

## Estudio para análisis de falla EAF 116/2024

“Falla en línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo”

Fecha de Emisión: 15-04-2024

### 1. Descripción pormenorizada de la perturbación

#### a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	22/03/2024
Hora	01:47
Consumos desconectados (MW)	8.00
Demanda previa del sistema (MW)	9076.0
Porcentaje de desconexión	0.088 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

#### b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo / LT052CI1TR03T0002ST01T0002
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	23 kV
Segmento	Transmisión Dedicada
Propietario instalación afectada	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

#### c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo / LT052CI1TR03T0002ST01T0002
Propietario elemento fallado	Transelec S.A.
RUT	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

### d.1 Origen y causa de la falla

Descarga eléctrica a tierra ocurrida en la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo causada por una falla monofásica en la fase C, en su estructura N°84, ubicada aproximadamente a 25.4 km desde S/E Pan de Azúcar, debido a contaminación presente en el aislador.

### d.2 Fenómeno Físico:

DIS1: Pérdida de aislación.

De acuerdo con la Resolución Exenta 30.989-2019 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, los probatorios y antecedentes asociados al Fenómeno Físico señalado son los siguientes:

- Registro Fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Informe técnico de los hechos que provocan la pérdida de aislación.
- N° de reiteración de la causa en la instalación.

La empresa Transelec S.A. remitió los antecedentes correspondientes.

### d.3 Reiteración

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

Reiteración Fenómeno Físico en instalaciones del mismo propietario: se han producido 5 fallas en instalaciones del mismo propietario con el mismo fenómeno físico, durante los últimos 24 meses móviles.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONE CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 220-2022	Desconexión del transformador N°1 110/23 kV de S/E Castilla	08-06-22	11:00	<p>Santa Ester Solar SpA. indica: <i>"Se realizaron análisis de falla en el lugar con registro fotográfico y hubo una investigación por parte de Tecnoled para evaluar condiciones pre y post conexión, no presentando anomalías. Con el retiro del equipo programado para el 24 de junio, vía análisis de laboratorio, se determinarán fallas internas en el equipo compacto de medida"</i>.</p> <p>Transelec S.A. señala que "N/A" (no aplica), sin embargo, se efectuaron labores de reposición del desconectador fusible 89HT1-1 operado, y limpieza de aceite producto de la falla en el equipo compacto, según las solicitudes de curso forzoso N°2022051677 y N°2022051678.</p>	Transelec S.A. señala que "N/A" (no aplica). Santa Ester Solar SpA. señala que "N/A" (no aplica).
EAF 407-2022	Falla en línea 110 kV Maitencillo - Vallenaar	06-11-22	06:39	<p>Transelec S.A. indica que se había implementado cobertura siliconada en ciertos tramos de la instalación, cuya naturaleza requiere una frecuencia de lavado mucho menor que sin cobertura. Sin embargo, se produjo la pérdida de aislación por materiales contaminantes en la instalación. Inmediatamente después de la ocurrencia de falla, entró en evaluación retomar el lavado de las estructuras como medida provisoria mientras se analiza la calidad de la cobertura aplicada a los aisladores.</p>	Transelec S.A. indica que se había implementado cobertura siliconada en ciertos tramos de la instalación, cuya naturaleza requiere una frecuencia de lavado mucho menor que sin cobertura. Sin embargo, se produjo la pérdida de aislación por materiales contaminantes en la instalación. Inmediatamente después de la ocurrencia de falla, entró en evaluación retomar el lavado de las estructuras como medida provisoria mientras se analiza la calidad de la cobertura aplicada a los aisladores.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 255-2023	Falla en la línea 220 kV San Simón - Lagunas	13-06-23	05:31	La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente: <i>"Dentro de las acciones correctivas de corto plazo realizadas a las instalaciones tras la confirmación de causa de falla por contaminación del pararrayos de la fase B del paño J2 de S/E Lagunas, se procede a realizar la desvinculación del equipo afectado y al lavado del resto de los equipos afectados por contaminación. Como acciones a largo plazo se está evaluando su reemplazo, con fecha por informar. En relación a la operación indeseada de la protección Siemens 7SL87, sistema 1 del paño J1 de S/E Matilla, indicamos como acción correctiva a corto plazo, la deshabilitación de la operación de la zona 1 con la finalidad de poder evitar posibles operaciones indeseadas mientras continua la investigación de la causa de su operación el día 13 de junio de 2023. Junto con ello y por las mismas razones, se deshabilitó de manera preventiva la operación de la zona 1 del sistema 2, relé Siemens 7SL87 del paño J1 de S/E Matilla. Por otro lado, como acciones correctivas a largo plazo indicamos que se han realizado las consultas pertinentes al fabricante sobre la operación del relé en cuestión y de manera paralela nos encontramos realizando pruebas en laboratorio que nos permitan poder determinar la causa operación indebida."</i>	La empresa Transelec S.A. indica que evalúa el reemplazo del pararrayos fallado en el paño J2 de S/E Lagunas con fecha por confirmar.
EAF 256-2023	Falla en la línea 220 kV San Simón - Lagunas	13-06-23	07:34	La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente: <i>"Dentro de las acciones correctivas de corto plazo realizadas a las instalaciones tras la confirmación de causa de falla por contaminación del pararrayos de la fase B del paño J2 de S/E Lagunas, se procede a realizar la desvinculación del equipo afectado y al lavado del resto de los equipos afectados por contaminación. Como acciones a largo plazo se está evaluando su reemplazo, con fecha por informar. En relación a la operación indeseada de la protección Siemens 7SL87, sistema 1 del paño J1 de S/E Matilla, indicamos como acción correctiva a corto plazo, la deshabilitación de la operación de la zona 1 con la finalidad de poder evitar posibles operaciones indeseadas mientras continua la investigación de la causa de su operación el día 13 de junio de 2023. Junto con ello y por las mismas razones, se deshabilitó de manera preventiva la operación de la zona 1 del sistema 2, relé Siemens 7SL87 del paño J1 de S/E Matilla. Por otro lado, como acciones correctivas a largo plazo indicamos que se han realizado las consultas pertinentes al fabricante sobre la operación del relé en cuestión y de manera paralela nos encontramos realizando pruebas en laboratorio que nos permitan poder determinar la causa operación indebida."</i>	La empresa Transelec S.A. indica que evalúa el reemplazo del pararrayos fallado en el paño J2 de S/E Lagunas con fecha por confirmar.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 257-2023	Falla en línea 220 kV Lagunas - San Simón	13-06-23	08:54	La empresa Transelec S.A. señala lo siguiente: <i>"Dentro de las acciones correctivas de corto plazo realizadas a las instalaciones tras la confirmación de causa de falla por contaminación del pararrayos de la fase B del paño J2 de S/E Lagunas, se procede a realizar la desvinculación del equipo afectado y al lavado del resto de los equipos afectados por contaminación. Como acciones a largo plazo se está evaluando su reemplazo, con fecha por informar. En relación a la operación indeseada de la protección Siemens 7SL87, sistema 1 del paño J1 de S/E Matilla, indicamos como acción correctiva a corto plazo, la deshabilitación de la operación de la zona 1 con la finalidad de poder evitar posibles operaciones indeseadas mientras continua la investigación de la causa de su operación el día 13 de junio de 2023. Junto con ello y por las mismas razones, se deshabilitó de manera preventiva la operación de la zona 1 del sistema 2, relé Siemens 7SL87 del paño J1 de S/E Matilla. Por otro lado, como acciones correctivas a largo plazo indicamos que se han realizado las consultas pertinentes al fabricante sobre la operación del relé en cuestión y de manera paralela nos encontramos realizando pruebas en laboratorio que nos permitan poder determinar la causa operación indebida."</i>	La empresa Transelec S.A. indica que evalúa el reemplazo del pararrayos fallado en el paño J2 de S/E Lagunas con fecha por confirmar.

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

#### d.4 Fenómeno eléctrico

SO50: Sobrecorriente instantánea de fase.

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

El elemento donde se originó la falla corresponde a la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo, la cual, conforme lo informado por Transelec S.A. en su Informe de Falla asociado a este evento, posee las siguientes características:

- Tensión: 220 kV
- Conductor: AAAC MCM FLINT
- T° de Diseño del Conductor: 55 C°
- Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,5867 kA
- Longitud del conductor: 47.6 [km]
- PES: 2009

La empresa Transelec S.A. no remitió antecedentes respecto de los mantenimientos realizados durante los últimos 24 meses.

#### f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

No aplica.

#### g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Interna.

#### h. Comuna donde se presenta la falla

4102: Coquimbo.



**i. Fecha de entrega de la información al Coordinador**

Coordinado	Informe de 48 horas (24/03/2024)	Informe de 5 días (01/04/2024)
Transelec S.A.	22/03/2024	01/04/2024
Prime Energía Quickstart SpA	22/03/2024	12/04/2024

**2. Descripción del equipamiento afectado**

**a. Sistema de Generación**

**b. Sistema de Transmisión**

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
Pan de Azúcar - Minera Teck CDA 220 kV	ST Dedicado	Pan de Azúcar - Tap Llanos Blancos	01:47	02:15
Pan de Azúcar - Minera Teck CDA 220 kV	ST Dedicado	Tap Llanos Blancos - Minera Teck CDA	01:47	02:15

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

**c. Consumos**

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
S/E Minera Teck CDA 220 kV	S/E Completa	Andacollo	8.00	0.088	1	01:47	02:15	02:15
<b>Total:</b>			<b>8.00 MW</b>	<b>0.088 %</b>	<b>1</b>			

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

**3. Estimación de la energía no suministrada**

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indispon. (h)	Tiempo Desc.(h)	ENS (MWh)
S/E Minera Teck CDA 220 kV	S/E Completa	Teck Carmen de Andacollo	Libre	8.00	0.47	0.47	3.7

**Clientes Regulados : MWh**

**Clientes Libres : 3.7 MWh**

**Total : 3.7 MWh**

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

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



No se aprecian diferencias entre los horarios de recuperación real respecto de los horarios de disponibilidad de las barras primarias.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	6.40	0.47	13.71
Último 20 %	1.60	0.47	3.43
100 % Total	8.00	0.47	17.14

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

**Demanda del sistema previo a la falla:** 9076.0 MW

##### Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Atacama 1 (TG1A y TV), Cipreses (U3), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Ralco (U1 y U2).

##### Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 22 de marzo de 2024.

##### Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 22 de marzo de 2024.

##### 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 22 de marzo de 2024.

##### Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 22 de marzo de 2024.

## Estado y configuración previo a la falla

Las instalaciones de transmisión se encontraban en servicio normal en los momentos previos a la desconexión forzada, con la central Llanos Blancos sin generación según programa de operación, y las centrales PFV Lucas Solar y PFV Don Óscar en periodo de pruebas.

## Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por Transelec S.A.:

"A las 01:47 horas del 22 de marzo del 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA, de propiedad de Transelec S.A., por operación de sus protecciones causada por una falla monofásica a tierra en la fase C en la estructura N°84 (aproximadamente a 25,4 km desde S/E Pan de Azúcar) debido a contaminación presente en el aislador, lo que provocó la actuación de las protecciones. A las 02:15 del 22 de marzo del 2024 se realizan maniobras de normalización de servicio, cerrándose interruptor 52J7 S/E Pan de Azúcar dejando en servicio la Línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA."

"A las 01:59, el Operador de Transelec informa al Personal de Terreno que se llevará a cabo una reconexión manual de prueba, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN). Esta acción se basa en la información obtenida del sistema SCADA de Transelec, la información que indica la ausencia de zonas pobladas cerca de la línea afectada, así como en la urgencia de restablecer el suministro eléctrico a Minera Teck CDA."

