tanto del S211 como del S213, esto como prueba efectiva del comportamiento del nuevo relé verificador de sincronismo. Nota: Mismo caso será realizado 5 minutos antes de cancelar el AT, en coordinación con el CNOT, analizando las condiciones sistémicas. Restricciones: No hay Intervenciones en Riego: 1. 220KV Matencillo-Algarrobal, C1 o 1. 220KV Matencillo-Algarrobal, C2 o 1. 220KV Matencillo-Algarrobal, C3 o Pafos Línea L05, MM-Guacolda 9 o Pafos Línea L10, MM-Guacolda 4 o 1. 220KV Don Hector-Matencillo, C1 o 1. 220KV Don Hector-Matencillo, C2 o 1. Trifásico 01, 220/110KV-Matencillo o 1. Trifásico 02, 220/110KV-Matencillo Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Sincronizador pafos 11, 12, 13, 14, 18, 19, 100, 111 y 112. Señalar, delimitar y asegurar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Switch de sincronismo pafos 11, 12, 13, 14, 18, 19, 100, 111 y 112. A disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	29-12-23 15:00	28-12-23 08:30	29-12-23 19:47		
202318719	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1569	ALGARROBAL - MATEÑOLLO 220KV	3659	EST 141C - MATEÑOLLO 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo Sincronizador.	Pruebas de control con paño energizado, S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo Sincronizador. Las actividades a realizar son: 1. Verificación de entradas binarias del sincronizador realizando movimiento de los Switch de sincronismo de los pafos 11, 12, 13, 14, 18, 19, 100, 111 y 112. 2. Con apoyo del CNOT realizar ordenes de cierre sobre S215, S212, S213, S214, S218, S219, S210, S211 y S212, para verificar que ordenes lleguen al sincronizador. Considerando para esta prueba que los interruptores se encuentren cerrados. 3. Se realizará la apertura y cierre inmediato tanto del S211 como del S213, esto como prueba efectiva del comportamiento del nuevo relé verificador de sincronismo. Nota: Mismo caso será realizado 5 minutos antes de cancelar el AT, en coordinación con el CNOT, analizando las condiciones sistémicas. Restricciones: No hay Intervenciones en Riego: 1. 220KV Matencillo-Algarrobal, C1 o 1. 220KV Matencillo-Algarrobal, C2 o 1. 220KV Matencillo-Algarrobal, C3 o Pafos Línea L05, MM-Guacolda 9 o Pafos Línea L10, MM-Guacolda 4 o 1. 220KV Don Hector-Matencillo, C1 o 1. 220KV Don Hector-Matencillo, C2 o 1. Trifásico 01, 220/110KV-Matencillo o 1. Trifásico 02, 220/110KV-Matencillo Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Sincronizador pafos 11, 12, 13, 14, 18, 19, 100, 111 y 112. Señalar, delimitar y asegurar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Switch de sincronismo pafos 11, 12, 13, 14, 18, 19, 100, 111 y 112. A disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	29-12-23 15:00	28-12-23 08:30	29-12-23 19:47		
202318720	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	972	DON HECTOR - MATEÑOLLO 220KV	1796	DON HECTOR - MATEÑOLLO 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo Sincronizador.	Pruebas de control con paño energizado, S/E Matencillo (220 KV), por Proyecto Reemplazo Sincronizador. Las actividades a realizar son: 1. Verificación de entradas binarias del sincronizador realizando movimiento de los Switch de sincronismo de los pafos 11, 12, 13, 14, 18, 19, 100, 111 y 112. 2. Con apoyo del CNOT realizar ordenes de cierre sobre S215, S212, S213, S214, S218, S219, S210, S211 y S212, para verificar que ordenes lleguen al sincronizador. Considerando para esta prueba que los interruptores se encuentren cerrados. 3. Se realizará la apertura y cierre inmediato tanto del S211 como del S213, esto como prueba efectiva del comportamiento del nuevo relé verificador de sincronismo. Nota: Mismo caso será realizado 5 minutos antes de cancelar el AT, en coordinación con el CNOT, analizando las condiciones sistémicas. Restricciones: No hay Intervenciones en Riego: 1. 220KV Matencillo-Algarrobal, C1 o 1. 220KV Matencillo-Algarrobal, C2 o 1. 220KV Matencillo-Algarrobal, C3 o Pafos Línea L05, MM-Guacolda 9 o Pafos Línea L10, MM-Guacolda 4 o 1. 220KV Don Hector-Matencillo, C1 o 1. 220KV Don Hector-Matencillo, C2 o 1. Trifásico 01, 220/110KV-Matencillo o 1. Trifásico 02, 220/110KV-Matencillo Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Matencillo, Sincronizador pafos 11, 12, 13, 14, 18, 19, 100, 111 y 112. Señalar, delimitar y asegurar la zona de trabajo. Subestación Matencillo, Switch de sincronismo pafos 11, 12, 13, 14, 18, 19, 100, 111 y 112. A disposición del jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	29-12-23 15:00	28-12-23 08:30	29-12-23 19:47		
202318948	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSAMOS S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1798	SANTA CRUZ - LUPIHERMO 66KV	1648 1649 4359	ESTRUCTURA 284 - ESTRUCTURA 290 66KV C1 ESTRUCTURA 290 - LUPIHERMO 66KV C1 EST. 276A - EST. 284 66KV C1		Roca y poder faja sandstone	Sin limitaciones	Se realizará trabajos de poda y roce	Riego del Trabajo medio controlado		No tiene consumo afectado	ninguno				27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 09:08	27-12-23 18:22
202318951	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1312	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 272A - TAR MONTE REDONDO 220KV C1 TAR MONTE REDONDO - EST. 274B 220KV C1 EST. 274B - PUNTA SIERRA 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AGUACANT, ESTRUCTURAS N° 249B a 272	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AGUACANT, ESTRUCTURAS N° 249B a 272 Restricciones: Subestación P. Sierra, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabada, S213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cabada, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Monte Redondo, S2103 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Intervenciones en Riego: 1. 220KV Punta Sierra - La Cabada C2 o 1. 220KV P. Sierra-Monte Redondo-La Cabada Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 18:30	
202319121	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATEÑOLLO - VALLENAR 110KV	1248 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MATEÑOLLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Medición de malla puesta a tierra, estructuras N° 1A - 61 - 66. Nota: Trabajo con trípode.	Medio	Actividades: Medición resistencia a tierra en postes, Medición de malla puesta a tierra, estructuras N° 1A - 61 - 66. Nota: Trabajo con trípode. Restricciones: Subestación Matencillo, S204 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Valnear, S2073 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap 01 El Eden, S2073 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Intervenciones en Riego: 1. 110KV Matencillo-Valnear, C1 y Barra 110 KV Valnear y Barra 13.2 KV Valnear y Tr. Trifásico 01, 110/13.2KV-Valnear y Tr. Trifásico 02, 110/13.2KV-Valnear Temperatura de los Riegos: Durante de los trabajos Nivel de Riego: Bajo Bloques del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 14:15	27-12-23 20:06	
202318748	Línea	Ejecución Exitosa	CEE TRANSAMOS S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	NIAPLE - CHOPAPA 110KV	3225 3226 3227	EST1-CHOPAPA 110KV C1 EST2-84517 110KV C1 EST3-84518 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tendido de fibra óptica (Sincro) sobre línea 110 KV Chopapa, entre estructuras 8307 a 8321, por construcción de la nueva línea 24220 KV Punta Sierra-Centuria.	Trabajo de riesgo controlado	Considera Bloqueo de reconexión de interruptor S204, en S/E Chopapa y precaución en interruptor S202 de S/E Rippe. El bloqueo de reconexión se realizará en forma paulatina y efectiva, solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 08:00	27-12-23 18:00	27-12-23 10:50	27-12-23 21:00	
202318259	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1109	O'Higgins - COLOSIO 220KV	2070 2071 2068 2069	O'Higgins- EST. N°23 220KV C2 EST. N°23 - COLOSIO 220KV C2 O'Higgins - EST. N°23 220KV C1 EST. N°23 - COLOSIO 220KV C1		Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 KV O'Higgins - Coloso línea 2 y 2	Riego bajo, Trabajo realizado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere operar de no reconectar en: S/E O'Higgins 3218 y 3214 S/E Coloso 3213 y 3212	No tiene consumo afectado	ninguno			27-12-23 07:30	27-12-23 18:00	27-12-23 07:45	27-12-23 21:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 18-01-2024 17:40:33

Estado: Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa, Aprobado sin activación, Ejecución Exitosa

Total registros General: 130

Total registros Línea: 154

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajo 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		
2023118051	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 1251 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Pato y Saca 35-60 (Escuadilla, Banderas, C.A.C, PVC)	Actividades: Construcción de fundaciones y candeleros en patios de alta tensión, S2N6017 Ampliación SE Vallenar: Instalación y Montaje de Canalizaciones Eléctricas en Pato y Saca 35-60 (Escuadilla, Banderas, C.A.C, PVC)***Nota: Se ingresará a realizar los trabajos teniendo instalado Cerco delimitador de obra.***Nota: Trabajos sin intervención de equipos en explotación, se cumple con lo indicado en minuta AS-EP-18. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques de jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras neo jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 07:00	30-12-23 20:00					
2023118376	Línea	Ejecución Exitosa	MANTOVERDE S.A.	1968	Intervención	Origen Interno	Programada	672	DIEGO DE ALMAGRO MANTO VERDE 110KV	17	DIEGO DE ALMAGRO - MANTO VERDE 110KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado energizado de aislación en UTE 110 KV y O. Almagro - M. Verde. Estructuras 117 y 118.	El riesgo es bajo, pero se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Precaución: No reconectar S2N6 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 07:00	27-12-23 18:00	27-12-23 08:00	27-12-23 14:43		
2023119153	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 1251 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110KV: Construcción Fundación nuevo patio HT1, corresponde la realización de las fundaciones de los pararrayes (PS) y equipo Híbrido (PZ).	Actividades: Construcción de fundaciones y candeleros en patios de alta tensión, S2N6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110KV: Construcción Fundación nuevo patio HT1, correspondiendo la realización de las fundaciones de los pararrayes (PS) y equipo Híbrido (PZ), donde se incluyen las actividades de retiro de gravilla, repuestas y trassado, excavación, empalmado, empujados, hormigonado y rebases.***Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo AS-EP 18 y en especial enlasis con distancias mínimas de seguridad.***Nota: Excavaciones serán realizadas de forma Manual, no ingresará maquinaria a zona de trabajo (nuevo patio HT1).***Nota: Cambio mixer NO cruzar línea de 13.2 KV para utilizar las intenciones de cerco para luego el punto de descarga de concreto por construcción de fundaciones.***Nota: Se modificará el cerco para el acceso del personal a zona nuevo patio HT1 con PMTD 50563.***Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques de jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos, cadenas y barreras neo jersey plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 07:00	30-12-23 20:00						
2023118890	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSDIGÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	267	BAJO MUPILLA - MANDINGA 66KV	597	TAF CHOICALAN - MANDINGA 66KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará el reemplazo de estructuras en 106 Choicala-Mandinga, para lo cual se requiere la desconexión y transferencia de consumo de SE Choicalan por redes MT, lo cual se encuentra coordinado con Empresa Distribuidora CGE	Riesgo bajo, trabajos con instalación desenergizada.	Debido a la topografía de esta parte del sistema, se debe desconectar el tramo completo de Línea Bajo Mupilla - Mandinga.	No tiene consumo afectado		ninguno			27-12-23 07:00	27-12-23 18:00	27-12-23 06:43	27-12-23 18:35		
2023118899	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 1251 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Instalación de fundación prefabricada (inverso de anclaje) para posterior modificación de tramos MT 110KV.	Actividades: Construcción de fundaciones y candeleros en patios de alta tensión, S2N6017 Ampliación SE Vallenar: Instalación de fundación prefabricada (inverso de anclaje) para posterior modificación de tramos MT 110KV. Se considerará trabajos de Trassado, Retiro de gravilla, Excavación, Hormigonado de un concreto, Instalación Manual de Muroto con sus respectivos anclajes, rebases compactado y recepción de gravilla.***Nota: Trabajos se considerará realizado de forma manual, sin intervención de maquinaria.***Nota: Solo se considerará las Obras civiles para instalación de fundación prefabricada (inverso de anclaje de hormigón).***Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta de riesgo no significativo AS-EP 18 y en especial enlasis con distancias mínimas de seguridad. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques de jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos y cadenas plásticas Zona delimitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 07:00	30-12-23 18:00						
2023118027	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 1251 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Patio 110 KV: Montaje Casa 5560 (con uso de camión)	Bajo	Actividades: Montaje de revestimiento de casetas y Salas GS, S2N6017 Ampliación SE Vallenar: Patio 110 KV: Montaje Casa 5560 (con uso de camión).** Nota 1: Para montaje de módulos se considerará trabajos con apoyo de camión pluma y apoyo de personal sobre Andamios (en ningún momento se considerará que camión se posicionará bajo línea 110 KV).*** Nota 2: Camión pluma solo apoyará para almacenamiento de materiales sin sobrepasar los 15 metros a la línea Matencillo-Vallenar 110 KV.*** Nota 3: Se utilizará camión pluma manteniendo producción de no bajar ascaramiento a menos de 15 metros de línea energizada 110KV en horizontal y vertical. En todo momento el saje con camión pluma y distancias a puntos energizados debe ser controlado con topografía permanente y las marchas de laje deben realizarse en sentido contrario a la línea energizada. Además el camión pluma contará con control de mando a distancia.** Nota 4: Para los trabajos en andamios, se considerará armado de forma manual (no se usará camión pluma) y en ningún momento se sobrepasarán las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados (Distancias en campo y en Trasmontado y AEROS).***Nota: Se realizará humectación diaria del terreno para evitar contaminación de los aisladores.***Nota: Bloques a la recepción al normalizar el diámetro. Restricciones: Subestación Matencillo, S2N4 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S2N75 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tag Off Et Edén, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra 110 KV-Vallenar y Barra 13.2 KV-Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13,2KV-Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13,2KV-Vallenar y 110KV Matencillo-Vallenar, C1 Durante de los trabajos Nivel de Riesgo:	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 07:00	27-12-23 18:00	27-12-23 05:30	27-12-23 21:00			
2023119156	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 1251 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Calcatas Patios HT1, HT2 y HT2, patio 110KV.***Nota: Todos las excavaciones serán realizadas manualmente. Los trabajos de calcatas en patios de alta tensión se realizarán a nivel de piso y no implica el desplazamiento de equipos al interior del patio de alta tensión salvo la altura del hombre.***Nota: Se cumplirá con lo descrito en la minuta AS-EP-03 y con enlasis especial en cumplir con las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados del patio de alta tensión.***Nota: Se modificará el cerco para delimitador de obra para el acceso del personal a zona nuevo patio HT1 con PMTD 50563. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques de jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos y cadenas plásticas Zona Delimitada.	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 07:00	30-12-23 18:00							
2023119159	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATENCILLO - VALLENAR 110KV	1249 ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 1250 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 1251 MATENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Ampliación SE Vallenar: Trabajo de modificación de Cerco Duro	Actividades: Instalación de cerco delimitador para obra, S/E Vallenar: Proyecto S2N6017 Ampliación SE Vallenar: Trabajos de modificación de Cerco Duro.***Nota: solo se considerará trabajos manual a nivel de piso, no interviene maquinaria.***Nota: en todo momento se respetará las distancias mínimas de seguridad a puntos energizados y con lo descrito en minuta AS-EP-17. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques de jefe de faena: Subestación Vallenar, Conos y cadenas plásticas Delimitación zona de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno		27-12-23 07:00	30-12-23 20:00						

ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por CGE Transmisión S.A., STS S.A. y Frontel S.A.

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2023 22:54

Finalizado

Número:

2023005019

Solicitante:

Manuel Francisco Cataldo Araya

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

PITRUFQUEN - PADRE LAS CASAS 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - EST. 330 - LICANCO 66KV C1

Nombre : EST. 330 - LICANCO 66KV C1

Fecha Perturbacion : 27-12-2023 22:06

Fecha Normaliza : 28-12-2023 04:00

Protección : .

Interruptor : 52B2 Padre de Las Casas y 52B2 de Pitrufuquén

Consumo : 23

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ESTRUCTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C1

Nombre : ESTRUCTURA 340 - PADRE LAS CASAS 66KV C1

Fecha Perturbacion : 27-12-2023 22:06

Fecha Normaliza : 28-12-2023 04:00

Protección : .

Interruptor : 52B2 Padre de Las Casas y 52B2 de Pitrufuquén

Consumo : 23

Comentario : .

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Padre Las Casas

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga

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

-Observaciones: Desconexión forzada de interruptores 52B2 Padre de Las Casas y 52B2 de Pitrufuquén, correspondiente a LT 66 KV P. De Las Casas-Pitrufuquén N°1, afectando consumos de S/E Licanco (STS) con 23 MW y 43.395 clientes afectados.

-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones, recuperación en coordinación con CEN y empresa STS.

-Hechos Sucedidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 23 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 40395

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2023 22:06

Fecha / Hora Estimada Retorno:

28-12-2023 04:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

28-12-2023 02:41

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 ANEXO I - Printout IF-5019.zip (/informe_fallas/download_file/658cd374ad651f6c79386fa6/ANEXO I - Printout IF-5019.zip)	08/01/2024 14:53:10
 ANEXO II. Eventos IF-5019.zip (/informe_fallas/download_file/658cd374ad651f6c79386fa6/ANEXO II. Eventos IF-5019.zip)	08/01/2024 14:53:10
 ANEXO V.3 MPB 24 meses.zip (/informe_fallas/download_file/658cd374ad651f6c79386fa6/ANEXO V.3 MPB 24 meses.zip)	08/01/2024 14:53:10
 ANEXO V - PROBATORIOS IF-5019.pdf (/informe_fallas/download_file/658cd374ad651f6c79386fa6/ANEXO V - PROBATORIOS IF-5019.pdf)	08/01/2024 14:53:10
 ANEXO V.1 - Informe Atencion IF-5019.pdf.pdf (/informe_fallas/download_file/658cd374ad651f6c79386fa6/ANEXO V.1 - Informe Atencion IF-5019.pdf.pdf)	08/01/2024 14:53:10
 ANEXO V.2 INFORME TECNICO IF-5019.pdf (/informe_fallas/download_file/658cd374ad651f6c79386fa6/ANEXO V.2 INFORME TECNICO IF-5019.pdf)	08/01/2024 14:53:10
 IF-5019 LT66 kV Pitrufuquen - Padre Las Casas C1_27.12.2023_VF.pdf (/informe_fallas/download_file/658cd374ad651f6c79386fa6/IF-5019 LT66 kV Pitrufuquen - Padre Las Casas C1_27.12.2023_VF.pdf)	08/01/2024 14:53:10

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2023 22:59

Finalizado

Número:

2023005020

Solicitante:

Helmuth Gonzalez

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LICANCO

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - LICANCO 69/24/13.8KV 16MVA

Nombre : LICANCO 69/24/13.8KV 16MVA

Fecha Perturbacion : 27-12-2023 22:06

Fecha Normaliza : 27-12-2023 22:15

Protección : No Hay

Interruptor : No Aplica

Consumo : 7.62

Comentario : 10608 clientes afectados

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Padre Las Casas

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Sin energía S/E Licanco, por interrupción línea 66 kV Padre Las Casas -Pitrufquen Cto N° 1.

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Transformadores de poder**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Varios**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Sin Energía S/E Licanco**-Elemento:** Sin emnergía Tranformador T1.**-Fenómeno Eléctrico:** Sin emnergía Tranformador T1.**-Operación de los interruptores:** No Aplica**Observaciones:****-Observaciones:** 22:06 hrs Sin energía S/E Licanco**-Acciones Inmediatas:** Se consulta A CGE , si tienen alguna falla en la zona Se informa al Coordinador Eléctrico la pérdida de energía. Se solicita

autorización para recuperar consumos desde Padre Las casas Pitruquen Cto N° 2

-Hechos Sucedidos: 22:06 hrs sin energía S/E Licanco 22:11 hrs Apertura del 52B1 en S/E Licanco 22:12 hrs Apertura del 89BL1 22:13 hrs Cierre del 89BL2 22:13 hrs Apertura del 52B2. 22:15 hrs Cierre del 52B1 recuperando los consumos de S/E Licanco 22:16 hrs. Cierre del 52B2 energizando S/E Las Violetas y recuperando el 100 % de los consumos de S/E Nva. Imperial

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No Hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 7.62 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 10608

Retorno Automático:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2023 22:06

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2023 22:15

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

27-12-2023 22:15

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 27-12-2023 23:10

Finalizado

Número:

2023005021

Solicitante:

Helmuth Gonzalez

Empresa:

SISTEMA DE TRANSMISIÓN DEL SUR S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E IMPERIAL

Falla Sobre:

transformador

Elementos

Tipo: transformadores2d - IMPERIAL 66/24KV 16MVA CTBC

Nombre : IMPERIAL 66/24KV 16MVA CTBC

Fecha Perturbacion : 27-12-2023 22:06

Fecha Normaliza : 27-12-2023 22:16

Protección : no Hay

Interruptor : No Aplica

Consumo : 11.82

Comentario : Afecta a 30327 Clientes

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Nueva Imperial

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Sin energía S/E Nueva Imperial, por interrupción línea 66 kV Padre Las Casas -Pitrufquen Cto N° 1.

Causas**-Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.**-Elemento:** Transformadores de poder**-Fenómeno Eléctrico:** Bajo voltaje**-Operación de los interruptores:** Varios**Comentarios Causas:****-Fenómeno Físico:** Sin energía S/E Nueva Imperial.**-Elemento:** Sin energía Transformador T1.**-Fenómeno Eléctrico:** Sin energía Transformador T1.**-Operación de los interruptores:** No Aplica**Observaciones:****-Observaciones:** 22:06 hrs Sin energía S/E Nva. Imperial**-Acciones Inmediatas:** Se consulta A CGE , si tienen alguna falla en la zona Se informa al Coordinador Eléctrico la pérdida de energía. Se solicita

autorización para recuperar consumos desde Padre Las casas Pitrufquen Cto N° 2

-Hechos Sucedidos: 22:06 hrs sin energía S/E Licanco 22:11 hrs Apertura del 52B1 en S/E Licanco 22:12 hrs Apertura del 89BL1 22:13 hrs Cierre del 89BL2 22:13 hrs Apertura del 52B2. 22:15 hrs Cierre del 52B1 recuperando los consumos de S/E Licanco 22:16 hrs. Cierre del 52B2 energizando S/E Las Violetas y recuperando el 100 % de los consumos de S/E Nva. Imperial

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: No Hay

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: No Hay

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 11.82 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 30327

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2023 22:06



Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2023 22:16

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

27-12-2023 22:16

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 2023005020_Licanco_2023005021_Imperial.pdf (/informe_fallas/download_file/658cd70bad651f6c9b695ea5/2023005020_Licanco_2023005021_Imperial.pdf)	04/01/2024 11:42:43
 Data protecciones.zip (/informe_fallas/download_file/658cd70bad651f6c9b695ea5/Data protecciones.zip)	04/01/2024 11:42:43

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 28-12-2023 23:25

Finalizado

Número:

2023005024

Solicitante:

Fernando Riquelme

Empresa:

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E LICANCO

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 27-12-2023 22:05

Fecha Normaliza : 27-12-2023 22:16

Protección : LAT 66Kv Padre Las casas Pitrufuquén Cto 1

Interruptor : S/E Licanco (52E1-52E2), S/E Las Violetas (52E1, 52E3), S/E Nueva Imperial (52E1, 52E2, 52E3, 52E4, 52E6)

Consumo : 0

Comentario : interrupción de LAT 66KV Padre Las Casas Pitrufuquén Cto 1

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Araucanía

Comuna

Temuco

Carahue

Freire

Nueva Imperial

Padre Las Casas

Saavedra

Cholchol

Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Falta de alimentación a instalaciones

Comentarios Tipo Causa:

Falla en línea de transmisión

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

-Fenómeno Eléctrico:**-Operación de los interruptores:****Observaciones:****-Observaciones:** se afectan 39317 clientes**-Acciones Inmediatas:** Se toma contacto con CCT y Transelec para maniobras de transferencia de carga**-Hechos Sucidos:** 2205 horas interrupción de LAT 66KV Padre Las Casas Pitrufrquén Cto 1 afectando consumos en subestación Licanco, Las Violetas, Nueva Imperial, a las 22:13 se recuperan 2288 clientes (5%), mediante transferencia de carga hacia subestación Pitrufrquén, a las 22:15 horas se Recuperan consumos de SEP Licanco recuperando el 100% de los consumos de esta S/E primaria, a las 22:16 se recuperan S/E Las Violetas y Nueva. Imperial recuperando los consumos asociados de estas 2 S/E primarias, procediendo a energizar equipos por Dx, Normalizando el 100% de clientes**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** No Hay**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** No Hay**Afecta SSCC:**

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 0 / Región : Araucanía / Clientes Afectados: 39317

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

27-12-2023 22:05

Fecha / Hora Estimada Retorno:

27-12-2023 22:16

Fecha / Hora Efectiva Retorno:

27-12-2023 22:16

 Archivos Subidos**Archivo****Fecha Subida** 2023005024.zip (/informe_fallas/download_file/658e2aadad651f42657133ed/2023005024.zip)

03/01/2024 18:15:47

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por CGE Transmisión S.A., STS S.A. y Frontel S.A.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	27 de diciembre de 2023
Hora	22:06

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de Instalación donde se produjo de falla.
ID 4047 - LT66kV Pitrufrquén - Padre las Casas C1.

1.2.2. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento fallado.
Tz - Transmisión Zonal

1.2.3. Elemento o equipo fallado.
LT66kV Pitrufrquén - Padre las Casas C1

1.3. Causa origen de la falla:

Se produce corte de conductor de la fase central, entre estructura N°225 y N°226 de la línea LT66kV Pitrufrquén - Padre las Casas C1, lo cual provoca la apertura de los interruptores 52B2 de S/E Pitrufrquén y 52B2 de S/E Padre Las Casas, lo anterior sin causa aparente. Cabe mencionar que en informes de termografías recientes no se registran problemas en el punto de la falla.

1.4. Proposición de origen de la falla.

I.- Interna.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

1.5. Código de falla.

Causas de Falla	Código	Definición
Fenómeno Físico	OTR2	Interrupción cuyo origen no se pudo determinar.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Protección de sobrecorriente temporizada residual.
Modo	13	Opera de acuerdo a lo esperado

1.6. Comuna donde se originó la falla.

Pitrufquén_9114

1.7. Comunas afectadas por la falla.

Código	Comuna:
9111	Nueva imperial
9102	Carahue
9121	CholChol
9112	Padre las Casas (Rural)
9116	Saavedra

1.8. Reiteración.

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

0 fallas en la instalación.

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

0 fallas en la instalación.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

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

No aplica.

1.9. Representante legal empresa propietaria

Razón Social : CGE TRANSMISION S.A.
Rut : 77.465.741-K
Representante Legal : Iván Arístides Quezada Escobar
Dirección : Av. Presidente Riesco 5561, piso 17. Las Condes. Santiago

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Subestación Primaria	Instalación (Barra Primaria)	Hora desconexión	Hora Normalización
Licanco	Barra 66kV	22:06	22:13
Nueva Imperial	Barra 66kV	22:06	22:16

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

3. DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

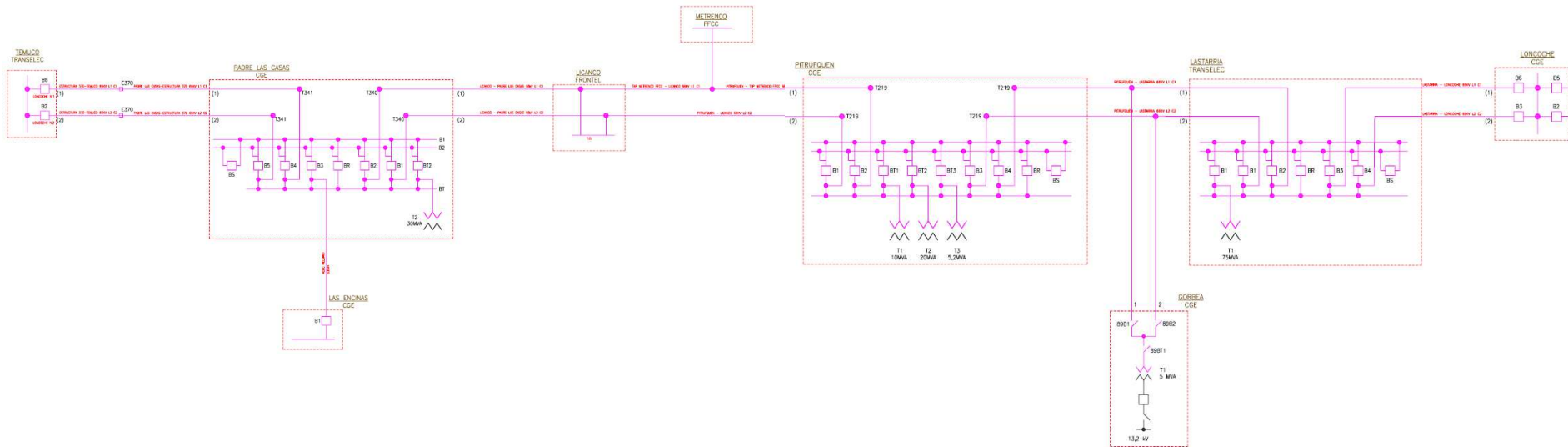


Figura N°1: Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

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 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

5. PÉRDIDAS DE CONSUMOS.

Subestación	Transformador	Alimentador		MW	Horario		Distribuidora	Observación
	(Primario)	Nombre	Nema		Desconexión	Normalización		
Nueva Imperial	T-1	Imperial	52E1		Frontel	22:16	Frontel	Recuperado el 100% de los consumos.
		Carahue	52E2		Frontel	22:16	Frontel	Recuperado el 100% de los consumos.
		Barros Arana	52E3		Frontel	22:16	Frontel	Recuperado el 100% de los consumos.
		Puerto Saavedra	52E4		Frontel	22:16	Frontel	Recuperado el 100% de los consumos.
		Cholchol	52E5		Frontel	22:16	Frontel	Recuperado el 100% de los consumos.
Licanco	T-1	Quepe	52E1		Frontel	22:15	Frontel	Recuperado el 100% de los consumos.
		Padre Las Casas	52E2		Frontel	22:15	Frontel	Recuperado el 100% de los consumos.
Total				23				

Los detalles de los consumos de MW no se disponen, ya que son consumo de Frontel.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

6. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS

SUBESTACIÓN	EVENTO	HORARIO
Padre Las Casas	Desconexión forzada del interruptor 52B2 S/E Padre Las Casas.	22:06
Pitrufrquén	Desconexión forzada del interruptor 52B2 S/E Pitrufrquén.	22:06
Licanco	Abierto DDCC 89BL1 S/E Licanco (maniobra de STS) por maniobras de recuperación.	22:12
Licanco	Cerrado DDCC 89BL2 S/E Licanco (maniobra de STS), se energiza en vacío barra 66 kV S/E Licanco.	22:13
Licanco	Cerrado interruptor 52B1 S/E Licanco (maniobra de STS), se recuperan los consumos de S/E Licanco	22:15
Licanco	Cerrado interruptor 52B2 S/E Licanco (maniobra de STS), se recuperan los consumos de S/E Nueva Imperial.	22:16
Padre Las Casas	Abierto DDCC 89B2-3 S/E Padre Las Casas por maniobras apertura visible línea.	22:38
Pitrufrquén	Abierto DDCC 89B2-3 S/E Pitrufrquén por maniobras apertura visible línea.	22:41
Línea	Tras recorrido a línea se detecta conductor cortado (fase central) sin causa aparente entre estructuras N°225 y N°226.	00:20
Línea	Inicio faenas de reparación de línea.	00:30
Línea	Terminadas faenas de reparación de línea de 66 kV.	02:30
Padre Las Casas	Cierre manual DDCC 89B2-3 S/E Padre Las Casas.	02:36
Pitrufrquén	Cierre manual DDCC 89B2-3 S/E Pitrufrquén.	02:39
Padre Las Casas	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Padre las Casas. Energizada en vacío LT66kV Pitrufrquén-Padre Las Casas C1.	02:40
Pitrufrquén	Cierre manual del interruptor 52B2 de S/E Pitrufrquén. Normalizada LT66kV Pitrufrquén-Padre Las Casas C1.	02:41
Licanco	Normalizada alimentación de S/E Licanco desde línea 66 kV Pitrufrquén-Padre las Casas 1 (maniobra de STS)	02:48