De acuerdo con los registros del Coordinador Eléctrico Nacional:

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2024029336	TRANSELEC S.A.	Curso Forzoso	<p><b>Línea</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV -</li> <li>➤ <b>Intervención / Origen Interno / Curso Forzoso</b></li> <li>➤ No tiene consumo afectado</li> <li>➤ <b>Trabajos a Realizar:</b> Lavado extraordinario de aislación, estructuras N° 02 a 36 por alta contaminación e inspección por falla, Asociado a aviso de falla 2024001362</li> <li>➤ <b>Desc. Nivel Riesgo:</b> Bajo</li> <li>➤ <b>Comentarios Adicionales:</b> Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado extraordinario de aislación, estructuras N° 02 a 36 por alta contaminación e inspección por falla, Asociado a aviso de falla 2024001362 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Llanos Blancos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:</li> </ul>	24-03-2024 08:00 <b>Fecha Efectiva Inicio</b> 24-03-2024 08:34	24-03-2024 18:00 <b>Fecha Efectiva Fin</b> 24-03-2024 17:50	Ejecución Exitosa
2024029332	TRANSELEC S.A.	Curso Forzoso	<p><b>Línea</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV -</li> <li>➤ <b>Intervención / Origen Interno / Curso Forzoso</b></li> <li>➤ No tiene consumo afectado</li> <li>➤ <b>Trabajos a Realizar:</b> Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado extraordinario de aislación, estructuras N° 75 a 107 y 110 a 129 por alta contaminación e inspección por falla, Asociado a aviso de falla 2024001362</li> <li>➤ <b>Desc. Nivel Riesgo:</b> Bajo</li> <li>➤ <b>Comentarios Adicionales:</b> Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado extraordinario de aislación, estructuras N° 75 a 107 y 110 a 129 por alta contaminación e inspección por falla, Asociado a aviso de falla 2024001362 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Llanos Blancos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:</li> </ul>	23-03-2024 08:00 <b>Fecha Efectiva Inicio</b> 23-03-2024 08:14	23-03-2024 18:00 <b>Fecha Efectiva Fin</b> 23-03-2024 18:32	Ejecución Exitosa
2024029335	TRANSELEC S.A.	Curso Forzoso	<p><b>Línea</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV -</li> <li>➤ <b>Intervención / Origen Interno / Curso Forzoso</b></li> <li>➤ No tiene consumo afectado</li> <li>➤ <b>Trabajos a Realizar:</b> Lavado extraordinario de aislación, estructuras N° 02 a 36 por alta contaminación e inspección por falla, Asociado a aviso de falla 2024001362</li> <li>➤ <b>Desc. Nivel Riesgo:</b> Bajo</li> <li>➤ <b>Comentarios Adicionales:</b> Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado extraordinario de aislación, estructuras N° 02 a 36 por alta contaminación e inspección por falla, Asociado a aviso de falla 2024001362 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Llanos Blancos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:</li> </ul>	23-03-2024 08:00 <b>Fecha Efectiva Inicio</b> 23-03-2024 07:54	23-03-2024 18:00 <b>Fecha Efectiva Fin</b> 23-03-2024 18:32	Ejecución Exitosa

Número	Coordinado	Tipo Programación	Tipo/Trabajo/Objetivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Estado
2024029363	TRANSELEC S.A.	Curso Forzoso	<p><b>Línea</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV -</li> <li>➤ <b>Intervención</b> / Origen Interno / Curso Forzoso</li> <li>➤ No tiene consumo afectado</li> <li>➤ <b>Trabajos a Realizar:</b> SE Pan de Azucar: Por falla 2024001362. Investigar alarma operada MCB TP operado paño J7.</li> <li>➤ <b>Desc. Nivel Riesgo:</b> Bajo</li> <li>➤ <b>Comentarios Adicionales:</b> Actividades: Investigar y/o reparar anomalía en alarmas de Sistema de control local, SE Pan de Azucar: Por falla 2024001362. Investigar alarma operada MCB TP operado paño J7, Atención avería 10105820 OM 3048620 Restricciones: No hay instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armario de protección S1 y S2 J07 Delimitar y señalizar</li> </ul>	22-03-2024 16:00 <b>Fecha Efectiva Inicio</b> 22-03-2024 18:41	23-03-2024 18:00 <b>Fecha Efectiva Fin</b> 22-03-2024 20:00	Ejecución Exitosa
2024029331	TRANSELEC S.A.	Curso Forzoso	<p><b>Línea</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV -</li> <li>➤ <b>Intervención</b> / Origen Interno / Curso Forzoso</li> <li>➤ No tiene consumo afectado</li> <li>➤ <b>Trabajos a Realizar:</b> Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado extraordinario de aislación, estructuras N° 75 a 107 y 110 a 129 por alta contaminación e inspección por falla, Asociado a aviso de falla 2024001362</li> <li>➤ <b>Desc. Nivel Riesgo:</b> Bajo</li> <li>➤ <b>Comentarios Adicionales:</b> Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado extraordinario de aislación, estructuras N° 75 a 107 y 110 a 129 por alta contaminación e inspección por falla, Asociado a aviso de falla 2024001362. Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Llanos Blancos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:</li> </ul>	22-03-2024 08:00 <b>Fecha Efectiva Inicio</b> 22-03-2024 15:16	22-03-2024 18:00 <b>Fecha Efectiva Fin</b> 22-03-2024 19:54	Ejecución Exitosa
2024029334	TRANSELEC S.A.	Curso Forzoso	<p><b>Línea</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>➤ PAN DE AZÚCAR - MINERA TECK CDA 220KV -</li> <li>➤ <b>Intervención</b> / Origen Interno / Curso Forzoso</li> <li>➤ No tiene consumo afectado</li> <li>➤ <b>Trabajos a Realizar:</b> Lavado extraordinario de aislación, estructuras N° 02 a 36 por alta contaminación e inspección por falla, Asociado a aviso de falla 2024001362</li> <li>➤ <b>Desc. Nivel Riesgo:</b> Bajo</li> <li>➤ <b>Comentarios Adicionales:</b> Actividades: Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado extraordinario de aislación, estructuras N° 02 a 36 por alta contaminación e inspección por falla, Asociado a aviso de falla 2024001362 Restricciones: Subestación P. Azúcar, 52J7 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Andacollo, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Llanos Blancos, 52J1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220kV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:</li> </ul>	22-03-2024 08:00 <b>Fecha Efectiva Inicio</b> 22-03-2024 15:16	22-03-2024 18:00 <b>Fecha Efectiva Fin</b> 23-03-2024 20:00	Ejecución Exitosa

### Acciones preventivas y/o correctivas

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

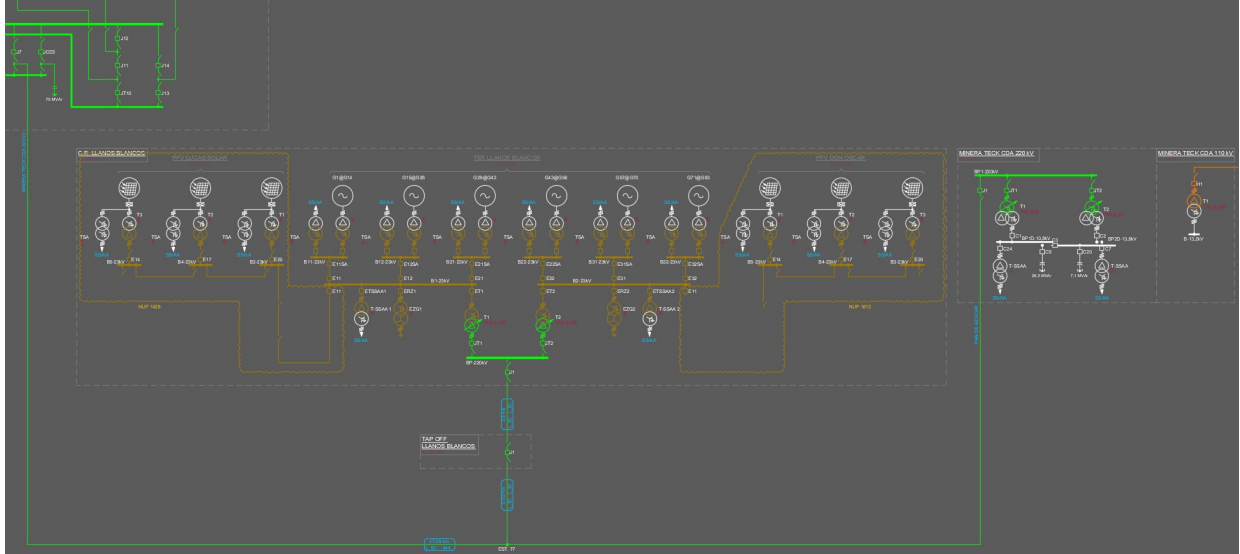
b) Acciones correctivas a corto plazo:

Transelec S.A. señala que "se solicita intervenciones de Curso Forzoso para ejecutar labores de lavado de las estructura N°84 y las adyacentes a esta, las cuales se materializaron entre los días 22 y 24 de marzo del 2024" y que "en base a lo anterior, de manera preventiva se realiza lavado de estructuras de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA entre las estructuras N°02 a N°36, N° 75 a N° 107 y N° 110 a N° 129".

c) Acciones correctivas a largo plazo:

Transelec S.A. señala que "posterior a la falla, se inicia un análisis de causa raíz y se definirá un plan de acción para evitar la reiteración de esta falla."

## Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
01:47	Transelec	Apertura del interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo, por operación de protección de sobrecorriente de fase (elemento instantáneo 50)

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

### 6. Normalización del servicio

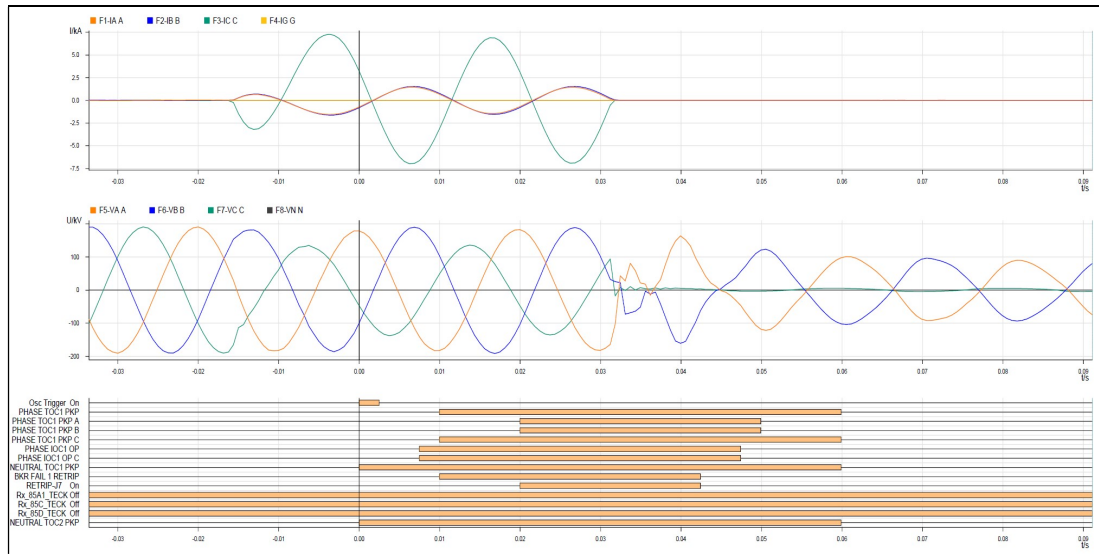
Fecha	Involucrado	Hora	Acción
22/03/2024	Transelec	01:49	Personal de S/E Minera Teck Carmen de Andacollo confirma a Operador Transelec la pérdida de energía en sus instalaciones e informa que todos sus equipos se encuentran operativos
22/03/2024	Transelec	01:51	Personal de terreno de Transelec es movilizado hacia S/E Pan de Azúcar para la revisión y lectura de las protecciones del paño 52J7, asociado a la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo
22/03/2024	Transelec	01:59	Operador de Transelec informa al personal en terreno que se llevará a cabo una reconexión manual de prueba, previa autorización del CDC
22/03/2024	Transelec	02:03	Operador de Transelec solicita autorización al CDC para realizar reconexión manual de prueba de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo. CDC indica que se evaluará la situación y se confirmará la autorización posteriormente
22/03/2024	Transelec	02:09	CDC otorga autorización de reconexión manual de prueba de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo
22/03/2024	Transelec	02:15	Transelec informa el cierre con éxito del interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar 220 kV, normalizando la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo, y la alimentación de los consumos perdidos

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

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

Alrededor de las 01:47 horas del día 22 de marzo de 2024, se registra la apertura del interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar, asociado a la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo. La apertura del mencionado interruptor se origina por la operación de protecciones ante una descarga eléctrica a tierra ocurrida en la mencionada línea de transmisión, causada por una falla monofásica en la fase C, en su estructura N°84, ubicada aproximadamente a 25.4 km desde S/E Pan de Azúcar, debido a contaminación presente en el aislador. En el Anexo 6 se encuentra el registro fotográfico de las instalaciones involucradas.