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

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

Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
01:05:41.494	Padre Las Casas	Paño B2 (Sistema 1)	SEL-311C, 51N, 79	01:05:51.591	Opera correctamente
01:05:41.492	Padre Las Casas	Paño B2 (Sistema 2)	SEL-311L, 51N,	01:05:51.594	Opera correctamente
-----	Pitrufquén	Paño B2 (Sistema 1)	SEL-311C, SOTF, 79	01:05:52.677	Opera correctamente
01:05:42.562	Pitrufquén	Paño B2 (Sistema 2)	SEL-311L, 51N,	01:05:52.676	Opera correctamente

7.1. Análisis Actuación de Esquema de Protección (1).

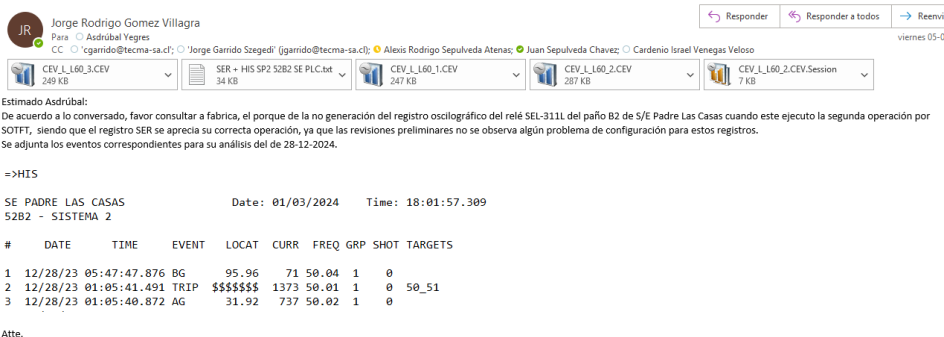
Del análisis realizado se aprecia la correcta operación de las protecciones de distancia del paño B2 de S/E Pitrufquén y paño B2 de S/E Padre Las Casas, por falla ocurrida en la LT66kV Pitrufquén -Padre Las Casas C1.

Cabe señalar que la protección del sistema 1, SEL-311C, de S/E Pitrufquén no alcanzó a operar debido a que la función que se activa no llegó al pickup en su primer evento, siendo el sistema 2, SEL-311L, el que opera por este tipo de falla. Produciendo una particularidad que a continuación se menciona, como ya es habitual la reconexión no se tiene habilitada en la protección sistema 2, SEL-311L, pero esta al producirse el fenómeno anteriormente descrito, le envió una orden para el inicio de la reconexión a través del sistema 1, lo cual se explica en detalle en el registro de eventos de la protección SEL-311C

A continuación se menciona un detalle encontrado en el análisis de la protección del extremo de S/E Padre Las casas:

En la protección sistema 2, SEL 311L, se detectó que no se generó el registro oscilográfico, lo cual será revisado directamente en fabrica ya que localmete no se detecto error en sus ajustes. La respuesta se estima para la ultima semana de marzo.

Consulta a fabrica por la no generación del evento oscilográfico- SEL 311L_B2 SE Padre Las Casas



Para: Asdrúbal Yegres
CC: cgarrido@tecma-sa.cl; Jorge Garrido Szegedi (jgarrido@tecma-sa.cl); Alexis Rodrigo Sepulveda Atenas; Juan Sepulveda Chavez; Cardenio Israel Venegas Veloso

Adjuntos: CEV_L160_3.CEV (249 KB), SER - HIS SP2 52B2 SE PLC.txt (34 KB), CEV_L160_1.CEV (247 KB), CEV_L160_2.CEV (287 KB), CEV_L160_2.CEV.Session (7 KB)

Estimado Asdrúbal:
De acuerdo a lo conversado, favor consultar a fabrica, el porque de la no generación del registro oscilográfico del relé SEL-311L del paño B2 de S/E Padre Las Casas cuando este ejecuto la segunda operación por SOTF, siendo que el registro SER se aprecia su correcta operación, ya que las revisiones preliminares no se observa algún problema de configuración para estos registros. Se adjunta los eventos correspondientes para su análisis del de 28-12-2024.

=>HIS

SE PADRE LAS CASAS Date: 01/03/2024 Time: 18:01:57.309
52B2 - SISTEMA 2

#	DATE	TIME	EVENT	LOCAT	CURR	FREQ	GRP	SHOT	TARGETS
1	12/28/23	05:47:47.876	BG	95.96	71	50.04	1	0	
2	12/28/23	01:05:41.491	TRIP	\$\$\$\$\$\$\$	1373	50.01	1	0	50_51
3	12/28/23	01:05:40.872	AG	31.92	737	50.02	1	0	

Atte.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

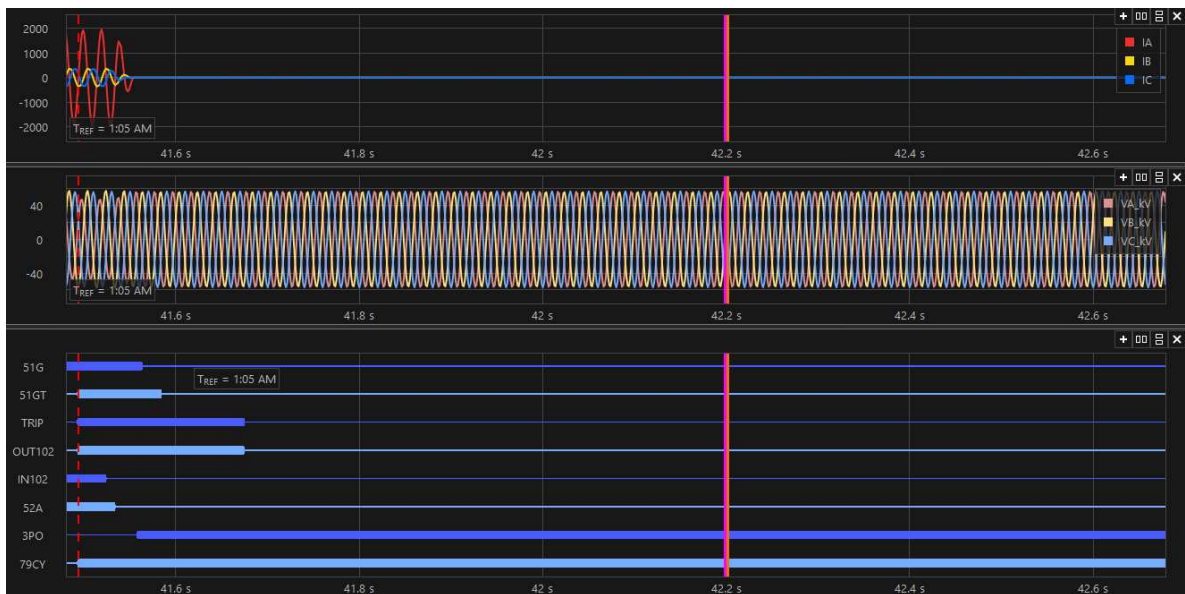
Protección Sistema 1, SEL- 311C de S/E Padre las casas.

Reporte de Evento N°1: 52B2 S/E Padre las casas, apertura por protecciones.

```

52B2 - SISTEMA 1 - SE PADRE LAS CASAS
Time: 12/28/2023 1:05:41.494000 AM
File: CEV_S16_L60_12057.CEV
FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111
Event: AG T
Fault Location: 17.64
Frequency: 50 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP 51
Shot: 0
Currents: IA:1373 IB:265 IC:264 IN:0 IG:1076 3I2:1219
    
```

Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B2 S/E Padre las casas.



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, S/E Padre las casas.

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311C, por medio de su función de sobrecorriente residual (51GT), dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B2 de S/E S/E Padre las casas, el cual confirma su apertura a través de las variables IN102=0, 52A=0 y 3PO=1. Además, se inicia el ciclo de reconexión automática 79CY=1.

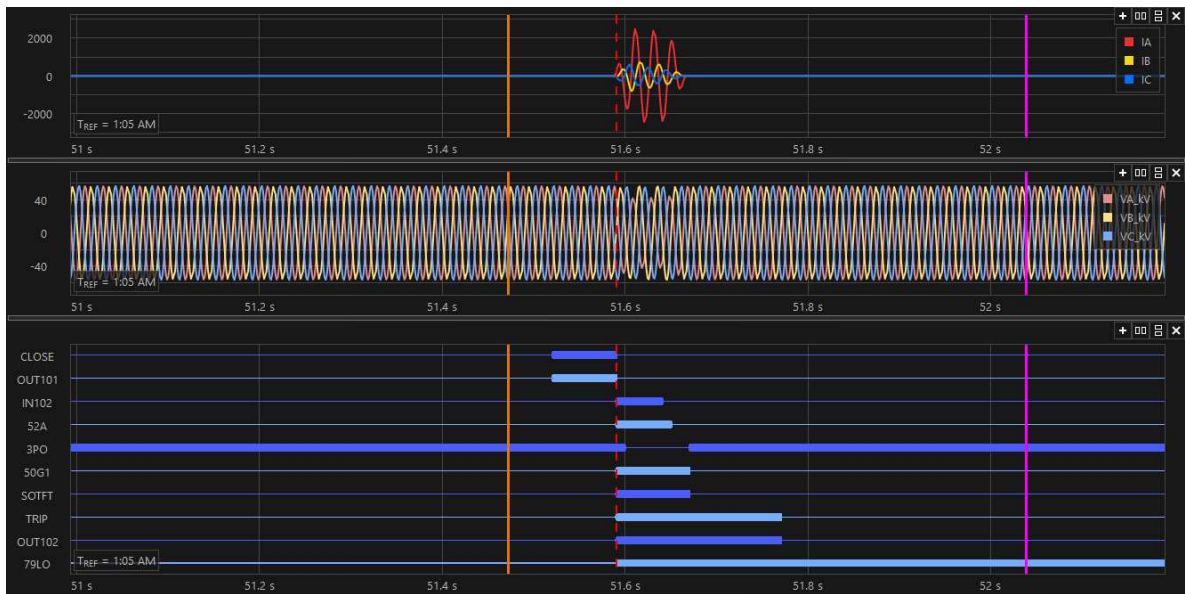
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

Reporte de Evento N°2: 52B2 S/E Padre las casas, reconexión no exitosa.

```

52B2 - SISTEMA 1 - SE PADRE LAS CASAS
Time: 12/28/2023 1:05:51.591000 AM
File: CEV_S16_L60_12058.CEV
FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111
Event: AG T
Fault Location: 15.95
Frequency: 50.05 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP SOTF
Shot: 1
Currents: IA:1774 IB:457 IC:310 IN:0 IG:1574 3I2:1169
  
```

Evento N.º 2.- Protección operada y distancia a la falla, 52B2 S/E Padre las casas.



Evento N.º 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B2 S/E Padre las casas.

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática, se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa su función de cierre contra falla (SOTFT), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B2 de S/E Padre las casas, declarando la apertura del interruptor a través de las variables e IN102=0, 52A=0 y 3PO=1, Además se observa que la protección termina su ciclo de reconexión pasando a estado de "Lock Out" con la variable 79LO=1.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

REGISTRO SER (SISTEMA 1 SEL 311C).

SE PADRE LAS CASAS Date: 12/30/23 Time: 14:31:58.670
52B2 - SISTEMA 1
FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111 CID=3482

#	Date	Time	Element	State
103	12/19/23	23:04:36.798	50G2	Deasserted
102	12/28/23	01:05:40.869	67G1T	Asserted
101	12/28/23	01:05:40.869	50G2	Asserted
100	12/28/23	01:05:40.874	51G	Asserted
99	12/28/23	01:05:40.879	Z3G	Asserted
98	12/28/23	01:05:40.884	Z2G	Asserted
97	12/28/23	01:05:40.899	Z2G	Deasserted
96	12/28/23	01:05:40.939	Z3G	Deasserted
95	12/28/23	01:05:40.954	Z3G	Asserted
94	12/28/23	01:05:40.964	Z2G	Asserted
93	12/28/23	01:05:41.119	Z2G	Deasserted
92	12/28/23	01:05:41.154	Z2G	Asserted
91	12/28/23	01:05:41.219	Z2G	Deasserted
90	12/28/23	01:05:41.254	Z2G	Asserted
89	12/28/23	01:05:41.494	51GT	Asserted
88	12/28/23	01:05:41.494	TRIP	Asserted
87	12/28/23	01:05:41.494	OUT102	Asserted
86	12/28/23	01:05:41.494	OUT103	Asserted
85	12/28/23	01:05:41.494	OUT104	Asserted
84	12/28/23	01:05:41.494	OUT105	Asserted
83	12/28/23	01:05:41.494	79CY	Asserted
82	12/28/23	01:05:41.494	79RS	Deasserted
81	12/28/23	01:05:41.494	OUT210	Asserted
80	12/28/23	01:05:41.494	OUT209	Asserted
79	12/28/23	01:05:41.499	IN105	Asserted
78	12/28/23	01:05:41.524	IN102	Deasserted
77	12/28/23	01:05:41.534	52A	Deasserted
76	12/28/23	01:05:41.539	IN101	Asserted
75	12/28/23	01:05:41.549	Z2G	Deasserted
74	12/28/23	01:05:41.549	Z3G	Deasserted
73	12/28/23	01:05:41.559	67G1T	Deasserted
72	12/28/23	01:05:41.559	3PO	Asserted
71	12/28/23	01:05:41.559	50G2	Deasserted
70	12/28/23	01:05:41.564	51G	Deasserted
69	12/28/23	01:05:41.584	51GT	Deasserted
68	12/28/23	01:05:41.674	TRIP	Deasserted
67	12/28/23	01:05:41.674	OUT102	Deasserted
66	12/28/23	01:05:41.674	OUT103	Deasserted
65	12/28/23	01:05:41.674	OUT104	Deasserted
64	12/28/23	01:05:41.674	OUT105	Deasserted
63	12/28/23	01:05:41.674	OUT210	Deasserted
62	12/28/23	01:05:41.674	OUT209	Deasserted
61	12/28/23	01:05:41.679	IN105	Deasserted
60	12/28/23	01:05:51.521	CLOSE	Asserted
59	12/28/23	01:05:51.521	OUT101	Asserted
58	12/28/23	01:05:51.571	IN101	Deasserted
57	12/28/23	01:05:51.591	SOTFT	Asserted
56	12/28/23	01:05:51.591	52A	Asserted
55	12/28/23	01:05:51.591	CLOSE	Deasserted
54	12/28/23	01:05:51.591	IN102	Asserted
53	12/28/23	01:05:51.591	TRIP	Asserted
52	12/28/23	01:05:51.591	50G2	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

51	12/28/23	01:05:51.591	OUT101	Deasserted
50	12/28/23	01:05:51.591	OUT102	Asserted
49	12/28/23	01:05:51.591	OUT103	Asserted
48	12/28/23	01:05:51.591	OUT104	Asserted
47	12/28/23	01:05:51.591	OUT105	Asserted
46	12/28/23	01:05:51.591	79LO	Asserted
45	12/28/23	01:05:51.591	79CY	Deasserted
44	12/28/23	01:05:51.591	OUT210	Asserted
43	12/28/23	01:05:51.591	OUT209	Asserted
42	12/28/23	01:05:51.596	67G1T	Asserted
41	12/28/23	01:05:51.596	51G	Asserted
40	12/28/23	01:05:51.601	3PO	Deasserted
39	12/28/23	01:05:51.601	IN105	Asserted
38	12/28/23	01:05:51.611	Z2G	Asserted
37	12/28/23	01:05:51.611	Z3G	Asserted
36	12/28/23	01:05:51.641	IN102	Deasserted
35	12/28/23	01:05:51.651	52A	Deasserted
34	12/28/23	01:05:51.651	IN101	Asserted
33	12/28/23	01:05:51.661	Z2G	Deasserted
32	12/28/23	01:05:51.671	67G1T	Deasserted
31	12/28/23	01:05:51.671	SOTFT	Deasserted
30	12/28/23	01:05:51.671	3PO	Asserted
29	12/28/23	01:05:51.671	50G2	Deasserted
28	12/28/23	01:05:51.671	Z3G	Deasserted
27	12/28/23	01:05:51.676	51G	Deasserted
26	12/28/23	01:05:51.771	TRIP	Deasserted
25	12/28/23	01:05:51.771	OUT102	Deasserted
24	12/28/23	01:05:51.771	OUT103	Deasserted
23	12/28/23	01:05:51.771	OUT104	Deasserted
22	12/28/23	01:05:51.771	OUT105	Deasserted
21	12/28/23	01:05:51.771	OUT210	Deasserted
20	12/28/23	01:05:51.771	OUT209	Deasserted
19	12/28/23	01:05:51.781	IN105	Deasserted
18	12/28/23	01:37:35.060	VB002	Asserted
17	12/28/23	05:34:19.859	IN201	Deasserted

=>

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°89 se produce la activación de la protección de sobrecorriente residual (51GT), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°88, abriendo el interruptor en el registro N°78 (IN102 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 30ms (registro N°88-N°78).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Padre las casas, registro N°60 (CLOSE=Asserted). Posteriormente como se mantiene presenta la falla, el relé se activa nuevamente la función de cierre contra falla, registro N°57 (SOTFT=Asserted), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°53, abriendo el interruptor en el registro N°36 (IN102 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 50ms (registro N°57-N°36).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

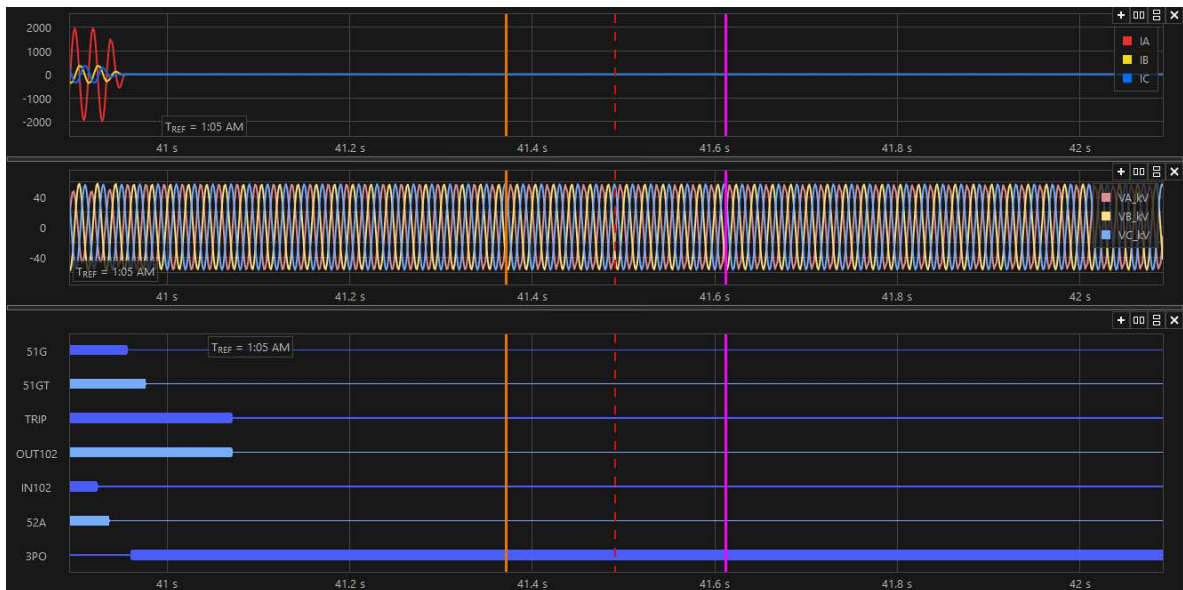
Protección Sistema 2, SEL- 311L de S/E Padre las casas.

Reporte de Evento N°1: 52B1 S/E Padre las casas, apertura por protecciones.

```

52B2 - SISTEMA 2 - SE PADRE LAS CASAS
Time: 12/28/2023 1:05:41.491000 AM
File: CEV_L_L60_2.CEV
FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106
Event: TRIP
Frequency: 50.01 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: 50_51
Shot: 0
Currents: IA:1373 IB:264 IC:263 IP:1 IG:1078 3I2:1222
  
```

Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B1 S/E Padre las casas.



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B1 S/E Padre las casas.

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311L, por medio de su función de sobrecorriente residual (51GT), dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B2 de S/E S/E Padre las casas, el cual confirma su apertura a través de las variables IN102=0, 52A=0 y 3PO=1. Además, cabe mencionar que la protección SEL 311L, Sistema 2, no tiene habilitada la reconexión automática.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

REGISTRO SER (SISTEMA 2 SEL 311L).

SE PADRE LAS CASAS Date: 07/13/2023 Time: 18:17:25.579
52B1 - SISTEMA 2
FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
65	12/19/2023	23:04:36.794	51G	Deasserted
64	12/28/2023	01:05:40.867	51G	Asserted
63	12/28/2023	01:05:40.882	Z2G	Asserted
62	12/28/2023	01:05:40.897	Z2G	Deasserted
61	12/28/2023	01:05:40.962	Z2G	Asserted
60	12/28/2023	01:05:41.122	Z2G	Deasserted
59	12/28/2023	01:05:41.152	Z2G	Asserted
58	12/28/2023	01:05:41.222	Z2G	Deasserted
57	12/28/2023	01:05:41.247	Z2G	Asserted
56	12/28/2023	01:05:41.492	51GT	Asserted
55	12/28/2023	01:05:41.492	TRIP	Asserted
54	12/28/2023	01:05:41.492	OUT102	Asserted
53	12/28/2023	01:05:41.492	OUT103	Asserted
52	12/28/2023	01:05:41.492	OUT104	Asserted
51	12/28/2023	01:05:41.492	OUT105	Asserted
50	12/28/2023	01:05:41.502	IN105	Asserted
49	12/28/2023	01:05:41.527	IN102	Deasserted
48	12/28/2023	01:05:41.537	52A	Deasserted
47	12/28/2023	01:05:41.542	IN101	Asserted
46	12/28/2023	01:05:41.547	Z2G	Deasserted
45	12/28/2023	01:05:41.557	51G	Deasserted
44	12/28/2023	01:05:41.562	3PO	Asserted
43	12/28/2023	01:05:41.577	51GT	Deasserted
42	12/28/2023	01:05:41.672	TRIP	Deasserted
41	12/28/2023	01:05:41.672	OUT102	Deasserted
40	12/28/2023	01:05:41.672	OUT103	Deasserted
39	12/28/2023	01:05:41.672	OUT104	Deasserted
38	12/28/2023	01:05:41.672	OUT105	Deasserted
37	12/28/2023	01:05:41.682	IN105	Deasserted
36	12/28/2023	01:05:51.574	IN101	Deasserted
35	12/28/2023	01:05:51.594	SOTFT	Asserted
34	12/28/2023	01:05:51.594	52A	Asserted
33	12/28/2023	01:05:51.594	IN102	Asserted
32	12/28/2023	01:05:51.594	TRIP	Asserted
31	12/28/2023	01:05:51.594	OUT102	Asserted
30	12/28/2023	01:05:51.594	OUT103	Asserted
29	12/28/2023	01:05:51.594	OUT104	Asserted
28	12/28/2023	01:05:51.594	OUT105	Asserted
27	12/28/2023	01:05:51.599	51G	Asserted
26	12/28/2023	01:05:51.599	IN105	Asserted
25	12/28/2023	01:05:51.604	3PO	Deasserted
24	12/28/2023	01:05:51.604	M3P	Asserted
23	12/28/2023	01:05:51.609	Z2G	Asserted
22	12/28/2023	01:05:51.609	M3P	Deasserted
21	12/28/2023	01:05:51.639	IN102	Deasserted
20	12/28/2023	01:05:51.649	52A	Deasserted
19	12/28/2023	01:05:51.654	IN101	Asserted
18	12/28/2023	01:05:51.659	Z2G	Deasserted
17	12/28/2023	01:05:51.669	51G	Deasserted
16	12/28/2023	01:05:51.674	SOTFT	Deasserted
15	12/28/2023	01:05:51.674	3PO	Asserted
14	12/28/2023	01:05:51.774	TRIP	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

13	12/28/2023	01:05:51.774	OUT102	Deasserted
12	12/28/2023	01:05:51.774	OUT103	Deasserted
11	12/28/2023	01:05:51.774	OUT104	Deasserted
10	12/28/2023	01:05:51.774	OUT105	Deasserted
9	12/28/2023	01:05:51.779	IN105	Deasserted
8	12/28/2023	01:37:35.062	RB2	Asserted
7	12/28/2023	05:35:16.663	RB2	Deasserted
6	12/28/2023	05:40:07.102	IN101	Deasserted
5	12/28/2023	05:40:07.122	52A	Asserted
4	12/28/2023	05:40:07.122	IN102	Asserted
3	12/28/2023	05:40:07.132	3PO	Deasserted
2	12/28/2023	05:47:47.871	51G	Asserted
1	12/28/2023	05:47:47.886	51G	Deasserted

=>

Se observa en registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°56 se produce la activación de la protección de sobrecorriente residual (51GT), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°55, abriendo el interruptor en el registro N°49 (IN102 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 35ms (registro N°55-N°49).

Cabe mencionar que la proteccion SEL 311L, Sistema 2, no tiene habilitada la reconexión automática, por lo anterior no se registra esta acción pero si se detecta el cierre existoso (realizado por el sistema 1) por el cambio de estado del interruptor 52B2 de S/E Padre las casas en el regsitro N°33 (IN102 = Asserted).

Posteriormente como se mantiene presenta la falla, en el relé se activa nuevamente la función de cierre contra falla, registro N°35 (SOTFT=Asserted), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°32, abriendo el interruptor en el registro N°21 (IN102 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 45ms (registro N°57-N°36).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

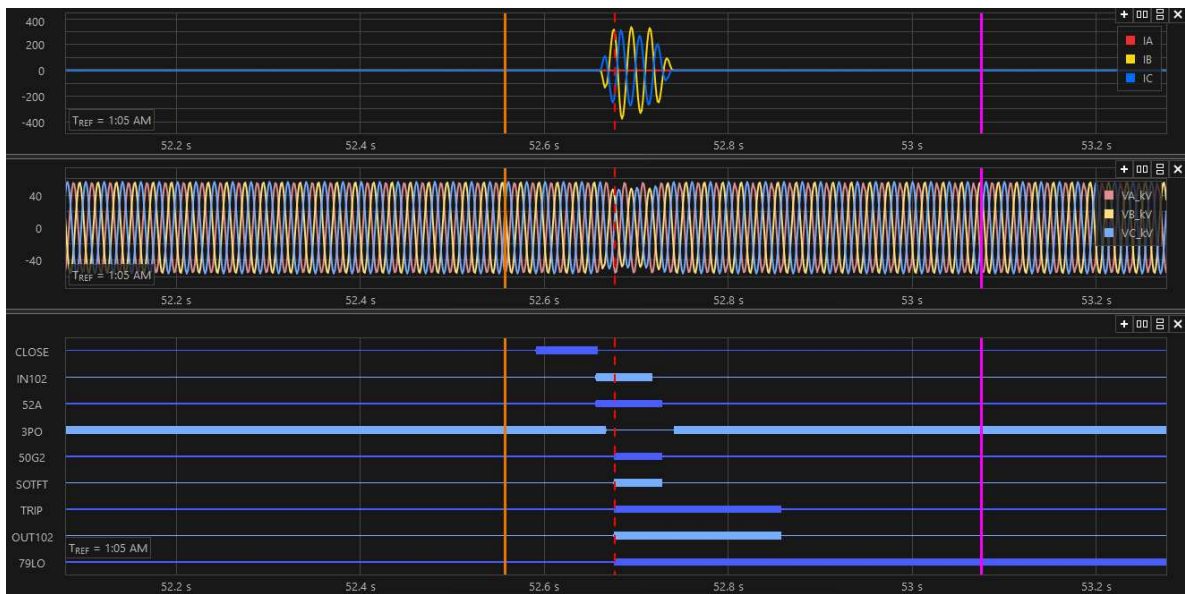
Protección Sistema 1, SEL- 311C de S/E Los Pitrufquén.

Reporte de Evento N°1: 52B2 S/E Pitrufquén, reconexión no exitosa.

```

52B2 - SISTEMA 1 - S/E PITRUFQUEN
Time: 12/28/2023 1:05:52.677000 AM
File: CEV_S16_L60_11252.CEV
FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111
Event: TRIP
Frequency: 50.05 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: TRIP SOTF
Shot: 1
Currents: IA:0 IB:236 IC:192 IN:0 IG:82 3I2:335
  
```

Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B2 S/E Pitrufquén.



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B2 S/E Pitrufquén.

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática, se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa su función de cierre contra falla (SOTFT), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B2 de S/E Pitrufquén, declarando la apertura del interruptor a través de las variables e IN102=0, 52A=0 y 3PO=1. Además, se observa que la protección termina su ciclo de reconexión pasando a estado de “Lock Out” con la variable 79LO=1.

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

REGISTRO SER (SISTEMA 1 SEL 311C).