Producto de la descarga eléctrica detectada, las protecciones asociadas al interruptor previamente indicado detectan una falla, cuyos registros provistos se presentan a continuación:

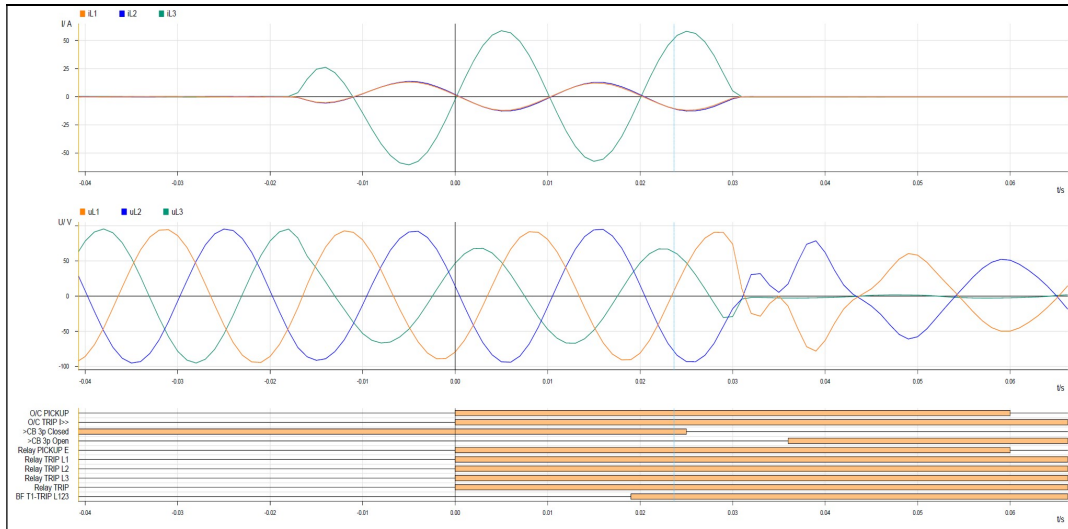


Registro oscilográfico del paño J7 de S/E Pan de Azúcar, relé GE-D60

Event Number	Date/Time	Cause	Data
31064	Mar 22 2004 04:47:21.714453	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
31063	Mar 22 2004 04:47:21.714453	PHASE TOC1 PKP A	
31062	Mar 22 2004 04:47:21.714453	PHASE TOC1 DPO A	
31061	Mar 22 2004 04:47:21.710506	52J7 ABIERTO Off	
31060	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP3 52J7 Off	
31059	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP-ALARMA Off	
31058	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP1_J7 PB Off	
31057	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP1_J7 PA Off	
31056	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP2_JR PC Off	
31055	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP2_JR PB Off	
31054	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP1_JR PA Off	
31053	Mar 22 2004 04:47:21.711956	Trip General Off	
31052	Mar 22 2004 04:47:21.711956	PICKUP 50BF Off	
31051	Mar 22 2004 04:47:21.711956	PHASE IOC1 DPO C	
31050	Mar 22 2004 04:47:21.708963	RETRIP-J7 Off	
31049	Mar 22 2004 04:47:21.701969	BREAKER 1 PHASE A OPEN	
31048	Mar 22 2004 04:47:21.699503	52J7 ABIERTO On	
31047	Mar 22 2004 04:47:21.691983	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
31046	Mar 22 2004 04:47:21.691983	BREAKER 1 OPEN	
31045	Mar 22 2004 04:47:21.689501	52J7 CERRADO Off	
31044	Mar 22 2004 04:47:21.684492	RETRIP-J7 On	
31043	Mar 22 2004 04:47:21.684492	PHASE TOC1 PKP B	
31042	Mar 22 2004 04:47:21.684492	PHASE TOC1 PKP A	
31041	Mar 22 2004 04:47:21.674520	PHASE TOC1 PKP C	
31040	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP-ALARMA On	
31039	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP-ALARMA On	
31038	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP1_J7 PB On	
31037	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP1_J7 PA On	
31036	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP2_JR PC On	
31035	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP2_JR PB On	
31034	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP1_JR PA On	
31033	Mar 22 2004 04:47:21.672017	Trip General On	
31032	Mar 22 2004 04:47:21.672017	PICKUP 50BF On	
31031	Mar 22 2004 04:47:21.672017	PHASE IOC1 OP C	
31030	Mar 22 2004 04:47:21.672017	PHASE IOC1 PKP C	
31029	Mar 22 2004 04:47:21.667018	Osc Trigger Off	
31028	Mar 22 2004 04:47:21.667018	FAULT RPT TRIG	
31027	Mar 22 2004 04:47:21.664518	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
31026	Mar 22 2004 04:47:21.664518	Osc Trigger On	
31025	Mar 22 2004 04:47:21.664518	NEUTRAL TOC2 PKP	
31024	Mar 22 2004 04:47:21.664518	NEUTRAL TOC1 PKP	
31023	Mar 22 2004 04:47:21.659520	NTRL DIR OC1 FWD	
31022	Mar 22 2004 04:40:58.186930	IRIG-B FAILURE	

Registro secuencial de eventos del paño J7 de S/E Pan de Azúcar, relé GE-D60





**Registro oscilográfico del paño J7 de S/E Pan de Azúcar, relé Siemens 7SA612**

SIEMENS					
7SA612 V4.6 Var_prr_03_28_39					
Indications					
SIMATIC			Trip Log - 000040 / 22-03-2024 4:47:21.664 - ONC / Pan de Azúcar / 22.03.24 03:28:40		
1 Indications					
Trip Log - 000040 / 22-03-2024 4:47:21.664 - ONC / Pan de Azúcar / 220 kV / Paño J7					
1.1 PS2 / 7SA612 V4.6 Var/7SA612 V04.65.01					
Trip Log - 000040 / 22-03-2024 4:47:21.664 - ONC / Pan de Azúcar / 220 kV / Paño J7 PS2 / 7SA612 V4.6 Var/7SA612 V04.65.01					
Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	40 - ON	22.03.2024 04:47:21.664		
00302	Fault Event	40 - ON	22.03.2024 04:47:21.664		
07162	Backup O/C PICKUP L1	ON	0 ms		
07163	Backup O/C PICKUP L2	ON	0 ms		
07164	Backup O/C PICKUP L3	ON	0 ms		
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	0 ms		
07185	Backup O/C Pickup L123E	ON	0 ms		
07191	Backup O/C Pickup I>>	ON	0 ms		
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	0 ms		
07215	Backup O/C TRIP Phases L123	ON	0 ms		
07221	Backup O/C TRIP I>>	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,96 kA	5 ms		
00534	Primary fault current IL2	1,01 kA	5 ms		
00535	Primary fault current IL3	4,65 kA	5 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	5 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	19 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	39 ms		
01370	E/F Inrush picked up	ON	45 ms		
07171	Backup O/C Pickup - Only EARTH	ON	50 ms		
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	60 ms		

**Registro secuencial de eventos del paño J7 de S/E Pan de Azúcar, relé Siemens 7SA612**

En las oscilografías anteriores se aprecia la presencia de una falla monofásica (fase C) en el sistema de 220 kV de la zona, con corriente de falla de magnitud cercana a 4.65 [kA] aproximadamente (conforme con el registro de eventos del relé Siemens 7SA612). Esta falla es detectada por elementos de protección de sobrecorriente de fase y residual (ambos relés) según se observa en los registros de señales digitales y de eventos de los relés, teniéndose que la orden de trip sobre el interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar es enviada por las protecciones de sobrecorriente de fase (elemento instantáneo 50) de cada relé (elemento *PHASE IOC1* en el relé GE-D60 (que presenta un desfase de 20 años en su estampa de tiempo); elemento *O/C I>>* en el relé Siemens 7SA612), en un tiempo de operación instantáneo, señalando Transelec S.A. lo siguiente en cuanto al desempeño de los sistemas de protección:

- *"Protección GE D60, Sistema Principal: De acuerdo a la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, la cual es detectada por la función de sobrecorriente instantánea de fases (50). Inmediatamente luego de ocurrido el pick up de la función 50, se produce el trip de desconexión del interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar, operando correctamente de acuerdo a lo esperado."*

- *"Protección Siemens 7SA612, Sistema Secundario: De acuerdo a la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, la cual es detectada por la función de sobrecorriente instantánea de fases (50). Inmediatamente luego de ocurrido el pick up de la función 50, se produce el trip de desconexión del interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar, operando correctamente de acuerdo a lo esperado."*

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

Detalle de la generación programada para el día 22 de marzo de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 22 de marzo de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 22 de marzo de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 22 de marzo de 2024 (Anexo N°4).

Informes de fallas de instalaciones ingresados en el sistema del Coordinador Eléctrico Nacional por Transelec S.A. y Prime Energía Quickstart SpA (Anexo N°5).

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A. y Prime Energía Quickstart SpA (Anexo N°6).

## **9. Análisis de las actuaciones de protecciones**

### **9.1 Incumplimiento Normativo**

Los incumplimientos normativos detectados en el desarrollo de la falla, por parte de los involucrados son:

#### Prime Energía Quickstart SpA:

- Plazo de envío del respectivo informe de falla de 5 días relacionado con el evento analizado en este Estudio.

### **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 la protección de sobrecorriente de fase (elemento instantáneo 50) asociada al paño J7 de S/E Pan de Azúcar de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar.

### **9.4 Desempeño EDAC**

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



## 9.5 Desempeño EDAG

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

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

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Descarga eléctrica a tierra ocurrida en la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo causada por una falla monofásica en la fase C, en su estructura N°84, ubicada aproximadamente a 25.4 km desde S/E Pan de Azúcar, debido a contaminación presente en el aislador.

Al respecto, en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible concluir que se produjo un correcto desempeño de las protecciones del paño J7 de S/E Pan de Azúcar, que aislaron la descarga eléctrica ocurrida en la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo.

- b) Por el momento, no se han evidenciado incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la desconexión forzada, desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 22 de marzo de 2024.

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

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

Transelec S.A.:

- Estado de avance de las medidas correctivas de largo plazo informadas, junto con su cronograma de trabajo detallado.
- Cronograma de trabajo asociado a la corrección de la estampa horaria del relé GE-D60 del paño J7 de S/E Pan de Azúcar.

- b) Solicitudes de ampliación de información.