S/E PITRUFQUEN Date: 12/30/23 Time: 14:08:17.105
52B2 - SISTEMA 1
FID=SEL-311C-1-R508-V2-Z104101-D20190111 CID=3482

#	Date	Time	Element	State
93	12/19/23	23:04:36.786	50G2	Deasserted
92	12/28/23	01:05:40.872	50G1	Asserted
91	12/28/23	01:05:40.872	50G2	Asserted
90	12/28/23	01:05:40.882	67G1	Asserted
89	12/28/23	01:05:40.882	51G	Asserted
88	12/28/23	01:05:40.907	67G1	Deasserted
87	12/28/23	01:05:40.912	51G	Deasserted
86	12/28/23	01:05:40.927	67G1	Asserted
85	12/28/23	01:05:40.932	51G	Asserted
84	12/28/23	01:05:40.937	67G1	Deasserted
83	12/28/23	01:05:40.942	51G	Deasserted
82	12/28/23	01:05:40.962	67G1	Asserted
81	12/28/23	01:05:40.962	51G	Asserted
80	12/28/23	01:05:41.137	67G1	Deasserted
79	12/28/23	01:05:41.142	67G1	Asserted
78	12/28/23	01:05:42.571	IN105	Asserted
77	12/28/23	01:05:42.571	79CY	Asserted
76	12/28/23	01:05:42.571	79RS	Deasserted
75	12/28/23	01:05:42.596	IN102	Deasserted
74	12/28/23	01:05:42.606	52A	Deasserted
73	12/28/23	01:05:42.611	IN101	Asserted
72	12/28/23	01:05:42.616	67G1	Deasserted
71	12/28/23	01:05:42.616	50G1	Deasserted
70	12/28/23	01:05:42.616	50G2	Deasserted
69	12/28/23	01:05:42.621	51G	Deasserted
68	12/28/23	01:05:42.621	3PO	Asserted
67	12/28/23	01:05:42.626	LV1	Asserted
66	12/28/23	01:05:42.751	IN105	Deasserted
65	12/28/23	01:05:51.599	LV1	Deasserted
64	12/28/23	01:05:51.663	LV1	Asserted
63	12/28/23	01:05:52.592	CLOSE	Asserted
62	12/28/23	01:05:52.592	OUT101	Asserted
61	12/28/23	01:05:52.637	IN101	Deasserted
60	12/28/23	01:05:52.657	52A	Asserted
59	12/28/23	01:05:52.657	CLOSE	Deasserted
58	12/28/23	01:05:52.657	IN102	Asserted
57	12/28/23	01:05:52.657	OUT101	Deasserted
56	12/28/23	01:05:52.667	50G1	Asserted
55	12/28/23	01:05:52.667	3PO	Deasserted
54	12/28/23	01:05:52.667	LV1	Deasserted
53	12/28/23	01:05:52.677	67G1	Asserted
52	12/28/23	01:05:52.677	SOTFT	Asserted
51	12/28/23	01:05:52.677	TRIP	Asserted
50	12/28/23	01:05:52.677	50G2	Asserted
49	12/28/23	01:05:52.677	OUT102	Asserted
48	12/28/23	01:05:52.677	OUT103	Asserted
47	12/28/23	01:05:52.677	OUT104	Asserted
46	12/28/23	01:05:52.677	OUT105	Asserted
45	12/28/23	01:05:52.677	79LO	Asserted
44	12/28/23	01:05:52.677	79CY	Deasserted
43	12/28/23	01:05:52.677	OUT210	Asserted
42	12/28/23	01:05:52.677	OUT209	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

```

41 12/28/23 01:05:52.682 51G      Asserted
40 12/28/23 01:05:52.682 IN105  Asserted
39 12/28/23 01:05:52.717 IN102  Deasserted
38 12/28/23 01:05:52.727 SOTFT  Deasserted
37 12/28/23 01:05:52.727 52A    Deasserted
36 12/28/23 01:05:52.727 IN101  Asserted
35 12/28/23 01:05:52.727 50G2   Deasserted
34 12/28/23 01:05:52.737 67G1   Deasserted
33 12/28/23 01:05:52.737 50G1   Deasserted
32 12/28/23 01:05:52.742 51G    Deasserted
31 12/28/23 01:05:52.742 3PO    Asserted
30 12/28/23 01:05:52.742 LV1    Asserted
29 12/28/23 01:05:52.857 TRIP   Deasserted
28 12/28/23 01:05:52.857 OUT102 Deasserted
27 12/28/23 01:05:52.857 OUT103 Deasserted
26 12/28/23 01:05:52.857 OUT104 Deasserted
25 12/28/23 01:05:52.857 OUT105 Deasserted
24 12/28/23 01:05:52.857 OUT210 Deasserted
23 12/28/23 01:05:52.857 OUT209 Deasserted
22 12/28/23 01:05:52.862 IN105  Deasserted
21 12/28/23 01:39:18.951 VB002  Asserted
=>

```

Se observa en el registro secuencial de eventos (SER), en el registro N°78 donde se produce la activación de la entrada IN105 = Asserted, lo que indica que el sistema 2, protección SEL-311L, genero un trip sobre el interruptor 52B2 de S/E Pitrufquén. Además de inicia el ciclo de reconexión de acuerdo a sus ajustes, lo anterior confirmado en el evento N°77 (79CY=Asserted)

Se confirma la apertura del interruptor 52B2 en la protección SEL-311C sistema 1 en el registro N°75 (IN102 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 25ms (registro N°78-N°75).

Luego de la apertura, se produce la reconexión automática del interruptor 52B2 de S/E Pitrufquén, registro N°63 (CLOSE=Asserted). Posteriormente como se mantiene presenta la falla, el relé se activa nuevamente la función de cierre contra falla, registro N°52 (SOTFT=Asserted), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°51, abriendo el interruptor en el registro N°36 (IN102 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 40ms (registro N°51-N°39).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

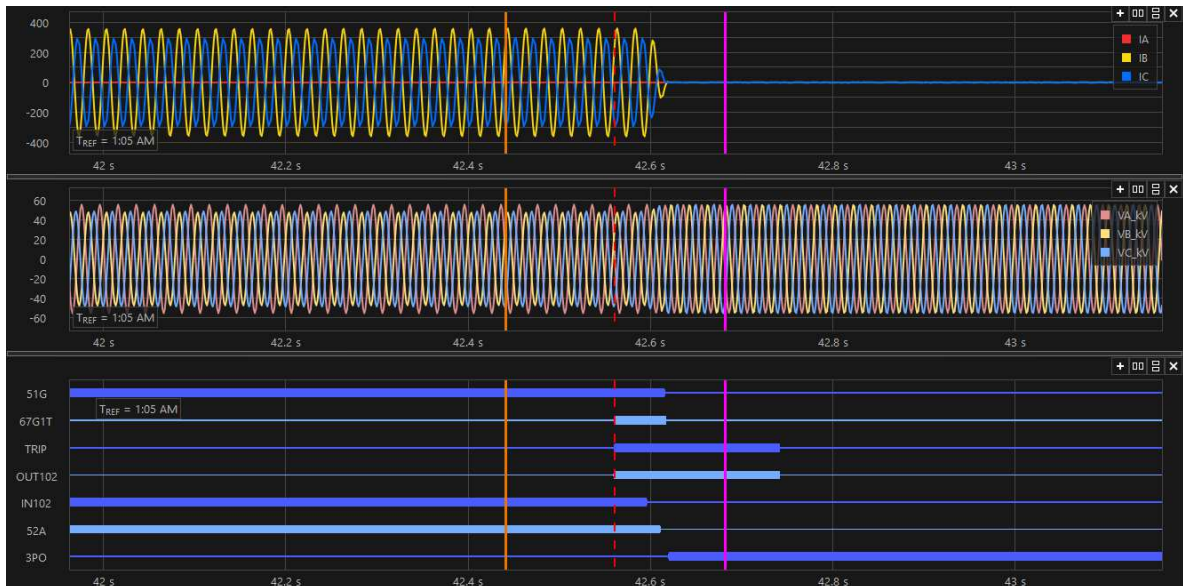
Protección Sistema 2, SEL- 311L de S/E Pitrufquén.

Reporte de Evento N°1: 52B2 S/E Pitrufquén, apertura por protecciones.

```

52B2 - SISTEMA 2 - S/E PITRUFQUEN
Time: 12/28/2023 1:05:42.561000 AM
File: CEV_L_L60_3.CEV
FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106
Event: BCG T
Fault Location: 115.49
Frequency: 50.01 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: 50_51 ZONE1
Shot: 0
Currents: IA:0 IB:254 IC:211 IP:1 IG:110 3I2:344
  
```

Evento N.º 1.- Protección operada y distancia a la falla, 52B2 S/E Los Pitrufquén.



Evento N.º 1.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B2 S/E Pitrufquén.

Del registro oscilográfico se aprecia la operación de la protección SEL-311L, por medio de su función de sobrecorriente residual direccional (67GT), dando orden de trip de forma instantánea al interruptor 52B2 de S/E Pitrufquén, el cual confirma su apertura a través de las variables IN102=0, 52A=0 y 3PO=1. Además. No se inicia el ciclo de reconexión debido a que esta función no está habilitada en el sistema 2 (SEL-311L).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

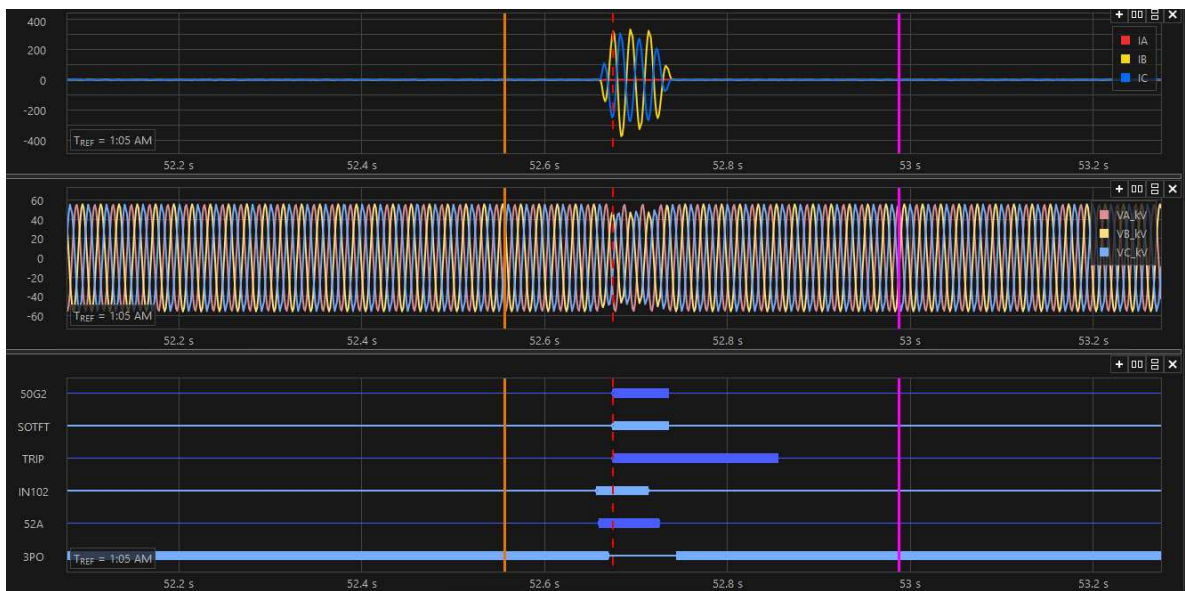
Reporte de Evento N°2: 52B2 S/E Pitrufquén, apertura por protecciones.

```

52B2 - SISTEMA 2 - S/E PITRUFQUEN
Time: 12/28/2023 1:05:52.675000 AM
File: CEV_L_L60_2.CEV
FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106
Event: TRIP
Frequency: 50.06 Hz Sample Rate: 16 Samples/Cycle
Targets: 50_51
Shot: 0
Currents: IA:1 IB:236 IC:193 IP:0 IG:79 3I2:334

```

Evento N.º 2.- Protección operada y distancia a la falla, 52B2 S/E Los Pitrufquén.



Evento N.º 2.- Oscilografía variables analógicas y digitales, 52B2 S/E Pitrufquén.

Como se aprecia en el registro oscilográfico, luego de la reconexión automática, se observa que la falla permanece presente, por lo que se activa su función de cierre contra falla (SOTFT), dando orden de trip en forma instantánea al interruptor 52B2 de S/E Pitrufquén, declarando la apertura del interruptor a través de las variables e IN102=0, 52A=0 y 3PO=1

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

REGISTRO SER (SISTEMA 2 SEL 311L).

S/E PITRUFQUEN Date: 01/03/2024 Time: 13:44:55.559
52B2 - SISTEMA 2
FID=SEL-311L-1-R502-V0-Z106006-D20141106 CID=D8D1

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
81	12/19/2023	23:04:36.786	50G2	Deasserted
80	12/28/2023	01:05:40.867	50G1	Asserted
79	12/28/2023	01:05:40.872	50G2	Asserted
78	12/28/2023	01:05:40.882	67G1	Asserted
77	12/28/2023	01:05:40.882	51G	Asserted
76	12/28/2023	01:05:40.902	67G1	Deasserted
75	12/28/2023	01:05:40.902	51G	Deasserted
74	12/28/2023	01:05:40.907	50G2	Deasserted
73	12/28/2023	01:05:40.912	50G2	Asserted
72	12/28/2023	01:05:40.922	67G1	Asserted
71	12/28/2023	01:05:40.922	51G	Asserted
70	12/28/2023	01:05:40.932	67G1	Deasserted
69	12/28/2023	01:05:40.932	51G	Deasserted
68	12/28/2023	01:05:40.962	67G1	Asserted
67	12/28/2023	01:05:40.962	51G	Asserted
66	12/28/2023	01:05:41.547	50G2	Deasserted
65	12/28/2023	01:05:41.552	50G2	Asserted
64	12/28/2023	01:05:42.562	67G1T	Asserted
63	12/28/2023	01:05:42.562	TRIP	Asserted
62	12/28/2023	01:05:42.562	OUT102	Asserted
61	12/28/2023	01:05:42.562	OUT103	Asserted
60	12/28/2023	01:05:42.562	OUT104	Asserted
59	12/28/2023	01:05:42.562	OUT105	Asserted
58	12/28/2023	01:05:42.602	IN102	Deasserted
57	12/28/2023	01:05:42.612	52A	Deasserted
56	12/28/2023	01:05:42.612	IN101	Asserted
55	12/28/2023	01:05:42.617	67G1T	Deasserted
54	12/28/2023	01:05:42.617	67G1	Deasserted
53	12/28/2023	01:05:42.617	50G1	Deasserted
52	12/28/2023	01:05:42.617	51G	Deasserted
51	12/28/2023	01:05:42.617	50G2	Deasserted
50	12/28/2023	01:05:42.622	3PO	Asserted
49	12/28/2023	01:05:42.742	TRIP	Deasserted
48	12/28/2023	01:05:42.742	OUT102	Deasserted
47	12/28/2023	01:05:42.742	OUT103	Deasserted
46	12/28/2023	01:05:42.742	OUT104	Deasserted
45	12/28/2023	01:05:42.742	OUT105	Deasserted
44	12/28/2023	01:05:52.641	IN101	Deasserted
43	12/28/2023	01:05:52.661	52A	Asserted
42	12/28/2023	01:05:52.661	IN102	Asserted
41	12/28/2023	01:05:52.671	50G1	Asserted
40	12/28/2023	01:05:52.671	3PO	Deasserted
39	12/28/2023	01:05:52.676	67G1	Asserted
38	12/28/2023	01:05:52.676	51G	Asserted
37	12/28/2023	01:05:52.676	SOTFT	Asserted
36	12/28/2023	01:05:52.676	TRIP	Asserted
35	12/28/2023	01:05:52.676	50G2	Asserted
34	12/28/2023	01:05:52.676	OUT102	Asserted
33	12/28/2023	01:05:52.676	OUT103	Asserted
32	12/28/2023	01:05:52.676	OUT104	Asserted
31	12/28/2023	01:05:52.676	OUT105	Asserted
30	12/28/2023	01:05:52.685	IN105	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

29	12/28/2023 01:05:52.715	IN102	Deasserted
28	12/28/2023 01:05:52.725	52A	Deasserted
27	12/28/2023 01:05:52.730	IN101	Asserted
26	12/28/2023 01:05:52.735	SOTFT	Deasserted
25	12/28/2023 01:05:52.735	50G2	Deasserted
24	12/28/2023 01:05:52.740	67G1	Deasserted
23	12/28/2023 01:05:52.740	50G1	Deasserted
22	12/28/2023 01:05:52.740	51G	Deasserted
21	12/28/2023 01:05:52.745	3PO	Asserted
20	12/28/2023 01:05:52.855	TRIP	Deasserted
19	12/28/2023 01:05:52.855	OUT102	Deasserted
18	12/28/2023 01:05:52.855	OUT103	Deasserted
17	12/28/2023 01:05:52.855	OUT104	Deasserted
16	12/28/2023 01:05:52.855	OUT105	Deasserted
15	12/28/2023 01:05:52.865	IN105	Deasserted
14	12/28/2023 01:39:18.954	RB2	Asserted
13	12/28/2023 05:38:56.231	RB2	Deasserted

=>

Se observa en el registro secuencial de eventos (SER), el registro N°64 donde se produce la activación de la protección de sobrecorriente residual direccional (67GT), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°63, abriendo el interruptor en el registro N°58 (IN102 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 40ms (registro N°63-N°58).

Cabe mencionar que la proteccion SEL 311L, Sistema 2, no tiene habilitada la raconexión automatica, por lo anterior no se registra esta acción pero si se detecta el cierre existoso (realizado por el sistema 1) por el cambio de estado del interruptor 52B2 de S/E Pitrufquén en el regsitro N°42 (IN102 = Asserted).

Posteriormente como se mantiene presenta la falla, en el relé se activa nuevamente a través la función de cierre contra falla, registro N°37 (SOTFT=Asserted), la cual da orden de trip de forma instantánea en el registro N°36, abriendo el interruptor en el registro N°29 (IN102 = Deasserted). El tiempo de apertura característico del interruptor fue de 39ms (registro N°36-N°29).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

8. ACCIONES CORRECTIVAS.

8.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

Se realizó la reparación y normalización de la instalación. Mayores detalles en Informe Atención "ANEXO V.1 - Informe Atención IF-5019.pdf"

8.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No aplica.

9. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes aportados en presente documento, se concluye la correcta operación de la protecciones asociadas al paño B2 de S/E Padre las casas y las protecciones asociadas al paño B2 de S/E Pitrufrquén.

10. ANALISIS CONJUNTO.

A las 22:06 horas del 27 de diciembre del 2023, se registró la desconexión forzada de LT66kV Pitrufrquén-Padre las Casas C1, por operación de protecciones, provocando la apertura de los interruptores 52B2 de S/E Pitrufrquén y 52B2 de S/E Padre las Casas. Una vez verificados los eventos de relés y kilometrajes entregados por estos equipos, se procedió a recorrer línea.

Previamente, el Despacho COT de CGE Transmisión solicitó a STS el respaldo de S/E Licanco desde tramo 66 kV Pitrufrquén-Padre las Casas 2. Maniobra para ejecutar por STS, recuperándose consumos afectados a partir de las 22:16 horas.

Durante inspección pedestre a línea se detectó conductor cortado en fase central entre estructuras N°225 y N°226, cruce de río Toltén, límite entre comunas de Freire y Pitrufrquén. El cable estaba cortado sin agente externo que hubiera provocado tal condición.

Se procedió al inicio de faenas de reparación en terreno de difícil acceso. Una vez reparado conductor se procedió a realizar las maniobras para normalizar la LT66 kV Pitrufrquén-Padre las casas C1, tramo que fue energizado con éxito a las 02:40 horas del 28 de diciembre del 2023, cerrándose extremo Pitrufrquén a las 02:41 horas, normalizada topología de S/E Licanco a las 02:48 horas (maniobra de STS).

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

ANEXOS

- ANEXO I – Print Out IF-5019
- ANEXO II.- Eventos IF-5019
- ANEXO V.- PROBATORIOS IF-5019
- ANEXO V.1.- PROBATORIOS IF-5019
- ANEXO V.2.- INFORME TECNICO IF-5019
- ANEXO V.3.- MPB 24 meses

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN PADRE LAS CASAS	

PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización

En el documento "ANEXO V.1 - Informe Atención IF-5019.pdf" se encuentra el detalle de lo solicitado.
2. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
3. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
4. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
5. Informe con antecedentes que permitan referenciar evento (en caso de ser procedente, según sea la causa)

No aplica.
6. Informar si la instalación ha sido afectada por la misma falla en el transcurso de los últimos 24 meses.

Instalación ha sido afectada 0 veces, en los últimos 24 meses, por este mismo tipo de falla.
7. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.

ANEXO V.2 INFORME TECNICO IF-5019

ANEXO V.3 MPB 24 meses



Mantenimiento Sistema de
Transmisión, Distribución e Ingeniería

INFORME TÉCNICO POR FALLA

Depto. Técnico MSTI

Trabajo Solicitado: A solicitud del Sr. Jaime Leon Ojeda se procede a atención de emergencia en LT66kV Pitrufrquén – Padre Las Casas C1, en Vano 225-226, por corte de fase Central por Origen NO determinado

Se realiza unión de conductor y normalización de la instalación

REVISIONES:

MSTI EIRL: Hernán Díaz Fonseca, 18.426.844-2, Supervisor AT

CGE S.A: SR. Jaime León Ojeda

Tabla de contenido

ALCANCE DE LOS TRABAJOS	2
DATOS DE CGE	2
DATOS DE MSTI.....	2
DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS.....	3
REGISTRO FOTOGRÁFICO.	4
CONCLUSIÓN	6

ALCANCE DE LOS TRABAJOS

Se solicita por parte de supervisor de CGE, don Jaime León Ojeda el apoyo de MSTI EIRL, en la resolución de emergencia en LT66kV Pitrufquén – Padre Las Casas C1 en donde se realiza hallazgo en Vano 225-226, Corte de Fase Central cercano a Portal N° 225
 Corte de conductor por Origen NO determinado, se procede a su reparación y normalización de la instalación

DATOS DE CGE

Ubicación	LT66kV Pitrufquén – Padre Las Casas C1
Trabajo	Unión de Conductor Fase Central Cortado en vano 225-226 C1
Supervisor Cliente	Sr. Jaime León Ojeda
Fecha de Inicio	27-12-2023
Fecha de Término	28-12-2023

DATOS DE MSTI

Supervisor	Hernán Díaz Fonseca
Personal	01 Supervisor, 01 APR, 03 Jefes de faena, 06 Maestros Linieros, 02 Motoserristas, 06 ayudante y 01 Operador de Camión Pluma
Equipamiento	03 camionetas 4x4, 01 Camión Pluma 6*2
Herramientas	<ul style="list-style-type: none"> - Pértiga aislada. - Detector acústico. - Guante aislado clase 4. - Tierras trifilares y monopolares. - Herramientas manuales personales y colectivas.

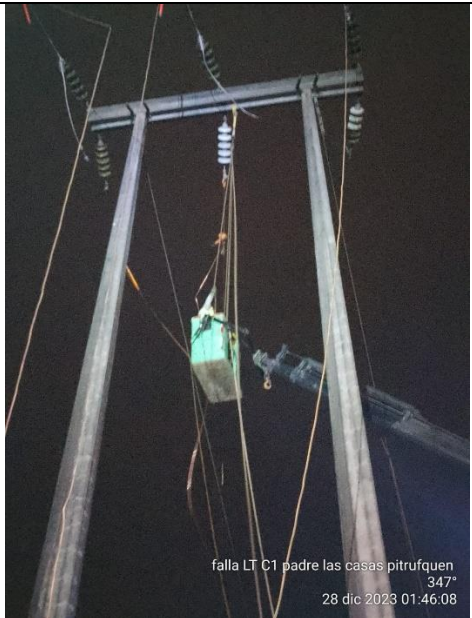

DESCRIPCIÓN DE LOS TRABAJOS

Sábado 28 de Octubre de 2023

- A solicitud del supervisor de C.G.E., don Jaime León Ojeda., informa a supervisor de MSTI que LT66kV Pitrufrquén – Padre Las Casas C1 estaba fuera de servicio.
- Previa coordinación con supervisor de C.G.E., se autoriza al personal de MSTI a ingresar a Instalación para realizar recorrido de LAT y detectar punto de falla.
- Se procede a realizar reunión Previa de Seguridad en el Trabajo
- Se procede a verificar ausencia de tensión previas maniobras operacionales tanto en S/E Pitrufrquén como en S/E Padre Las Casas por El COT
 - ✓ Se verifica en Cruce de Rio Toltén, Corte de Conductor en Vano 225-226 Fase Central, cercano a Portal Est 225
 - ✓ Se verifica normalidad en los 02 conductores laterales
 - ✓ Se procede a instalación de tierras provisionales y a realizar unión de conductor cortado
 - ✓ Se realiza cierre de puentes en Portal Anclaje N°225
- Se verifican trabajos finalizados y LT Normalizada sin daños visibles en la instalación
- Se procede a realizar retiro de tierras provisionales
- Se confirma por parte de supervisor de CGE LT energizada con éxito.

REGISTRO FOTOGRÁFICO.

FOTOGRAFÍAS	
 <p>lt66kv falla padre las casas pitrufquen c1 -38.97556, -72.64251, 107.3m, 354° 28 dic. 2023 01:32:57</p>	 <p>LT padre las casas pitrufquen -38°58'30", -72°38'33", 101.0m, 237° 28 dic 2023 01:00:48</p>
ESTRUCTURA N° 225	Unión Conductor

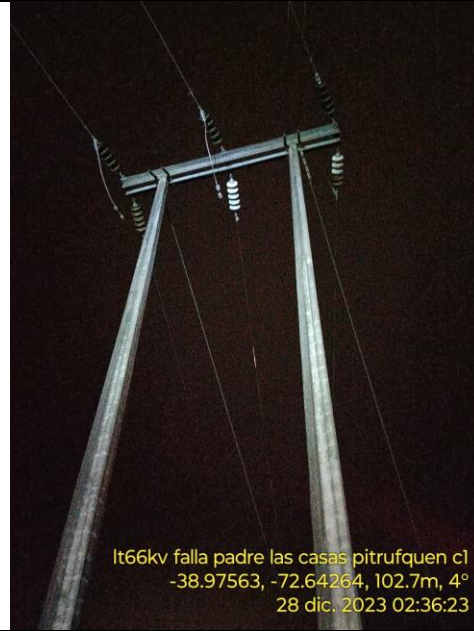
FOTOGRAFÍAS	
 <p>falla LT C1 padre las casas pitrufquen 347° 28 dic 2023 01:46:08</p>	 <p>falla pitrufquen padre las casa CT1 -38°58'32", -72°38'33", 111.8m, 346° 28/12/2023 01:45:36</p>
Remate de LAT en Est 225	Remate de LAT en Est 225

FOTOGRAFÍAS



lt66kv falla padre las casas pitrufquen c1
-38.97556, -72.64251, 107.6m, 347°
28 dic. 2023 02:24:10

Cierre de Puentes en Est 225



lt66kv falla padre las casas pitrufquen c1
-38.97563, -72.64264, 102.7m, 4°
28 dic. 2023 02:36:23

LT Normalizada

CONCLUSIÓN

Finalizada la atención de emergencia en LT66kV Pitrufoquén – Padre las Casas C1 con éxito, encontrando el punto de falla y reestableciendo el suministro de energía eléctrica.

Se logra realizar los trabajos planificados sin tener que contar con ningún accidente asociado a los riesgos inherentes de la actividad.

Personal de MSTI realiza retiro de las instalaciones retornando a base sin novedad.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

INFORME TÉCNICO POR CORTE DE CONDUCTOR
LT66 KV PITRUFQUÉN-PADRE LAS CASAS 1

1. Antecedentes.

El día 27 de diciembre de 2023 a las 22:06 horas se registró la falla en tramo de línea 66kV Pitrufquén-Padre las casas C1, por corte de conductor entre estructuras 225 y 226. Lo anterior provocó la interrupción de suministro de clientes de empresa Frontel.



Imagen N°1: Punto de falla entre estructuras 225 y 226

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_ PADRE LAS CASAS	

2. Análisis de la causa de falla.

Al realizar la inspección de la línea se detecta conductor cortado en fase central de línea entre estructuras 225-226, orilla sur cruce rio Toltén, comuna de Pitrufquén.

No se encontró agente externo que haya provocado el corte del cable. Conductor se encontró cortado en cercanías de portal con numeración 225.

Una vez configuradas condiciones de aperturas visibles y bloqueos en tramo de línea, se procedió a la verificación de ausencia de tensión e instalación de tierras provisionales para proceder a reparación de la falla.



Imagen N°2: Faenas de reparación conductor cortado

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

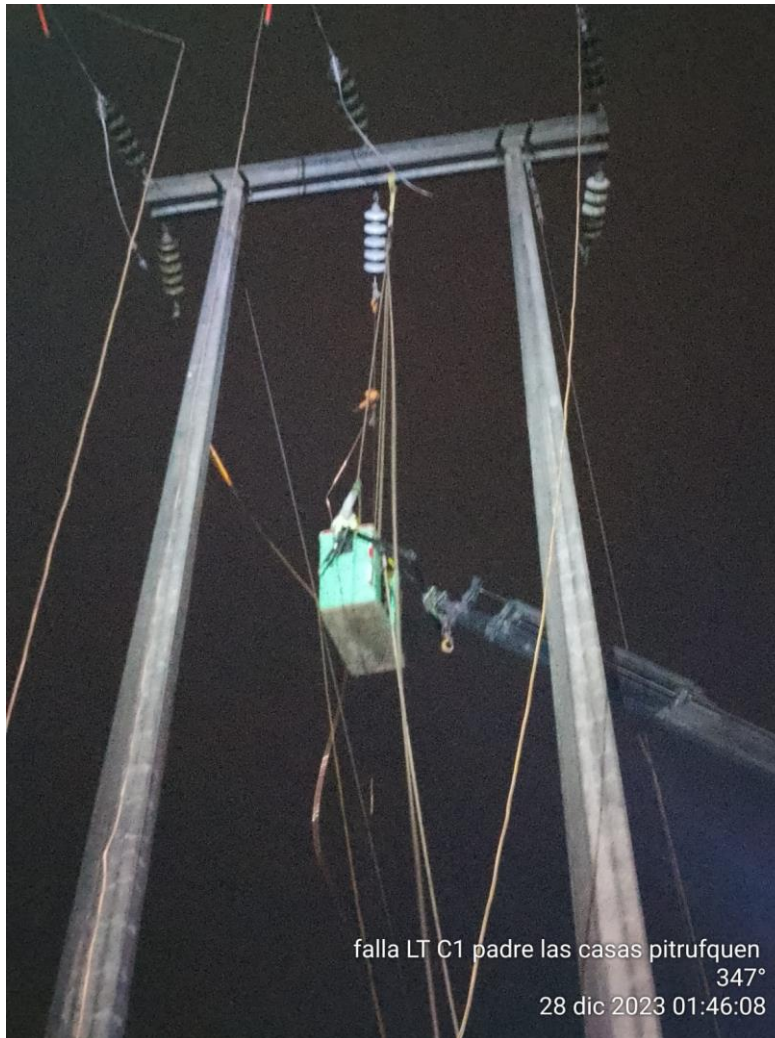


Imagen N°3: Faenas de reparación conductor cortado

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN_PADRE LAS CASAS	

En la figura N°3 se aprecia la ubicación del punto de falla.

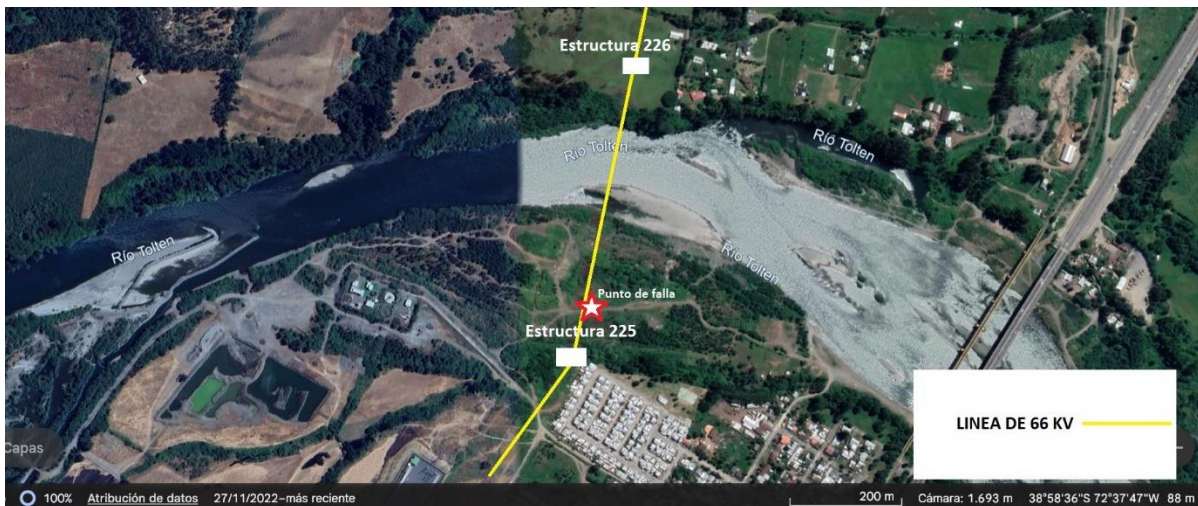


Imagen N°4: Ubicación geográfica de línea 66 kV Pitrufuquén-Padre las casas 1 entre estructuras 225-226, cruce rio Toltén, comuna de Pitrufuquén.