Transelec S.A.:

- Mantenimientos realizados a la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck Carmen de Andacollo durante los últimos 24 meses.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 22 de marzo de 2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 22 de marzo de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	407	407	410	409	413	396	372	381	351	199	192	193	187	181	184	186	176	172	216	354	356	354	377	380	7,254
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	2	0	0	1	17	0	0	0	0	0	0	1	0	0	88	0	0	17	9	162
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>435</b>	<b>407</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>413</b>	<b>398</b>	<b>372</b>	<b>381</b>	<b>353</b>	<b>216</b>	<b>192</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>186</b>	<b>178</b>	<b>172</b>	<b>216</b>	<b>442</b>	<b>356</b>	<b>354</b>	<b>394</b>	<b>389</b>	<b>7,416</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	95.0	85.9	84.8	86.2	85.3	94.7	95.1	95.2	85.6	74.4	69.7	67.5	67.2	68.0	68.5	68.4	74.7	68.5	77.4	84.0	96.2	98.9	95.0	86.2	82.18
Pérdidas [MWh]	196	209	193	191	230	182	242	288	160	304	315	314	309	298	302	324	320	308	300	231	209	208	199	201	6,032
Consumos Propios [MWh]	318	318	318	318	318	317	317	317	308	261	261	261	261	261	261	261	260	260	260	279	279	279	285	294	6,873
Demanda Total [MWh]	8949	8586	8420	8333	8316	8396	8836	9194	9474	9840	10011	10150	10211	10256	10355	10352	10327	10153	9925	9944	10212	10105	9787	9355	229,485
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9463</b>	<b>9113</b>	<b>8932</b>	<b>8842</b>	<b>8864</b>	<b>8895</b>	<b>9395</b>	<b>9800</b>	<b>9942</b>	<b>10405</b>	<b>10587</b>	<b>10725</b>	<b>10781</b>	<b>10815</b>	<b>10918</b>	<b>10937</b>	<b>10907</b>	<b>10721</b>	<b>10485</b>	<b>10454</b>	<b>10700</b>	<b>10592</b>	<b>10271</b>	<b>9849</b>	<b>242,390</b>

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>838</b>	<b>823</b>	<b>817</b>	<b>816</b>	<b>813</b>	<b>806</b>	<b>797</b>	<b>793</b>	<b>787</b>	<b>676</b>	<b>660</b>	<b>654</b>	<b>617</b>	<b>612</b>	<b>623</b>	<b>630</b>	<b>690</b>	<b>676</b>	<b>733</b>	<b>799</b>	<b>835</b>	<b>870</b>	<b>868</b>	<b>845</b>	<b>18,077</b>
CHAPIQUINA	10	10	10	10	10	10	10	8	8	5	4	4	3	3	3	3	4	4	5	5	5	10	10	10	165
COSAPILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
ELTORON2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
CAVANCHA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALTOHOSPICIO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	22
SANTAROSA	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12
CORRALES	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
PUNTADELVIENTO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	70
RIOHUASCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	19
PUCLARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSMOLLES	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	23
LAPALOMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELTARTARO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CH-HORNITOS	36	36	35	35	35	35	34	34	33	33	32	32	31	30	32	32	32	34	34	34	36	36	36	36	813
JUNCAL	23	23	22	22	22	21	21	20	20	20	20	21	21	21	21	21	21	21	21	22	22	22	23	24	515
JUNCALITO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
COMPANIA-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
BLANCO	30	29	28	28	27	25	24	23	23	21	21	21	21	21	20	20	23	26	28	28	31	32	32	32	614
LOSQUILOS	23	23	23	23	23	23	23	23	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	23	23	23	23	24	24	545
CHACABUQUITO	13	13	13	13	13	13	13	13	13	13	12	12	12	12	12	12	12	12	12	13	13	13	13	13	305
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7
CARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ALFALFAL	134	136	136	135	133	130	125	125	123	121	119	118	66	64	77	62	110	85	111	117	126	134	135	135	2753
ALFALFAL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASLAJAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MAITENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
QUELTEHUÉS	26	27	27	27	27	27	28	28	28	27	28	28	28	28	27	28	28	28	27	27	28	27	28	28	655
VOLCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
GUAYACAN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	10	233
FLORIDA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
FLORIDA-2	10	10	10	10	10	10	11	11	11	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	10	10	10	10	10	247
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
PUNTILLA	14	14	15	14	14	13	14	13	13	12	12	11	12	12	12	11	12	11	12	14	14	14	15	14	310
EYZAGUIRRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LASVERTIENTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELLANO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	17
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	118
AUXDELMAIPO	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	82
LOSMORROS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	36
COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CIPRESILLOS	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	52
SAUZAL	67	67	67	67	67	67	67	67	67	41	41	39	39	39	39	39	39	39	39	40	70	70	70	70	1348
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	10	10	10	10	210
CHACAYES	78	64	64	64	64	64	64	83	83	55	51	51	51	51	51	51	51	51	55	55	74	87	87	74	1520
SANANDRES	26	23	21	21	21	20	20	19	19	19	19	16	16	13	11	15	22	22	22	22	28	32	31	25	502
CONVENTOVIEJO	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	130
LAHIGUERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LACONFLUENCIA	70	70	70	70	70	70	70	70	65	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	48	70	70	70	70	1433
ELPASO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	25	25	25	20	25	500



Periodo Desde:

22-03-2024 - 26-03-2024

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
viernes 22 de marzo de 2024		1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24
Costos Operación	407	407	410	409	413	396	372	381	351	199	192	193	187	181	184	186	176	172	216	354	356	354	377	380	7,254
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	2	0	0	1	17	0	0	0	0	0	0	1	0	0	88	0	0	17	9	162
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>435</b>	<b>407</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>413</b>	<b>398</b>	<b>372</b>	<b>381</b>	<b>353</b>	<b>216</b>	<b>192</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>186</b>	<b>178</b>	<b>172</b>	<b>216</b>	<b>442</b>	<b>356</b>	<b>354</b>	<b>394</b>	<b>389</b>	<b>7,416</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	95.0	85.9	84.8	86.2	85.3	94.7	95.1	95.2	85.6	74.4	69.7	67.5	67.2	68.0	68.5	68.4	74.7	68.5	77.4	84.0	96.2	98.9	95.0	86.2	82.18
Pérdidas [MWh]	196	209	193	191	230	182	242	288	160	304	315	314	309	298	302	324	320	308	300	231	209	208	199	201	6,032
Consumos Propios [MWh]	318	318	318	318	318	317	317	317	308	261	261	261	261	261	261	261	260	260	260	279	279	279	285	294	6,873
Demanda Total [MWh]	8949	8586	8420	8333	8316	8396	8836	9194	9474	9840	10011	10150	10211	10256	10355	10352	10327	10153	9925	9944	10212	10105	9787	9355	229,485
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9463</b>	<b>9113</b>	<b>8932</b>	<b>8842</b>	<b>8864</b>	<b>8895</b>	<b>9395</b>	<b>9800</b>	<b>9942</b>	<b>10405</b>	<b>10587</b>	<b>10725</b>	<b>10781</b>	<b>10815</b>	<b>10918</b>	<b>10937</b>	<b>10907</b>	<b>10721</b>	<b>10485</b>	<b>10454</b>	<b>10700</b>	<b>10592</b>	<b>10271</b>	<b>9849</b>	<b>242,390</b>

LAMONTANA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PURISIMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ELGALPON	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DONWALTERIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DIGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MELO	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
LICAN	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	8	14	14	14	14	7	7	
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
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
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
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
PEHUI	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
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
PILMAIQUEN	5	5	5	5	5	5	5	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	12	5	5	5	5	5	5
RUCATAYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	15	15	15	15	15	0	0	0	0	0	0
CUMBRES	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	7
PULELFU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CAPULLO	10	10	10	10	10	10	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11	11
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
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
PALMAR	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
CORRENTOSO	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
NALCAS	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
CALLAO	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-MC1	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
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
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
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
LAARENA	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3
ELCOLORADO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1
COLLIL	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6
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
DONGO	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

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	
<b>Total</b>	<b>485</b>	<b>409</b>	<b>388</b>	<b>401</b>	<b>409</b>	<b>410</b>	<b>408</b>	<b>430</b>	<b>434</b>	<b>423</b>	<b>266</b>	<b>266</b>	<b>322</b>	<b>581</b>	<b>816</b>	<b>927</b>	<b>1054</b>	<b>1196</b>	<b>1212</b>	<b>1513</b>	<b>1360</b>	<b>1055</b>	<b>861</b>	<b>804</b>	<b>16,430</b>	
PE-TCHAMMA	1	1	9	21	41	51	62	75	83	76	8	0	0	0	0	0	17	34	46	32	11	1	1	1	1	570
PE-SIERRAGORDA	2	2	3	6	12	22	31	34	30	19	0	0	0	18	38	50	60	68	62	49	18	3	2	2	2	528
PE-VALLEDELOSIENTOS	4	1	1	2	2	3	3	4	4	3	0	0	8	37	57	61	66	71	19	70	49	29	13	6	6	514
PE-CERROTIGRE	4	1	0	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	61	125	137	150	158	147	158	133	86	43	19	19	1234
PE-LLANOSDELVIENTO	5	2	4	0	1	0	0	1	0	3	0	0	25	81	119	127	133	139	133	139	83	44	20	8	8	1067
PE-CALAMA	9	9	9	9	9	9	9	10	12	9	0	0	9	61	99	110	120	125	115	117	86	48	22	10	10	1015
PE-TALTAL	4	3	4	3	4	4	4	4	4	2	0	0	0	2	16	24	30	37	32	26	14	6	4	4	4	229
PE-ATACAMA	5	0	0	0	1	4	5	4	5	4	0	0	0	0	0	0	0	0	5	11	9	6	4	2	66	
PE-SARCO	38	30	25	22	20	16	14	12	13	15	1	0	0	0	0	0	0	5	20	38	51	45	40	38	38	443
PE-CABOLEONES-1	16	8	5	4	4	4	5	6	8	10	2	1	1	0	0	0	0	0	10	19	19	17	17	15	15	172
PE-CABOLEONES-2	14	8	5	5	5	6	7	7	8	10	0	0	0	0	0	0	0	0	8	10	10	9	9	8	8	131
PE-CABOLEONES-3	25	16	11	9	7	5	4	5	9	9	0	0	0	0	0	0	0	0	9	31	25	18	17	18	18	217
PE-SANJUAN	31	19	11	8	4	3	3	3	9	9	0	0	0	0	0	0	0	7	26	35	33	28	25	21	21	274
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	5
PE-ELARRAYAN	48	36	31	27	27	17	12	4	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	9	13	12	14	19	16	16	285
PE-TALINAYPONIENTE	29	25	22	21	18	14	9	6	4	2	0	0	0	0	0	0	0	7	12	22	26	24	25	28	28	293
PE-TALINAYORIENTE	12	7	4	2	1	0	0	1	1	1	0	0	0	0	3	7	14	25	31	36	36	29	19	13	13	241



COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 22 de marzo de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	407	407	410	409	413	396	372	381	351	199	192	193	187	181	184	186	176	172	216	354	356	354	377	380	7,254
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	2	0	0	1	17	0	0	0	0	0	0	1	0	0	88	0	0	17	9	162
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>435</b>	<b>407</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>413</b>	<b>398</b>	<b>372</b>	<b>381</b>	<b>353</b>	<b>216</b>	<b>192</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>186</b>	<b>178</b>	<b>172</b>	<b>216</b>	<b>442</b>	<b>356</b>	<b>354</b>	<b>394</b>	<b>389</b>	<b>7,416</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	95.0	85.9	84.8	86.2	85.3	94.7	95.1	95.2	85.6	74.4	69.7	67.5	67.2	68.0	68.5	68.4	74.7	68.5	77.4	84.0	96.2	98.9	95.0	86.2	82.18
Pérdidas [MWh]	196	209	193	191	230	182	242	288	160	304	315	314	309	298	302	324	320	308	300	231	209	208	199	201	6,032
Consumos Propios [MWh]	318	318	318	318	318	317	317	317	308	261	261	261	261	261	261	261	260	260	260	279	279	279	285	294	6,873
Demanda Total [MWh]	8949	8586	8420	8333	8316	8396	8836	9194	9474	9840	10011	10150	10211	10256	10355	10352	10327	10153	9925	9944	10212	10105	9787	9355	229,485
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9463</b>	<b>9113</b>	<b>8932</b>	<b>8842</b>	<b>8864</b>	<b>8895</b>	<b>9395</b>	<b>9800</b>	<b>9942</b>	<b>10405</b>	<b>10587</b>	<b>10725</b>	<b>10781</b>	<b>10815</b>	<b>10918</b>	<b>10937</b>	<b>10907</b>	<b>10721</b>	<b>10485</b>	<b>10454</b>	<b>10700</b>	<b>10592</b>	<b>10271</b>	<b>9849</b>	<b>242,390</b>