Como antecedente, el tramo de línea y el sector del punto de falla fueron revisados previamente mediante inspecciones termográficas de acuerdo al detalle del punto 3.

3. Inspecciones termográficas 2023

Estas inspecciones formaron parte del Plan de Mantenimiento de Zona Araucanía e incluyó a todas las líneas del sistema de 66 y 154 kV. Los resultados en el paso por vano de estructuras 225 y 226 de línea Pitrufuquén-Padre las casas 1 se muestran en la tabla N°1.

Inspecciones efectuadas meses de enero y septiembre de 2023 por empresa Energysur.

Actividad	Tipo actividad	Fecha ejecución	Observaciones inspección
Inspección termográfica estructuras 225-226 tramo Pitrufuquen-Padre las casas 1	Programada	19/01/2023	Sin novedades
Inspección termográfica estructuras 225-226 tramo Pitrufuquen-Padre las casas 1	Programada	26/09/2023	Sin novedades

Tabla N°1. Resultados inspecciones termográficas vano estructuras 225-226 LT Pitrufuquén-Padre las Casas C1.

En las figuras 5 y 6 se muestran hojas de resultados de inspecciones termográficas efectuadas en enero y septiembre de 2023, respectivamente:

INFORME DE FALLA REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2023005019	FECHA DE FALLA: 27 de diciembre de 2023
INSTALACIÓN (ES) LT 66KV PITRUFQUEN PADRE LAS CASAS	

- INGENIERIA ELECTRICA
- TRANSFORMADORES DISTRIBUCION Y PODER
- TERMOGRAFIA Y MEDICIONES ELECTRICAS
- TRANSFORMADORES TUSAN



INFORME DE INSPECCION TERMOGRAFICA

LINEA DE TRANSMISION		LT SE PITRUFQUEN A SE PADRE LAS CASAS N° 1 66 KV					
FECHA DE INSPECCION		JUEVES 19 DE ENERO DE 2023					
ITEM	ESTRUCTURA	N°	DETALLE	OBSERVACIONES	T° COMPONENTE	T° ADYACENTE	PRIORIDAD
1	219A	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
2	219B	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
3	219C	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
4	221	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
5	222	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
6	222A	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
7	225	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
8	226	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
9	235	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
10	236	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
11	243	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
12	255	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
13	258A	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
14	259	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
15	260	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
16	266	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
17	268A	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
18	278	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
19	291	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
20	303	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
21	304	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
22	321	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
23	330	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
24	334	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
25	335	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
26	336 A 337	-	UNION 1XF SE LICANCO	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
27	340	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
28		-			-	-	
29		-			-	-	

Imagen N°5: Resumen inspección termográfica Energysur donde aparece tramo entre estructuras 225-226 tramo Pitrufquén-Padre las Casas C1. Enero 2023.

- INGENIERIA ELECTRICA
- TRANSFORMADORES DISTRIBUCION Y PODER
- TERMOGRAFIA Y MEDICIONES ELECTRICAS
- TRANSFORMADORES TUSAN



INFORME DE INSPECCION TERMOGRAFICA

LINEA DE TRANSMISION		LT SE PITRUFQUEN A SE PADRE LAS CASAS N° 1 66 KV					
FECHA DE INSPECCION		MARTES 26 DE SEPTIEMBRE DE 2023					
ITEM	ESTRUCTURA	N°	DETALLE	OBSERVACIONES	T° COMPONENTE	T° ADYACENTE	PRIORIDAD
1	219A	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
2	219B	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
3	219C	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
4	221	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
5	222	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
6	222A	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
7	225	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
8	225 A 226	-	UNION 2XFM	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
9	226	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
10	235	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
11	236	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
12	243	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
13	255	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
14	258A	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
15	259	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
16	260	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
17	266	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
18	268A	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
19	278	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
20	291	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
21	303	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
22	303 A 304	-	UNION 1XFD	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
23	304	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
24	320 A 321	-	UNION 2XFD - 2XFI	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
25	321	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
26	330	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
27	334	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
28	335	-	ANCLAJE	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4
29	336 A 337	-	UNION 1XF SE LICANCO	NO SE DETECTARON ANORMALIDADES	-	-	4

Imagen N°6: Resumen inspección termográfica Energysur donde aparece tramo entre estructuras 225-226 tramo Pitrufquén-Padre las Casas 1. septiembre de 2023.



INFORME DE FALLA
SIN ENERGIA S/E LICANCO Y S/E NUEVA IMPERIAL
27 de diciembre 2023

N° Informe CEN	2023005020 – 2023005021		
Fecha de envío	04/01/2024	Hora	12:00
Realizó:	Benjamin Urrutia Ayamante		
Revisó:	Pablo Rodríguez Saavedra		
Aprobó:	Juan Pablo Antriao Molina.		

1. Coordinado afectado

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

2. Instalación afectada

Instalación afectada	S/E Licanco S/E Nueva Imperial		
Ubicación instalación afectada	Temuco, región de la Araucanía. Nueva Imperial, región de la Araucanía.		
Tipo de instalación	Subestación	Tensión	66/23 kV
Fecha inicio falla	27/12/2023	Hora	22:05
Fecha fin falla	27/12/2023	Hora	22:16:
Duración	11 minutos		

3. Información SEC

Comuna	Temuco Nueva Imperial	ID	09101 09111
Fenómeno físico	Falla en instalaciones de terceros u otro segmento	Código	OPE6
Elemento	No aplica	Código	NA
Fenómeno eléctrico	No aplica	Código	NA
Modo interruptores	No aplica	Código	NA
Causa falla	Falla en línea 66 kV Padre Las Casas – Pitrufrquén N°1 (Propiedad de CGET)		
Proposición del coordinado respecto al origen de falla	Externo		

4. Estándar CIP – 014

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

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

5. Instalaciones de Tx afectadas

Elemento Afectado	Propietario	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Hora normalización
S/E Licanco	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	22:05	22:05	22:15
S/E Nueva Imperial	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	22:05	22:05	22:16

6. Instalaciones de Gx afectadas:

Central	Subestación	Interruptor asociado	Perdida de Generación [MW]	Hora desconexión	Hora disponibilidad	Empresa
No hay						

7. Protecciones operadas:

Función activada	Subestación	Interruptor	Protección asociada
No hay	-	-	-

8. Consumos afectados:

Subestación	Alimentador	Comunas afectadas	Consumos [MW]	Clientes afectados	Hora desconexión	Hora normalización
Licanco	E1 Licanco - Quepe	Freire Padre Las Casas	2,64	2.865	22:05	22:15
Licanco	E2 Licanco - Padre Las Casas	Temuco Nueva Imperial Padre Las Casas	5,11	7.790	22:05	22:15
Nueva Imperial	E1 Imperial Ciudad	Nueva Imperial	2,28	5.545	22:05	22:16
Nueva Imperial	E2 Chol Chol	Temuco Carahue Galvarino Nueva Imperial Cholchol Lumaco Traiguen	2,77	6.761	22:05	22:16
Nueva Imperial	E4 Puerto Saavedra	Carahue Nueva Imperial Saavedra Teodoro Schmidt	3,43	8.455	22:05	22:16
Nueva Imperial	E6 Carahue	Tirua Carahue Nueva Imperial Saavedra	3,31	9.626	22:05	22:16
Total			19,54	41.042		

NOTA: El detalle pormenorizado de la recuperación de los consumos por red MT será entregado por la distribuidora.

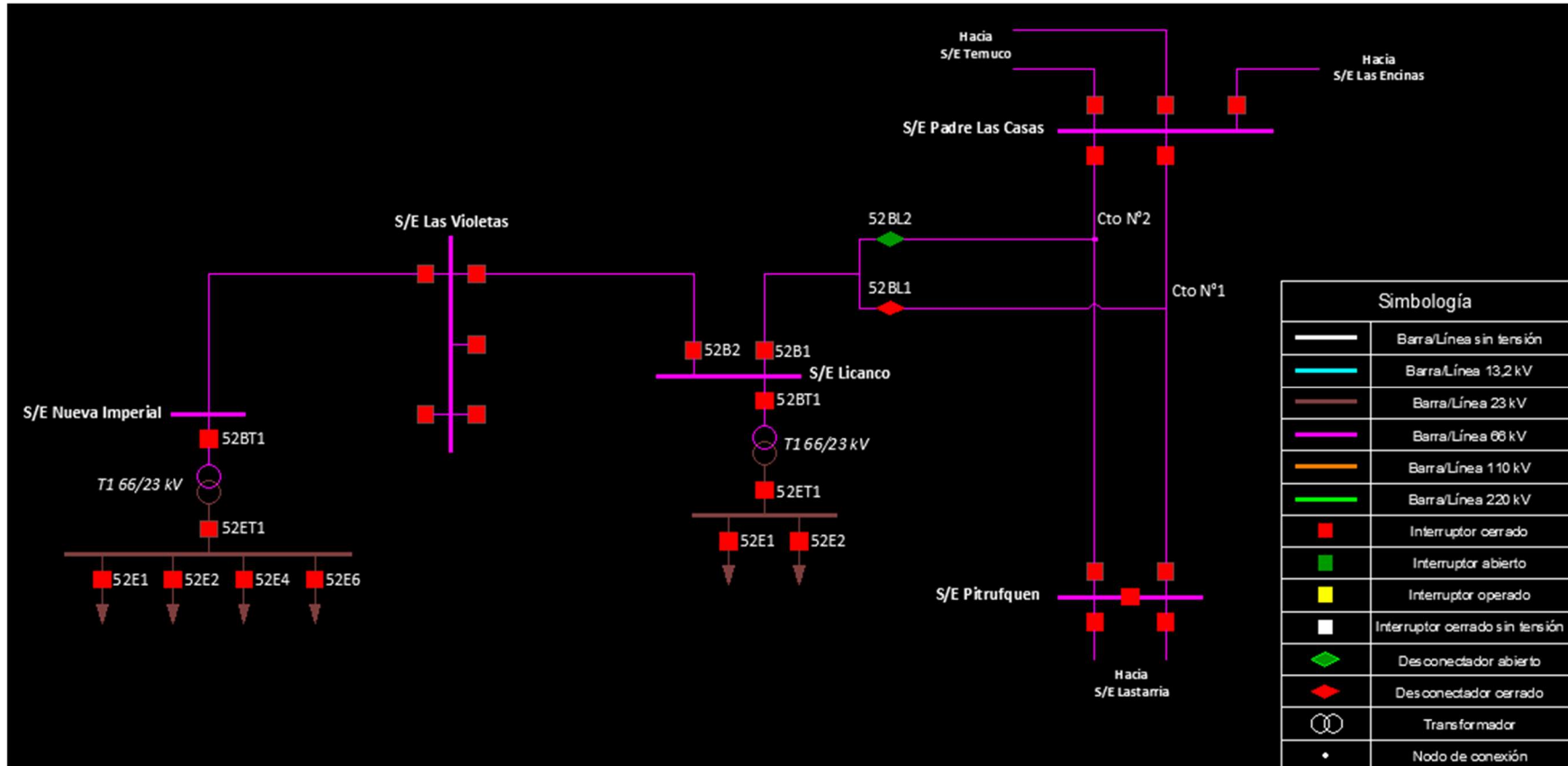
9. Estimación de la energía no suministrada:

Subestación	Alimentador	Empresa Dx	Tipo de cliente	Pérdida de Consumo [MW]	Tiempo desconexión (h)	ENS
Licanco	E1 Licanco - Quepe	Frontel	Regulado	2,64	0,17	0,44
Licanco	E2 Licanco - Padre Las Casas	Frontel	Regulado	5,11	0,17	0,85
Nueva Imperial	E1 Imperial Ciudad	Frontel	Regulado	2,28	0,18	0,42
Nueva Imperial	E2 Chol Chol	Frontel	Regulado	2,77	0,18	0,51
Nueva Imperial	E4 Puerto Saavedra	Frontel	Regulado	3,43	0,18	0,63
Nueva Imperial	E6 Carahue	Frontel	Regulado	3,31	0,18	0,61
					Total	3,45

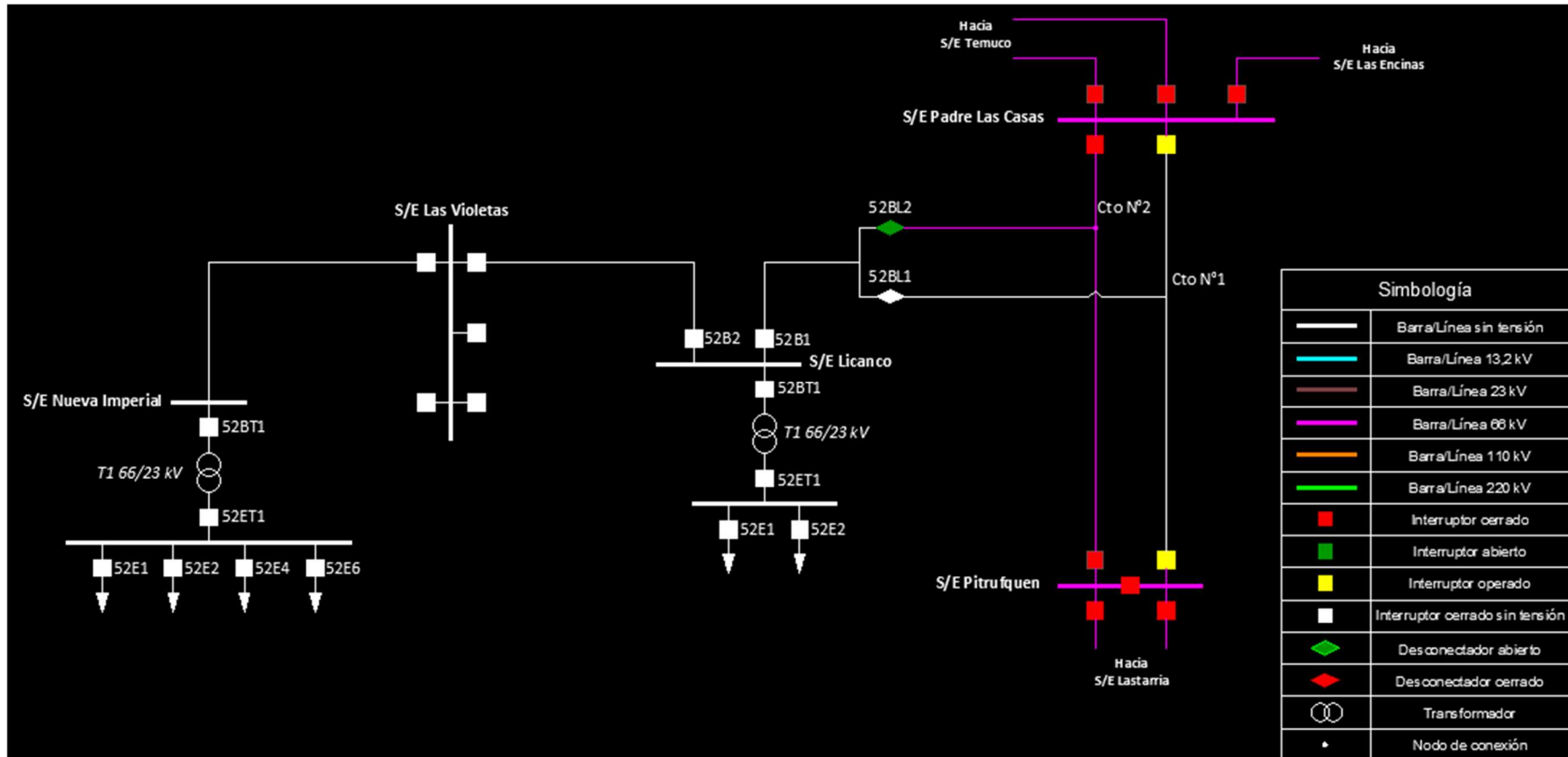
10. Cronología de eventos y maniobras de normalización:

Hora	Eventos
22:05	Sin energía S/E Licanco y S/E Nueva Imperial.
22:06	Se da aviso al CDC del Coordinador, a Frontel, a CGE, A Transelec y a personal de MTx.
22:06	CGE informa falla en la línea 66 kV Padre las Casas – Pitrufoquén N°1. Se recomienda a CGE traspasar S/E Licanco a la línea 66 kV Padre las Casas – Pitrufoquén N°2.
22:08	Se solicita autorización al CDC para normalizar los consumos de S/E Licanco y S/E Nueva Imperial desde la línea 66 kV Padre las Casas – Pitrufoquén N°2. CDC solicita descartar falla en S/E Licanco o S/E Nueva Imperial.
22:10	Tras lectura de protecciones se descarta falla en S/E Licanco o S/E Nueva Imperial por lo que se procede con la normalización de los consumos.
22:11	Apertura del 52B1 de S/E Licanco para realizar cambio de circuito.
22:12	Apertura del 89BL-1 de S/E Licanco.
22:13	Cierre del 89BL-2 de S/E Licanco. Esquema de desconectores preparado para tomar carga desde la línea 66 kV Padre Las Casas – Pitrufoquén N°2.
22:13	Se solicita autorización al CDC para tomar los consumos desde la línea 66 kV Padre las Casas – Pitrufoquén N°2. CDC autoriza.
22:13	Apertura del 52B2 de S/E Licanco para recuperar consumos en cascada.
22:15	Cierre con éxito del 52B1 de S/E Licanco en coordinación con CGE. Se recupera el 100% de los consumos de S/E Licanco.
22:16	Cierre con éxito del 52B2 de S/E Licanco en coordinación con CGE. Se recupera el 100% de los consumos de S/E Nueva Imperial.
2:47	Cierre del 89BL-1 de S/E Licanco.
2:48	Apertura del 89BL-2 de S/E Licanco. Se normaliza la topología de la red.