PFV-TAMARUGO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
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	0	3	10	13	15	16	16	16	14	12	10	5	1	0	0	0	0	131
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	72	128	115	109	106	103	103	101	101	0	0	0	0	0	0	0	938
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	38	97	106	98	95	90	91	93	96	97	65	15	0	0	0	0	983
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	41	56	60	59	56	54	51	53	51	30	5	0	0	0	0	528
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	6	6	6	6	6	6	5	4	1	0	0	0	0	57
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	0	31	87	106	110	109	104	101	95	97	105	75	19	0	0	0	0	1039
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	5	56	78	75	71	70	68	68	66	67	74	53	4	0	0	0	0	755
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	43	91	87	87	82	85	85	75	66	75	74	18	0	0	0	0	866
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	1	9	22	34	40	46	46	46	43	39	27	13	2	0	0	0	0	368
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	8	8	8	7	8	8	9	9	8	2	0	0	0	0	86
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	7	41	79	91	89	91	90	90	90	92	83	52	11	0	0	0	0	906
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	37
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	12	26	29	25	25	0	0	0	0	0	12	1	0	0	0	0	131
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	1	9	19	21	18	18	0	0	0	0	0	8	0	0	0	0	0	95
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	79
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	42	163	161	169	180	183	180	179	184	184	128	29	0	0	0	0	1783
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	25	48	47	45	43	42	41	40	40	44	24	3	0	0	0	0	441
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	17	43	40	38	37	36	36	34	35	37	23	1	0	0	0	0	379
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	2	47	131	161	169	172	90	27	29	22	5	93	20	0	0	0	0	966
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	1	58	161	213	222	222	217	217	220	213	190	121	30	0	0	0	0	2084
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	13	35	47	49	49	49	49	49	47	43	28	7	0	0	0	0	465
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	1	16	38	38	36	35	34	34	33	33	34	24	6	0	0	0	0	364
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	1	0	0	0	0	83
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	8	8	8	7	8	0	9	9	8	3	0	0	0	0	79
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	1	32	81	85	86	86	84	83	83	83	84	60	8	0	0	0	0	855
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	31	45	44	41	39	37	37	35	37	40	26	3	0	0	0	0	414
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	41	84	79	75	73	70	70	69	72	80	64	0	0	0	0	0	776
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	9	9	8	8	8	6	1	0	0	0	0	83
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	28	78	85	82	81	77	76	73	76	87	62	14	0	0	0	0	820
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	7	53	63	62	62	59	58	57	59	60	43	5	0	0	0	0	588
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	25	41	43	44	44	44	41	44	43	41	34	4	0	0	0	0	448
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	9	9	9	9	9	9	9	9	5	1	0	0	0	0	78
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	34	88	86	81	80	78	78	77	78	78	34	3	0	0	0	0	793
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	1	31	88	104	108	105	101	100	98	104	114	80	18	0	0	0	0	1052
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	6	13	13	12	12	12	12	11	12	13	9	2	0	0	0	0	126
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	2	18	41	0	0	0	0	0	0	0	0	30	8	0	0	0	0	98
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	3	53	124	130	117	130	130	15	14	14	8	97	26	0	0	0	0	860
PFV-SOLDELILA	0	0	0	0	0	0	0	1	41	105	118	113	112	109	109	105	106	110	76	19	0	0	0	0	1122
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	6	6	5	5	6	5	5	6	4	0	0	0	0	0	57
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	7	7	7	6	7	6	6	6	4	1	0	0	0	0	68
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	4	4	4	4	3	4	4	3	0	0	0	0	0	40
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	5	3	1	0	0	0	0	44
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	2	14	32	38	39	39	37	37	37	37	36	25	7	0	0	0	0	380
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	9	10	10	9	9	9	8	8	9	7	1	0	0	0	0	92
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	1	11	33	43	43	42	42	42	41	42	44	31	9	0	0	0	0	422
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	17	68	81	81	79	76	74	71	72	79	53	4	0	0	0	0	758
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	17	48	46	41	37	36	36	36	43	46	35	8	0	0	0	0	431
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	57	177	199	200	200	200	199	200	200	192	147	32	0	0	0	0	2002
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	47	45	44	44	43	43	43	45	48	38	2	0	0	0	0	444

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 22 de marzo de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	407	407	410	409	413	396	372	381	351	199	192	193	187	181	184	186	176	172	216	354	356	354	377	380	7,254
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	2	0	0	1	17	0	0	0	0	0	0	1	0	0	88	0	0	17	9	162
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>435</b>	<b>407</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>413</b>	<b>398</b>	<b>372</b>	<b>381</b>	<b>353</b>	<b>216</b>	<b>192</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>186</b>	<b>178</b>	<b>172</b>	<b>216</b>	<b>442</b>	<b>356</b>	<b>354</b>	<b>394</b>	<b>389</b>	<b>7,416</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	95.0	85.9	84.8	86.2	85.3	94.7	95.1	95.2	85.6	74.4	69.7	67.5	67.2	68.0	68.5	68.4	74.7	68.5	77.4	84.0	96.2	98.9	95.0	86.2	82.18
Pérdidas [MWh]	196	209	193	191	230	182	242	288	160	304	315	314	309	298	302	324	320	308	300	231	209	208	199	201	6,032
Consumos Propios [MWh]	318	318	318	318	318	317	317	317	308	261	261	261	261	261	261	261	260	260	260	279	279	279	285	294	6,873
Demanda Total [MWh]	8949	8586	8420	8333	8316	8396	8836	9194	9474	9840	10011	10150	10211	10256	10355	10352	10327	10153	9925	9944	10212	10105	9787	9355	229,485
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9463</b>	<b>9113</b>	<b>8932</b>	<b>8842</b>	<b>8864</b>	<b>8895</b>	<b>9395</b>	<b>9800</b>	<b>9942</b>	<b>10405</b>	<b>10587</b>	<b>10725</b>	<b>10781</b>	<b>10815</b>	<b>10918</b>	<b>10937</b>	<b>10907</b>	<b>10721</b>	<b>10485</b>	<b>10454</b>	<b>10700</b>	<b>10592</b>	<b>10271</b>	<b>9849</b>	<b>242,390</b>

PFV-SOLDELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25	73	69	69	66	62	55	55	60	68	64	14	0	0	0	0	679
PFV-COVADONGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	1	0	0	0	0	84
PFV-CHANARES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	7	18	22	24	23	23	23	23	20	11	0	0	0	0	0	217
PFV-SALVADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	49	59	35	0	0	0	59	0	8	44	22	0	0	0	0	292
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-DIEGODEALMAGRO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	15	19	22	22	22	21	19	16	9	2	0	0	0	0	0	196
PFV-DAS	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	8	8	7	8	8	7	6	1	0	0	0	0	0	74
PFV-DIEGOALMAGROSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	44	160	186	177	174	170	170	167	174	192	171	42	0	0	0	0	1827
PFV-CAMPODELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	2	106	267	291	291	291	285	285	273	264	265	202	49	0	0	0	0	2872
PFV-GUANCHOI	0	0	0	0	0	0	0	0	6	103	237	249	238	234	231	237	232	244	256	179	46	0	0	0	0	2490
PFV-CARRERAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	49	62	63	61	59	59	58	61	60	36	6	0	0	0	0	587
PFV-LUZDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	52	112	112	110	107	102	103	103	107	113	90	21	0	0	0	0	1131
PFV-LLANODELLAMPOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	17	62	61	62	61	58	58	56	57	64	51	0	0	0	0	0	607
PFV-CALDERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	4	4	3	3	4	4	4	3	1	0	0	0	0	37
PFV-JOTABECHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	16
PFV-TRAVESIA	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-SANANDRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	17	26	28	28	27	26	28	32	31	19	0	0	0	0	0	268
PFV-RIOESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	114	121	115	113	108	107	105	103	114	96	20	0	0	0	0	1150
PFV-VALLEESCONDIDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	75	86	84	82	75	73	69	64	67	59	13	0	0	0	0	767
PFV-ANTAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	9	9	9	9	9	8	6	3	0	0	0	0	0	77
PFV-TIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	0	37
PFV-PILOTOCARDONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PEPASOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	82
PFV-PSFHORIZONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LACOLONIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-ESPERANZA	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	16
PFV-SANTAMARGARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-GUADALAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LAESTANCIA	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	4
PFV-LASCHACRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LASTERRAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-MITCHI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	2	8	8	9	9	8	8	6	6	1	0	0	0	0	71
PFV-CASTILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-LOSLOROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	16	25	27	30	32	32	27	22	19	10	0	0	0	0	0	242
PFV-HORNITOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-VALLESOLARESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	9	8	8	8	8	8	7	5	1	0	0	0	0	76
PFV-VALLESOLAROESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	76
PFV-MALAQUITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	8	9	8	8	8	8	8	2	4	0	0	0	0	0	75
PFV-CACHIYUYO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	81
PFV-MARANON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	6	6	6	6	6	6	6	4	1	0	0	0	0	47
PFV-SANTACECILIA	0	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
PFV-ELROMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	76	106	122	115	111	114	104	101	91	50	7	0	0	0	0	1019
PFV-ELPELICANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	21	70	80	79	76	70	72	72	79	75	42	0	0	0	0	0	736
PFV-LAHUELLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	14	46	56	56	55	53	52	50	52	54	36	9	0	0	0	0	534
PFV-NORTHWEST	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LASILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ASTILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	9	9	9	9	9	9	6	1	0	0	0	0	0	74
PFV-PUNTABAJASOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-SOLDELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAFRANCISCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	3	3	2	1	0	0	0	0	0	33
PFV-LUNADELNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-GAVIOTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	3	6	8	8	8	8	7	5	4	1	0	0	0	0	57
PFV-TAMBOREAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-SOFIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	11





COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 22 de marzo de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	407	407	410	409	413	396	372	381	351	199	192	193	187	181	184	186	176	172	216	354	356	354	377	380	7,254
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	2	0	0	1	17	0	0	0	0	0	0	1	0	0	88	0	0	17	9	162
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>435</b>	<b>407</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>413</b>	<b>398</b>	<b>372</b>	<b>381</b>	<b>353</b>	<b>216</b>	<b>192</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>186</b>	<b>178</b>	<b>172</b>	<b>216</b>	<b>442</b>	<b>356</b>	<b>354</b>	<b>394</b>	<b>389</b>	<b>7,416</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	95.0	85.9	84.8	86.2	85.3	94.7	95.1	95.2	85.6	74.4	69.7	67.5	67.2	68.0	68.5	68.4	74.7	68.5	77.4	84.0	96.2	98.9	95.0	86.2	82.18
Pérdidas [MWh]	196	209	193	191	230	182	242	288	160	304	315	314	309	298	302	324	320	308	300	231	209	208	199	201	6,032
Consumos Propios [MWh]	318	318	318	318	318	317	317	317	308	261	261	261	261	261	261	261	260	260	260	279	279	279	285	294	6,873
Demanda Total [MWh]	8949	8586	8420	8333	8316	8396	8836	9194	9474	9840	10011	10150	10211	10256	10355	10352	10327	10153	9925	9944	10212	10105	9787	9355	229,485
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9463</b>	<b>9113</b>	<b>8932</b>	<b>8842</b>	<b>8864</b>	<b>8895</b>	<b>9395</b>	<b>9800</b>	<b>9942</b>	<b>10405</b>	<b>10587</b>	<b>10725</b>	<b>10781</b>	<b>10815</b>	<b>10918</b>	<b>10937</b>	<b>10907</b>	<b>10721</b>	<b>10485</b>	<b>10454</b>	<b>10700</b>	<b>10592</b>	<b>10271</b>	<b>9849</b>	<b>242,390</b>

PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	2	4	5	4	4	4	2	1	0	0	0	0	32
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	25
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	24
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	4	4	3	2	2	0	0	0	0	24
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LOSPALTOS	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-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	17	21	24	25	25	23	19	12	4	1	0	0	0	0	178
PFV-SANTUARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	20
PFV-CASUTO	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-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-FILOMENA	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-NILHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	9
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	3	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	6	7	8	7	7	5	4	2	0	0	0	0	0	57
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VILLAALMANA	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-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	24
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	21
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-TREBALSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-PLOMODELVERANO	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-ELQUELTHEJUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	4	3	4	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	8	7	6	4	4	4	0	0	0	0	0	49
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	8	8	6	6	4	2	0	0	0	0	0	66
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-LINGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	23
PFV-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	5	5	5	4	3	2	0	0	0	0	0	0	38
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	3	7	8	8	8	8	8	8	8	7	6	2	0	0	0	0	77
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	3	5	5	2	2	1	1	0	0	0	0	0	26
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	2	3	3	3	2	1	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 22 de marzo de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	407	407	410	409	413	396	372	381	351	199	192	193	187	181	184	186	176	172	216	354	356	354	377	380	7,254
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	2	0	0	1	17	0	0	0	0	0	0	1	0	0	88	0	0	17	9	162
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>435</b>	<b>407</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>413</b>	<b>398</b>	<b>372</b>	<b>381</b>	<b>353</b>	<b>216</b>	<b>192</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>186</b>	<b>178</b>	<b>172</b>	<b>216</b>	<b>442</b>	<b>356</b>	<b>354</b>	<b>394</b>	<b>389</b>	<b>7,416</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	95.0	85.9	84.8	86.2	85.3	94.7	95.1	95.2	85.6	74.4	69.7	67.5	67.2	68.0	68.5	68.4	74.7	68.5	77.4	84.0	96.2	98.9	95.0	86.2	82.18
Pérdidas [MWh]	196	209	193	191	230	182	242	288	160	304	315	314	309	298	302	324	320	308	300	231	209	208	199	201	6,032
Consumos Propios [MWh]	318	318	318	318	318	317	317	317	308	261	261	261	261	261	261	261	260	260	260	279	279	279	285	294	6,873
Demanda Total [MWh]	8949	8586	8420	8333	8316	8396	8836	9194	9474	9840	10011	10150	10211	10256	10355	10352	10327	10153	9925	9944	10212	10105	9787	9355	229,485
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9463</b>	<b>9113</b>	<b>8932</b>	<b>8842</b>	<b>8864</b>	<b>8895</b>	<b>9395</b>	<b>9800</b>	<b>9942</b>	<b>10405</b>	<b>10587</b>	<b>10725</b>	<b>10781</b>	<b>10815</b>	<b>10918</b>	<b>10937</b>	<b>10907</b>	<b>10721</b>	<b>10485</b>	<b>10454</b>	<b>10700</b>	<b>10592</b>	<b>10271</b>	<b>9849</b>	<b>242,390</b>

PFV-TILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	3	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	5	3	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	5	5	2	0	0	0	0	0	50
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	4	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	2	2	1	2	0	0	0	0	0	19
PFV-LOMALOSCOLORADOS	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-LOMATENDIDADELVERANO	0	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-INDEPENDENCIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	62
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	37
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	23
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	2
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	0	45
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	4	5	5	5	5	4	3	1	0	0	0	0	0	39
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	5
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
PFV-OCOA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	29
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	4	5	6	3	2	1	1	0	0	0	0	0	28
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-CONDORPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	9
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	6	32	58	73	83	89	86	77	63	44	23	5	0	0	0	0	638
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	5	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
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	1
PFV-CATEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	14
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	2	1	1	1	0	0	0	0	0	18
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	1
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
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	2	2	2	3	1	0	0	0	0	17
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	10
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 22 de marzo de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	407	407	410	409	413	396	372	381	351	199	192	193	187	181	184	186	176	172	216	354	356	354	377	380	7,254
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	2	0	0	1	17	0	0	0	0	0	0	1	0	0	88	0	0	17	9	162
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>435</b>	<b>407</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>413</b>	<b>398</b>	<b>372</b>	<b>381</b>	<b>353</b>	<b>216</b>	<b>192</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>186</b>	<b>178</b>	<b>172</b>	<b>216</b>	<b>442</b>	<b>356</b>	<b>354</b>	<b>394</b>	<b>389</b>	<b>7,416</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	95.0	85.9	84.8	86.2	85.3	94.7	95.1	95.2	85.6	74.4	69.7	67.5	67.2	68.0	68.5	68.4	74.7	68.5	77.4	84.0	96.2	98.9	95.0	86.2	82.18
Pérdidas [MWh]	196	209	193	191	230	182	242	288	160	304	315	314	309	298	302	324	320	308	300	231	209	208	199	201	6,032
Consumos Propios [MWh]	318	318	318	318	318	317	317	317	308	261	261	261	261	261	261	261	260	260	260	279	279	279	285	294	6,873
Demanda Total [MWh]	8949	8586	8420	8333	8316	8396	8836	9194	9474	9840	10011	10150	10211	10256	10355	10352	10327	10153	9925	9944	10212	10105	9787	9355	229,485
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9463</b>	<b>9113</b>	<b>8932</b>	<b>8842</b>	<b>8864</b>	<b>8895</b>	<b>9395</b>	<b>9800</b>	<b>9942</b>	<b>10405</b>	<b>10587</b>	<b>10725</b>	<b>10781</b>	<b>10815</b>	<b>10918</b>	<b>10937</b>	<b>10907</b>	<b>10721</b>	<b>10485</b>	<b>10454</b>	<b>10700</b>	<b>10592</b>	<b>10271</b>	<b>9849</b>	<b>242,390</b>

PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LASCABRAS	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-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	21
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	26
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	8	7	8	7	7	7	7	5	1	0	0	0	72
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	6	6	7	8	7	8	8	6	0	0	0	0	64
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-GRPEUMO	0	0	0	0	0	0	4	8	8	2	8	8	7	6	6	7	6	7	6	1	0	0	0	70
PFV-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	19
PFV-PERALILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-GRAN_TENO	0	0	0	0	0	0	0	14	77	91	93	93	95	96	96	96	96	94	75	5	0	0	0	924
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	5	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	18
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	83
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MEMBRILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	23
PFV-DONMATIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	3	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	12
PFV-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	46
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-DONMARIANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	7	6	5	4	2	0	0	0	0	0	52
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LAMURALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	1	2	2	4	6	6	7	7	7	6	3	1	0	0	0	0	0	50
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	1	3	1	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	29
PFV-EL-MIRLO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	25
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	3	3	2	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-VILLAPRAT	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-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	35
PFV-LASROJAS	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	2	3	2	2	2	2	0	0	0	0	0	25
PFV-REXNER	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	38
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	7	6	7	5	4	2	0	0	0	0	0	54
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ERINOME	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	4
PFV-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	4
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	1	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-LOS-ROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-PENCAHUE	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-EL-CARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-SOL-DEL-MAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	3

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 22 de marzo de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	407	407	410	409	413	396	372	381	351	199	192	193	187	181	184	186	176	172	216	354	356	354	377	380	7,254
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	2	0	0	1	17	0	0	0	0	0	0	1	0	0	88	0	0	17	9	162
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>435</b>	<b>407</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>413</b>	<b>398</b>	<b>372</b>	<b>381</b>	<b>353</b>	<b>216</b>	<b>192</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>186</b>	<b>178</b>	<b>172</b>	<b>216</b>	<b>442</b>	<b>356</b>	<b>354</b>	<b>394</b>	<b>389</b>	<b>7,416</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	95.0	85.9	84.8	86.2	85.3	94.7	95.1	95.2	85.6	74.4	69.7	67.5	67.2	68.0	68.5	68.4	74.7	68.5	77.4	84.0	96.2	98.9	95.0	86.2	82.18
Pérdidas [MWh]	196	209	193	191	230	182	242	288	160	304	315	314	309	298	302	324	320	308	300	231	209	208	199	201	6,032
Consumos Propios [MWh]	318	318	318	318	318	317	317	317	308	261	261	261	261	261	261	261	260	260	260	279	279	279	285	294	6,873
Demanda Total [MWh]	8949	8586	8420	8333	8316	8396	8836	9194	9474	9840	10011	10150	10211	10256	10355	10352	10327	10153	9925	9944	10212	10105	9787	9355	229,485
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9463</b>	<b>9113</b>	<b>8932</b>	<b>8842</b>	<b>8864</b>	<b>8895</b>	<b>9395</b>	<b>9800</b>	<b>9942</b>	<b>10405</b>	<b>10587</b>	<b>10725</b>	<b>10781</b>	<b>10815</b>	<b>10918</b>	<b>10937</b>	<b>10907</b>	<b>10721</b>	<b>10485</b>	<b>10454</b>	<b>10700</b>	<b>10592</b>	<b>10271</b>	<b>9849</b>	<b>242,390</b>

PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	6
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	9	9	7	7	8	7	7	5	2	0	0	0	0	68
PFV-RANGUIL	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-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	9
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	1	0	1	0	0	0	0	14
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	76
PFV-ELCARDENAL	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-COLTAUACOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	3	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ANTONIA	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-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	45
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	9	9	7	3	0	0	0	0	79
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	4	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	4	3	2	1	1	1	0	0	0	0	17
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	6	6	6	5	4	3	2	0	0	0	0	44
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	11
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	4	3	5	2	1	1	1	0	0	0	0	28
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	12	50	81	86	85	85	84	83	84	79	49	12	0	0	0	789
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	7	25	45	61	70	73	72	64	51	34	14	2	0	0	0	0	518
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	23
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	82
PFV-MESETADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	17	66	0	0	0	0	0	0	0	0	54	11	0	0	0	0	149
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
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	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-DONANDRONICO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	2	6	6	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	68
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	6
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	18
PFV-CHAMPA	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-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	5	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	59
PFV-RUCAPAINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	2	2	3	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	22
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	20
PFV-GABARDOVERANO	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-FRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	27

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 22 de marzo de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	407	407	410	409	413	396	372	381	351	199	192	193	187	181	184	186	176	172	216	354	356	354	377	380	7,254
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	2	0	0	1	17	0	0	0	0	0	0	1	0	0	88	0	0	17	9	162
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>435</b>	<b>407</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>413</b>	<b>398</b>	<b>372</b>	<b>381</b>	<b>353</b>	<b>216</b>	<b>192</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>186</b>	<b>178</b>	<b>172</b>	<b>216</b>	<b>442</b>	<b>356</b>	<b>354</b>	<b>394</b>	<b>389</b>	<b>7,416</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	95.0	85.9	84.8	86.2	85.3	94.7	95.1	95.2	85.6	74.4	69.7	67.5	67.2	68.0	68.5	68.4	74.7	68.5	77.4	84.0	96.2	98.9	95.0	86.2	82.18
Pérdidas [MWh]	196	209	193	191	230	182	242	288	160	304	315	314	309	298	302	324	320	308	300	231	209	208	199	201	6,032
Consumos Propios [MWh]	318	318	318	318	318	317	317	317	308	261	261	261	261	261	261	261	260	260	260	279	279	279	285	294	6,873
Demanda Total [MWh]	8949	8586	8420	8333	8316	8396	8836	9194	9474	9840	10011	10150	10211	10256	10355	10352	10327	10153	9925	9944	10212	10105	9787	9355	229,485
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9463</b>	<b>9113</b>	<b>8932</b>	<b>8842</b>	<b>8864</b>	<b>8895</b>	<b>9395</b>	<b>9800</b>	<b>9942</b>	<b>10405</b>	<b>10587</b>	<b>10725</b>	<b>10781</b>	<b>10815</b>	<b>10918</b>	<b>10937</b>	<b>10907</b>	<b>10721</b>	<b>10485</b>	<b>10454</b>	<b>10700</b>	<b>10592</b>	<b>10271</b>	<b>9849</b>	<b>242,390</b>