11. Esquema de las instalaciones anterior a la falla:



11.1 Esquema de las instalaciones posterior a la falla:



12. Listado de eventos generados y registrados en SCADA:

HIST_TIMESTAMP	LOCATION	COMPID	TEXT
27-12-2023 22:05:45	LICANCO	LICANCO.E_B01.E1_QUEPE.VLL	LICANCO.E_B01.E1_QUEPE.VLL VOLT 10.7 22.0 current value : 10.7 low limit : 22.0
27-12-2023 22:05:45	LICANCO	LICANCO.E_B02.E2_P_LAS_CASAS.VLL	LICANCO.E_B02.E2_P_LAS_CASAS.VLL VOLT 0.0 22.0 current value : 0.0 low limit : 22.0
27-12-2023 22:05:46	IMPERIAL	IMPERIAL.E_T01.T1.VLL	IMPERIAL.E_T01.T1.VLL E VOLT 7.6 22.0 current value : 7.6 low limit : 22.0
27-12-2023 22:11:16	LICANCO	LICANCO.B_B01.52B1.EST	LIC_52B1 Interruptor ABIERTO By HGONZALEZ
27-12-2023 22:12:50	LICANCO	LICANCO.B_B01.89BL1.EST	89BL-1 Estado Desconectador ABIERTO By SCADA
27-12-2023 22:13:18	LICANCO	LICANCO.B_B01.89BL2.EST	89BL-2 Estado Desconectador CERRADO By HGONZALEZ
27-12-2023 22:13:42	LICANCO	LICANCO.B_B02.52B2.EST	LIC_52B2 Interruptor ABIERTO By HGONZALEZ
27-12-2023 22:15:24	LICANCO	LICANCO.B_B01.52B1.EST	LIC_52B1 Interruptor CERRADO By HGONZALEZ
27-12-2023 22:15:33	LICANCO	LICANCO.E_B01.E1_QUEPE.VLL	LICANCO.E_B01.E1_QUEPE.VLL VOLT 23.9 23.9 current value : 23.9 high limit : 23.9
27-12-2023 22:15:36	LICANCO	LICANCO.E_B02.E2_P_LAS_CASAS.VLL	LICANCO.E_B02.E2_P_LAS_CASAS.VLL VOLT 24.0 23.9 current value : 24.0 high limit : 23.9
27-12-2023 22:16:02	LICANCO	LICANCO.B_B02.52B2.EST	LIC_52B2 Interruptor CERRADO By HGONZALEZ
27-12-2023 22:16:04	IMPERIAL	IMPERIAL.E_T01.T1.VLL	IMPERIAL.E_T01.T1.VLL E VOLT 22.9 22.0 current value : 22.9 low limit : 22.0
28-12-2023 2:47:51	LICANCO	LICANCO.B_B01.89BL1.EST	89BL-1 Estado Desconectador CERRADO By HGONZALEZ
28-12-2023 2:48:17	LICANCO	LICANCO.B_B01.89BL2.EST	89BL-2 Estado Desconectador ABIERTO By SCADA

13. Análisis de la actuación de protecciones y control:

13.1 S/E Licanco

13.1.1 Comportamiento protección paño B1 – 50/51 – Modelo SEL 311C

Registro de eventos N°1: 50/51 – B1

32	12/28/23	01:11:14.261	IN101	Deasserted
31	12/28/23	01:11:14.271	52A	Deasserted
30	12/28/23	01:11:14.276	IN102	Asserted
29	12/28/23	01:15:21.320	IN102	Deasserted
28	12/28/23	01:15:21.340	52A	Asserted
27	12/28/23	01:15:21.340	IN101	Asserted
26	12/28/23	01:15:21.355	IN104	Asserted
25	12/28/23	01:15:21.355	51P	Asserted
24	12/28/23	01:15:21.455	51P	Deasserted
23	12/28/23	01:15:21.460	51G	Asserted
22	12/28/23	01:15:21.600	51G	Deasserted
21	12/28/23	01:15:21.725	IN104	Deasserted
20	12/28/23	01:15:59.813	IN104	Asserted
19	12/28/23	01:15:59.883	IN104	Deasserted

Observaciones

De acuerdo con registro eventos N°1 de relé protección paño B1 SEL-311C de S/E Licanco, de fecha 28-12-2023 cuando S/E Licanco queda sin energía, se observa que este no registra operación de elementos de protección.

Conclusiones

Relé protección paño B1 SEL-311C de S/E Licanco se comporta correctamente.

14. Acciones correctivas

- No aplica.

Llenado por Coordinado
Llenado por Coordinador desde EAF

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Alimentador	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de disponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda "TINA equivalente por alimentación" de la Hoja "Ejemplo de agregación"	Horas de Normalización equivalente [yyyy-mm-dd hh:mm]	Comunas Afectadas	Sistema de Tx Zonal	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT [MWh]"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida según Artículo 3-12 Gx y Tx, según la comuna y Sistema de Tx correspondiente de la Hoja 'Ejemplo de agregación'"	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]"	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	El valor presentado viene del cálculo de la celda "Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT [MWh]"	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpgh equivalente [MW]
1073	BA SE IMPERIAL 23KV E1	14364	SE Nueva Imperial E1	Imperial Ciudad	3.0415	2023-12-27 22:05:00	0.208856882	2023-12-27 22:17:32	Nueva Imperial	E	0.302144489	4878	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.446657869		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV	17247	SE IMPERIAL EB	Chil Chul	0.021	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Carahue	E	0.000111961	11	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.000610699		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV	17247	SE IMPERIAL EB	Chil Chul	2.2166	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Chincol	E	0.157523245	3787	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.859217703		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV	17247	SE IMPERIAL EB	Chil Chul	0.63656	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Dukawino	E	0.019389949	998	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.005763357		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV	17247	SE IMPERIAL EB	Chil Chul	0.2795	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Lumaco	E	0.003984459	208	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.021733411		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV	17247	SE IMPERIAL EB	Chil Chul	0.48726	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Nueva Imperial	E	0.027399593	903	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.152397781		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV	17247	SE IMPERIAL EB	Chil Chul	0.09275	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Temuco	E	0.001652492	80	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.009013594		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV	17247	SE IMPERIAL EB	Chil Chul	0.0629	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Talcahuano	E	6.43435E-05	3	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.000350965		
1075	BA SE LICANCO 23KV E1	14380	SE Licanco E1	Licanco-Casas	4.8027	2023-12-27 22:05:00	0.155104481	2023-12-27 22:14:18	Francia	E	0.005941808	1499	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.450933511		
1075	BA SE LICANCO 23KV E1	14380	SE Licanco E1	Licanco-Casas	0.83025	2023-12-27 22:05:00	0.166666667	2023-12-27 22:15:00	Prata Las Casas	E	0.039961673	1071	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.239770037		
1075	BA SE LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P Las Casas	0.4123	2023-12-27 22:05:00	0.166666667	2023-12-27 22:15:00	Nueva Imperial	E	0.013992945	612	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.082957672		
1075	BA SE LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P Las Casas	3.02826	2023-12-27 22:05:00	0.166666667	2023-12-27 22:15:00	Prata Las Casas	E	0.196078959	1790	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.180187154		
1075	BA SE LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P Las Casas	4.47405	2023-12-27 22:05:00	0.166666667	2023-12-27 22:15:00	Temuco	E	0.243438622	6141	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	3.46063173		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV E4	14367	SE Nueva Imperial E4	Imperial-Pta. Saavedra	1.6405	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Carahue	E	0.103659411	2166	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.565414967		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV E4	14367	SE Nueva Imperial E4	Imperial-Pta. Saavedra	0.44275	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Nueva Imperial	E	0.04809978	779	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.244907888		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV E4	14367	SE Nueva Imperial E4	Imperial-Pta. Saavedra	2.51196	2023-12-27 22:05:00	0.27090715	2023-12-27 22:11:13	Baños de Terma	E	0.243179938	4586	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.895916592		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV E4	14367	SE Nueva Imperial E4	Imperial-Pta. Saavedra	0.0891	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Tapelco Schmitz	E	0.000296486	20	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.001617195		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV E2	14365	SE Nueva Imperial E2	Carahue	3.0701	2023-12-27 22:05:00	0.291027464	2023-12-27 22:12:28	Carahue	E	0.485755488	7356	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	1.600208452		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV E2	14365	SE Nueva Imperial E2	Carahue	0.00716	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Chincol	E	4.08024E-05	2	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.000222882		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV E2	14365	SE Nueva Imperial E2	Carahue	0.7363	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Nueva Imperial	E	0.044831443	1553	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.244535145		
1073	BA SE IMPERIAL 23KV E2	14365	SE Nueva Imperial E2	Carahue	0.014	2023-12-27 22:05:00	0.187222222	2023-12-27 22:28:14	Trinca	E	0.000243133	9	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.000579138		
3441	BA SE LAS VIOLETAS 23KV BP1	30186	SE LAS VIOLETAS E1	Almigo	0.966	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Carahue	F	0.000966706	73	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.000572995		
3441	BA SE LAS VIOLETAS 23KV BP1	30186	SE LAS VIOLETAS E1	Almigo	0.2975	2023-12-27 22:05:00	0.135	2023-12-27 22:13:06	Francia	F	0.013267213	792	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.098275655		
3441	BA SE LAS VIOLETAS 23KV BP1	30186	SE LAS VIOLETAS E1	Almigo	1.8095	2023-12-27 22:05:00	0.17624551	2023-12-27 22:15:34	Nueva Imperial	F	0.112571887	3526	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.638797975		
3441	BA SE LAS VIOLETAS 23KV BP1	30186	SE LAS VIOLETAS E1	Almigo	0.14	2023-12-27 22:05:00	0.135	2023-12-27 22:13:06	Prata Las Casas	F	0.000336602	206	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.024834967		
3441	BA SE LAS VIOLETAS 23KV BP1	30186	SE LAS VIOLETAS E1	Almigo	0.182	2023-12-27 22:05:00	0.140299115	2023-12-27 22:13:25	Tapelco Schmitz	F	0.004781507	353	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.034080909		
3441	BA SE LAS VIOLETAS 23KV BP1	30188	SE LAS VIOLETAS E3	Latraco	1.28975	2023-12-27 22:05:00	0.183333333	2023-12-27 22:16:00	Nueva Imperial	B	0.074239516	593	No Aplica	No Aplica	112	FRONTEL	RE	No Aplica	No Aplica	0.404940871		

Llenado por Coordinado
Llenado por Coordinador desde EAF

ID Barra	Barra	ID Paño	Paño	Nombre Alimentador de tabanera	Pérdida de consumo [MW]	Hora de Desconexión [yyyy-mm-dd hh:mm]	Se requiere del tiempo de interrupción equivalente para la determinación del porcentaje de Energía Interrumpida que corresponde a Energía No Suministrada según los estándares de disponibilidad de suministro del Título 3-2 de la normativa. A modo de ejemplo el valor presentado viene del cálculo de la celda TTINA equivalente por "simulación" de la línea "Ejemplo de simulación"	Se debe completar con la comuna donde está conectado el cliente	Sistema de TX Zonal	Energía Interrumpida según Artículo 3-12 NT (MWh)	N° Clientes Afectados sin considerar demoras en la recuperación de servicio	Energía Interrumpida según Artículo 2-5 NT (MWh)	N° Clientes Afectados considerando demoras en la recuperación de servicio	ID Coordinado	Coordinado	Tipo de cliente	ID Cliente Libre DX	Cliente Libre DX	Cpgh equivalente [MW]
1073	BA S/E IMPERIAL 23KV E1	14364	SE Nueva Imperial E1	Imperial Ciudad	0,03353214	2023-12-27 22:05:00	0,1861111111	2023-12-27 22:16:10	Nueva Imperial	E	No Aplica	1	No Aplica	112	FRONTEL	LD	61607401	UCANIA SUR HOSPITI	0,17821361
3441	BA S/E LAS VIOLETAS 23KV BPI	30168	S/E LAS VIOLETAS E3	Labranza	0,057006286	2023-12-27 22:05:00	0,183333333	2023-12-27 22:16:00	Nueva Imperial	B	No Aplica	1	No Aplica	112	FRONTEL	LD	78892050	LDURAS E INSUMOS	0,312843379
3441	BA S/E LAS VIOLETAS 23KV BPI	30168	S/E LAS VIOLETAS E3	Labranza	0,09075987	2023-12-27 22:05:00	0,183333333	2023-12-27 22:16:00	Nueva Imperial	B	No Aplica	1	No Aplica	112	FRONTEL	LD	78892050	LDURAS E INSUMOS	0,526659512
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P Las Casas	0,011342218	2023-12-27 22:05:00	0,166666667	2023-12-27 22:15:00	Padre Las Casas	E	No Aplica	1	No Aplica	112	FRONTEL	LD	76116213	BOLLOS COMERCIAL	0,06805311
1075	BA S/E LICANCO 23KV E2	14381	SE Licanco E2	Licanco-P Las Casas	0,012369502	2023-12-27 22:05:00	0,166666667	2023-12-27 22:15:00	Temuco	E	No Aplica	1	No Aplica	112	FRONTEL	LD	76100625	RENTAS PATO I SPA	0,074217009
1075	BA S/E LICANCO 23KV E1	14380	SE Licanco E1	Licanco-Quepe	0,01047221	2023-12-27 22:05:00	0,121544444	2023-12-27 22:12:19	Freire	E	No Aplica	1	No Aplica	112	FRONTEL	LD	76101017	ACROPILEXTO ARAI	0,15810689
1075	BA S/E LICANCO 23KV E1	14380	SE Licanco E1	Licanco-Quepe	0,070811358	2023-12-27 22:05:00	0,166666667	2023-12-27 22:15:00	Freire	E	No Aplica	1	No Aplica	112	FRONTEL	LD	77155289	IANSAGRO S A	0,424888151