PFV-TRICAHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	8	7	3	0	0	0	0	0	81
PFV-SANISIDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-LABLANQUINA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-MELI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-CANDELARIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MARIAPINTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-HOMERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	27
PFV-ELPILPEN	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-LASMERCEDES-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-SANTAEUZABETH	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ENCINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-CASABERMEJA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-CITRINO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	19
PFV-GUANACO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	0	21
PFV-VIOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-MALLOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PENAFLORES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	3	3	3	3	1	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-PICUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	5	7	7	8	9	8	5	3	0	0	0	0	0	58
PFV-LIRIODECAMPO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	5
PFV-QUILLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-LUMBRERAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-PUANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MALINKE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	5
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	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-RAMIRO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	81
PFV-ALHUE	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-LOS SIERRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-SANTAADRIANA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CRUCERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	26
PFV-SAN PEDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	3	3	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-RLA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-EL ROBLE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	0	74
PFV-CANTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-EL SHARON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-GUARANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-FARAMALLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	6
PFV-EL SAUCE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	24
PFV-SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	6	7	7	7	7	7	7	7	5	1	0	0	0	0	68
PFV-ECLIPSE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	81
PFV-LASTORCAZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-NEWENTUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-NAHUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	9	9	9	9	9	9	9	8	4	0	0	0	0	0	82
PFV-LASPALMASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	14
PFV-MANDINGA	0	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-LASTURCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	27
PFV-MALVILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-DONAIGNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-RIMINI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	3	2	2	2	1	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-NIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-MARCHIGUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	8	7	8	7	7	5	1	0	0	0	0	0	72
PFV-LAS BANDURRIAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MAITENLAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	22
PFV-MARCHIGUE-7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7



COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 22 de marzo de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	407	407	410	409	413	396	372	381	351	199	192	193	187	181	184	186	176	172	216	354	356	354	377	380	7,254
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	2	0	0	1	17	0	0	0	0	0	0	1	0	0	88	0	0	17	9	162
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>435</b>	<b>407</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>413</b>	<b>398</b>	<b>372</b>	<b>381</b>	<b>353</b>	<b>216</b>	<b>192</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>186</b>	<b>178</b>	<b>172</b>	<b>216</b>	<b>442</b>	<b>356</b>	<b>354</b>	<b>394</b>	<b>389</b>	<b>7,416</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	95.0	85.9	84.8	86.2	85.3	94.7	95.1	95.2	85.6	74.4	69.7	67.5	67.2	68.0	68.5	68.4	74.7	68.5	77.4	84.0	96.2	98.9	95.0	86.2	82.18
Pérdidas [MWh]	196	209	193	191	230	182	242	288	160	304	315	314	309	298	302	324	320	308	300	231	209	208	199	201	6,032
Consumos Propios [MWh]	318	318	318	318	318	317	317	317	308	261	261	261	261	261	261	261	260	260	260	279	279	279	285	294	6,873
Demanda Total [MWh]	8949	8586	8420	8333	8316	8396	8836	9194	9474	9840	10011	10150	10211	10256	10355	10352	10327	10153	9925	9944	10212	10105	9787	9355	229,485
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9463</b>	<b>9113</b>	<b>8932</b>	<b>8842</b>	<b>8864</b>	<b>8895</b>	<b>9395</b>	<b>9800</b>	<b>9942</b>	<b>10405</b>	<b>10587</b>	<b>10725</b>	<b>10781</b>	<b>10815</b>	<b>10918</b>	<b>10937</b>	<b>10907</b>	<b>10721</b>	<b>10485</b>	<b>10454</b>	<b>10700</b>	<b>10592</b>	<b>10271</b>	<b>9849</b>	<b>242,390</b>

PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-BERRUEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	7	6	5	6	5	1	0	0	0	0	45
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-ELPIQUEN	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-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	10
PFV-HUAPE	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-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	14
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	4
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	2	2	2	2	3	1	1	1	1	0	0	0	0	19
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	5	4	3	3	2	2	1	0	0	0	0	32
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	3	3	2	1	1	0	0	0	0	0	23
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-BULNESLOSBARONES	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-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	9
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-ELTIUQUE	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-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	2	2	3	1	1	0	0	0	0	16
PFV-MECOCHELLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	5
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	9	7	8	8	6	7	4	2	0	0	0	0	66
PFV-VILLAALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-ELCONDOR	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-MILAN-A	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-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LOICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	1	0	0	0	0	7
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	4
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	4
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	6	5	3	1	0	0	0	0	59
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	8
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	0	0	0	0	0	6
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	1	0	0	1	1	0	0	0	0	0	5
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	2
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	21
PFV-FOTOVOLTILIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	3	2	3	2	1	0	0	0	0	17
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	5
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	1	0	0	0	0	0	0	3
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	11
PFV-PELLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	2	1	0	0	0	0	14















COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 22 de marzo de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	407	407	410	409	413	396	372	381	351	199	192	193	187	181	184	186	176	172	216	354	356	354	377	380	7,254
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	2	0	0	1	17	0	0	0	0	0	0	1	0	0	88	0	0	17	9	162
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>435</b>	<b>407</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>413</b>	<b>398</b>	<b>372</b>	<b>381</b>	<b>353</b>	<b>216</b>	<b>192</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>186</b>	<b>178</b>	<b>172</b>	<b>216</b>	<b>442</b>	<b>356</b>	<b>354</b>	<b>394</b>	<b>389</b>	<b>7,416</b>
Costo Marginal Quillota 220 kv	95.0	85.9	84.8	86.2	85.3	94.7	95.1	95.2	85.6	74.4	69.7	67.5	67.2	68.0	68.5	68.4	74.7	68.5	77.4	84.0	96.2	98.9	95.0	86.2	82.18
Pérdidas [MWh]	196	209	193	191	230	182	242	288	160	304	315	314	309	298	302	324	320	308	300	231	209	208	199	201	6,032
Consumos Propios [MWh]	318	318	318	318	318	317	317	317	308	261	261	261	261	261	261	261	260	260	260	279	279	279	285	294	6,873
Demanda Total [MWh]	8949	8586	8420	8333	8316	8396	8836	9194	9474	9840	10011	10150	10211	10256	10355	10352	10327	10153	9925	9944	10212	10105	9787	9355	229,485
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9463</b>	<b>9113</b>	<b>8932</b>	<b>8842</b>	<b>8864</b>	<b>8895</b>	<b>9395</b>	<b>9800</b>	<b>9942</b>	<b>10405</b>	<b>10587</b>	<b>10725</b>	<b>10781</b>	<b>10815</b>	<b>10918</b>	<b>10937</b>	<b>10907</b>	<b>10721</b>	<b>10485</b>	<b>10454</b>	<b>10700</b>	<b>10592</b>	<b>10271</b>	<b>9849</b>	<b>242,390</b>

SANISIDRO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	365	365	269	0	329	0	333	329	333	329	0	351	0	0	0	0	0	0	3002
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_E	365	365	365	364	364	365	365	0	0	0	333	0	329	0	0	0	0	326	0	365	365	365	365	365	365	5366
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANISIDRO-2_TG1+TV1_FSTVU_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1+FA1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	328	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	328	328	983	
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	328	328	328	328	328	0	328	328	322	328	291	291	291	291	291	291	281	274	322	328	328	328	0	0	0	6546
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_G	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_INFLEX	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_C	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_D	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_E	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEHUENCO-2_TG1_GNL_F	0	0																								









COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 22 de marzo de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	407	407	410	409	413	396	372	381	351	199	192	193	187	181	184	186	176	172	216	354	356	354	377	380	7,254
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	2	0	0	1	17	0	0	0	0	0	0	1	0	0	88	0	0	17	9	162
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>435</b>	<b>407</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>413</b>	<b>398</b>	<b>372</b>	<b>381</b>	<b>353</b>	<b>216</b>	<b>192</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>186</b>	<b>178</b>	<b>172</b>	<b>216</b>	<b>442</b>	<b>356</b>	<b>354</b>	<b>394</b>	<b>389</b>	<b>7,416</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	95.0	85.9	84.8	86.2	85.3	94.7	95.1	95.2	85.6	74.4	69.7	67.5	67.2	68.0	68.5	68.4	74.7	68.5	77.4	84.0	96.2	98.9	95.0	86.2	82.18
Pérdidas [MWh]	196	209	193	191	230	182	242	288	160	304	315	314	309	298	302	324	320	308	300	231	209	208	199	201	6,032
Consumos Propios [MWh]	318	318	318	318	318	317	317	317	308	261	261	261	261	261	261	261	260	260	260	279	279	279	285	294	6,873
Demanda Total [MWh]	8949	8586	8420	8333	8316	8396	8836	9194	9474	9840	10011	10150	10211	10256	10355	10352	10327	10153	9925	9944	10212	10105	9787	9355	229,485
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9463</b>	<b>9113</b>	<b>8932</b>	<b>8842</b>	<b>8864</b>	<b>8895</b>	<b>9395</b>	<b>9800</b>	<b>9942</b>	<b>10405</b>	<b>10587</b>	<b>10725</b>	<b>10781</b>	<b>10815</b>	<b>10918</b>	<b>10937</b>	<b>10907</b>	<b>10721</b>	<b>10485</b>	<b>10454</b>	<b>10700</b>	<b>10592</b>	<b>10271</b>	<b>9849</b>	<b>242,390</b>

ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	24	576
MAPA_COGEN	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
LAUTARO-1_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	528
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	96
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	16	384
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	144
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_EUCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ANTILHUE-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CALLECALLE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHUYACA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRAPEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
DEGAN-NAVE1+2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	8
DEGAN-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
TRINCAO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHILOE_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

Embalses y Reguladas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
<b>Total</b>	<b>1849</b>	<b>1616</b>	<b>1429</b>	<b>1331</b>	<b>1355</b>	<b>1483</b>	<b>2107</b>	<b>2428</b>	<b>1134</b>	<b>1028</b>	<b>753</b>	<b>751</b>	<b>777</b>	<b>788</b>	<b>821</b>	<b>889</b>	<b>965</b>	<b>942</b>	<b>1166</b>	<b>1686</b>	<b>2473</b>	<b>2619</b>	<b>2320</b>	<b>1891</b>	<b>34,599</b>
RAPEL-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
RAPEL-2	55	0	0	0	0	0	55	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	55	55	55	55	55	440
RAPEL-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RAPEL-4	45	45	0	45	45	0	45	72	0	50	0	0	0	0	50	45	45	0	45	45	45	45	45	45	757
RAPEL-5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	65	65	0	0	0	130
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	22	30	30	30	30	30	30	712
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	480
CIPRESES-3	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	720
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	166
LAMINA	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	84
ISLA	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	56	1351
CURILLINQUE	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	70	1685
LOMAALTA	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	31	751
LOSHIERROS	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	12	20	20	132
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	239	226	170	191	213	213	270	270	191	239	156	155	170	154	172	177	149	147	149	239	264	245	270	270	4938
PEHUENCHE-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
COLBUN-1	0	0	0	0	0	133	129	151	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119	126	129	143	174	110	1212
COLBUN-2	0	0	0	119	119	119	115	129	119	127	0	0	0	0	0	0	119	119	119	115	129	129	129	115	1819
MACHICURA-1	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	40	40	40	40	40	40	560
MACHICURA-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
CHIBURGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANCLEMENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANIGNACIO	12	12	12	12	12	12	12	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	12	12	12	12	12	12	162
ELTORO-1	0	0	0	0	0	3	0	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	0	0	249
ELTORO-2	0	0	0	0	0	0	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	87	85	84	0	342

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
viernes 22 de marzo de 2024	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	
Costos Operación	407	407	410	409	413	396	372	381	351	199	192	193	187	181	184	186	176	172	216	354	356	354	377	380	7,254
Costos Encendido/Detención	27	0	0	0	0	2	0	0	1	17	0	0	0	0	0	0	1	0	0	88	0	0	17	9	162
<b>Costos Totales [kUSD]</b>	<b>435</b>	<b>407</b>	<b>410</b>	<b>409</b>	<b>413</b>	<b>398</b>	<b>372</b>	<b>381</b>	<b>353</b>	<b>216</b>	<b>192</b>	<b>193</b>	<b>187</b>	<b>181</b>	<b>184</b>	<b>186</b>	<b>178</b>	<b>172</b>	<b>216</b>	<b>442</b>	<b>356</b>	<b>354</b>	<b>394</b>	<b>389</b>	<b>7,416</b>
Costo Marginal Quillota 220 kV	95.0	85.9	84.8	86.2	85.3	94.7	95.1	95.2	85.6	74.4	69.7	67.5	67.2	68.0	68.5	68.4	74.7	68.5	77.4	84.0	96.2	98.9	95.0	86.2	82.18
Pérdidas [MWh]	196	209	193	191	230	182	242	288	160	304	315	314	309	298	302	324	320	308	300	231	209	208	199	201	6,032
Consumos Propios [MWh]	318	318	318	318	318	317	317	317	308	261	261	261	261	261	261	261	260	260	260	279	279	279	285	294	6,873
Demanda Total [MWh]	8949	8586	8420	8333	8316	8396	8836	9194	9474	9840	10011	10150	10211	10256	10355	10352	10327	10153	9925	9944	10212	10105	9787	9355	229,485
<b>Generación Total [MWh]</b>	<b>9463</b>	<b>9113</b>	<b>8932</b>	<b>8842</b>	<b>8864</b>	<b>8895</b>	<b>9395</b>	<b>9800</b>	<b>9942</b>	<b>10405</b>	<b>10587</b>	<b>10725</b>	<b>10781</b>	<b>10815</b>	<b>10918</b>	<b>10937</b>	<b>10907</b>	<b>10721</b>	<b>10485</b>	<b>10454</b>	<b>10700</b>	<b>10592</b>	<b>10271</b>	<b>9849</b>	<b>242,390</b>

ELTORO-3	64	0	0	0	0	0	58	84	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	84	84	27	0	403	
ELTORO-4	85	0	0	0	0	0	0	85	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	85	85	85	0	425	
ABANICO	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	802	
ANTUCO-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	
ANTUCO-2	83	83	83	83	83	83	83	83	80	80	80	80	80	83	80	80	80	83	80	83	83	83	83	1958	
RUCUE	35	44	35	44	44	35	44	44	0	0	0	0	0	35	0	0	0	35	0	44	44	35	44	35	598
QUILLECO	0	19	0	19	19	0	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	0	19	0	150	
LAJA1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
RALCO-1	177	177	177	0	0	0	177	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	99	252	252	177	177	1842	
RALCO-2	177	177	177	0	0	0	177	216	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	149	252	252	177	177	1932	
PALMUCHO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	658	
PANGUE-1	180	199	125	175	192	225	225	225	124	20	20	20	20	20	30	80	80	80	100	150	200	225	135	3073	
PANGUE-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	
ANGOSTURA-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	
ANGOSTURA-2	140	76	109	92	78	109	140	140	109	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	140	140	101		1373	
ANGOSTURA-3	47	47	47	40	40	40	47	47	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	47	47	47	1016	
CANUTILLAR-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	80	72	72	77	72	67	77	72	67	72	80	80	80	80	1848	
CANUTILLAR-2	80	80	63	80	80	80	80	80	80	80	72	72	77	72	70	77	67	67	77	80	80	80	80	1834	

ANEXO N°2  
Detalle de la generación real del día 22 de marzo de 2024





	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PE-VALLEDESVIENTOS	0.0	0.0	0.3	0.1	2.9	5.8	6.6	6.9	7.6	4.7	1.2	0.0	2.6	5.0	16.0	38.6	50.0	49.9	65.8	75.9	27.5	16.2	6.5	0.0	389.9	75.9	16.2	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	26.1	70.1	98.1	98.1	119.7	142.3	110.0	76.2	40.1	6.9	790.5	142.3	32.9	
PE-CALAMA	0.0	0.0	0.2	0.0	3.9	12.7	17.3	24.9	27.6	19.9	3.4	0.0	4.0	22.0	77.2	90.1	92.9	92.9	115.1	127.9	66.4	28.5	8.7	0.3	835.9	127.9	34.6	
PE-CERRO-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	18.9	50.7	113.1	113.1	131.6	164.9	140.6	75.7	28.7	3.5	841.5	164.9	45.1	
PE-TALTAL	1.6	0.0	0.0	0.3	1.9	1.3	3.4	4.3	5.3	5.4	7.7	7.6	7.3	7.7	8.0	7.9	7.9	37.0	27.2	36.3	17.0	2.0	2.4	0.5	199.9	37.0	8.3	
PE-SARCO	0.3	0.0	4.6	20.1	3.4	0.0	3.7	19.8	12.3	9.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	8.2	2.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	91.5	20.1	3.8	
PE-SANJUAN	7.2	0.0	2.6	32.2	14.3	5.4	13.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	20.0	17.9	5.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	119.7	32.2	5.0
PE-CABOLEONES	7.5	0.0	2.3	25.1	9.4	2.6	4.5	21.3	14.2	16.1	16.0	16.0	26.7	29.9	29.9	33.0	24.0	10.6	5.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	294.8	33.0	12.3
PE-CABOLEONES-2	3.7	0.0	2.6	29.8	15.9	11.5	7.9	0.0	3.4	4.1	4.0	4.0	18.9	30.1	30.1	42.4	53.0	28.3	12.9	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	304.2	53.0	12.7
PE-CABOLEONES-3	10.2	0.1	0.1	15.0	16.7	11.8	12.8	19.0	31.2	31.6	30.6	29.8	30.9	30.1	30.1	30.3	18.2	4.8	1.9	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	355.9	31.6	14.8
PE-ATACAMA	8.9	0.1	0.1	8.9	12.6	9.6	9.0	16.2	12.5	13.9	16.2	17.0	17.0	18.0	17.2	20.2	22.3	10.4	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	232.7	22.3	9.7
PE-PUNTAOLORADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	3.6	11.5	10.1	13.6	7.7	0.3	0.3	0.5	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.9	2.3	3.0	4.3	12.1	7.7	79.2	13.6	3.3	
PE-LOSCURUROS	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.6	2.0	4.3	9.6	2.8	0.3	1.4	0.0	0.4	23.2	9.6	1.0	
PE-TALINAYORIENTE	8.3	0.2	1.6	2.9	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.2	4.9	10.3	13.2	13.9	22.1	17.4	12.9	12.5	6.6	5.7	138.6	22.1	5.8
PE-TALINAYPONIENTE	34.2	26.7	25.0	22.2	18.1	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	4.5	4.3	3.0	5.0	9.0	6.5	11.5	22.0	19.7	23.2	239.6	34.2	10.0	
PE-PUNTA SIERRA	42.9	23.3	30.0	19.5	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.2	0.8	1.7	2.7	10.4	6.2	6.7	12.0	13.7	21.0	21.0	194.1	42.9	8.1	
PE-MONTEREDONDO	4.9	2.4	3.9	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.2	0.6	1.5	4.8	0.9	0.0	1.1	0.1	5.4	27.0	5.4	1.1	
PE-CANELA	0.6	0.2	0.5	0.6	0.2	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	1.1	0.7	0.0	0.2	0.3	0.1	4.3	1.1	0.2	
PE-CANELA-2	22.9	17.7	21.7	21.1	14.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	5.3	7.3	5.5	6.3	7.2	2.4	133.7	22.9	5.6	
PE-TOTAL	4.5	3.7	7.6	6.7	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	2.0	4.1	4.6	4.2	7.1	48.4	7.6	2.0	
PE-PUNTA PALMERAS	11.0	7.9	9.9	6.8	1.7	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	5.1	1.9	1.5	2.5	4.2	8.4	62.8	11.0	2.6	
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	1.7	1.9	2.0	2.8	3.6	2.7	2.0	1.9	2.5	2.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	1.2	0.9	1.1	1.2	28.4	3.6	1.2	
PE-LA-ESTRELLA	16.1	8.4	5.3	5.7	7.1	8.0	9.7	7.3	6.6	2.3	0.3	0.0	0.3	0.2	1.2	3.5	3.6	10.2	11.8	17.8	19.8	19.2	6.8	7.8	179.0	19.8	7.5	
PE-CARDONAL	8.8	7.7	9.7	12.5	10.3	7.2	5.1	5.1	6.3	6.2	1.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	2.8	3.9	5.4	6.8	9.0	14.5	7.3	5.8	138.6	14.5	5.8	
PE-MANANTIALES	4.3	3.0	2.0	3.5	4.5	5.3	4.1	3.7	4.2	2.3	0.7	0.0	0.0	0.1	0.6	2.2	3.0	6.2	7.0	8.0	6.2	9.8	5.0	3.2	89.0	9.8	3.7	
PE-LOS-CERRILLOS	5.3	3.3	2.8	4.1	4.3	4.0	3.0	2.7	3.0	1.8	0.2	0.0	0.0	0.1	0.6	2.7	2.9	5.6	6.4	7.4	7.2	10.8	4.5	4.0	86.7	10.8	3.6	
PE-ELMAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.6	1.0	0.1	1.1	1.3	1.3	6.1	1.3	0.3	
PE-LASPENAS	0.0	0.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	0.2	0.1	0.3	0.1	0.4	0.2	0.4	1.0	4.0	1.0	0.2
PE-ALENA	0.4	0.3	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	0.0	0.0	0.7	11.0	19.6	24.7	20.1	77.0	24.7	3.2	
PE-CUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.5	6.3	10.6	13.0	8.3	8.3	7.0	57.3	13.0	2.4	
PE-SAN-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-OLMOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.3	14.3	21.3	37.1	58.3	56.6	37.1	20.5	250.9	58.3	10.5	
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	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.0
PE-NEGRETE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	5.6	10.0	8.9	15.3	14.0	7.9	10.0	7.0	72.0	15.3	3.0	
PE-LOSBUENOSAIRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	6.0	12.2	15.1	8.1	6.6	7.1	57.4	15.1	2.4
PE-MESAMAVIDA	0.0	0.0	0.0	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	7.9	15.8	23.4	30.5	24.1	18.5	15.3	136.7	30.5	5.7		
CAMPO_LINDO_E1_EO	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	4.1	14.9	15.1	25.6	25.9	21.0	11.9	5.4	125.5	25.9	5.2	
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	0.9	0.8	0.6	0.7	0.5	0.6	0.6	0.6	0.7	6.2	0.9	0.3	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.3	0.2	0.3	0.3	0.2	0.2	0.3	2.9	0.4	0.1	
PE-EL-ARREBOL	0.0	0.0	1.4	0.8	0.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.2	1.4	2.7	2.1	1.3	2.1	1.3	1.9	17.5	2.7	0.7	
PE-RAKI	0.0	0.0	0.7	0.8	3.2	3.8	2.6	2.3	2.6	2.8	1.5	1.0	0.7	0.7	0.0	0.1	0.9	1.4	1.7	2.2	2.6	2.5	0.3	0.0	34.6	3.8	1.4	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	1.5	0.9	0.3	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	4.3	1.5	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	0.3	1.1	0.1	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	1.7	0.2	0.0	0.1	0.0	0.1	6.2	1.8	0.3	
PE-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	0.8	2.7	3.0	4.2	4.8	4.6	2.2	22.3	4.8	0.9	
PE-TOLPAN-SUR	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	0.0	0.0	2.1	10.2	13.7	20.5	31.7	36.4	32.3	39.6	35.7	222.7	39.6	9.3	
PE-MALLECO-NORTE	1.7	5.4	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	9.9	18.1	14.7	13.1	29.0	32.1	40.9	21.5	23.5	212.4	40.9	8.9	
PE-MALLECO-SUR	1.7	5.2	0.1	0.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	12.3	23.8	20.5	14.3	16.9	18.0	28.0	19.2	19.5	183.6	28.0	7.7	
PE-SANGABRIEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	22.2	30.5	26.2	64.8	93.2	73.7							





	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-CIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.0	0.8	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.3	4.4	4.8	6.4	6.5	6.5	6.3	5.5	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	54.2	6.5	2.3	
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	2.6	2.6	2.5	2.5	2.4	2.5	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0	
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.2	1.6	0.6	
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.9	6.2	6.1	6.0	6.2	6.3	6.5	6.6	4.9	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.6	6.6	2.4	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.3	7.2	7.4	7.4	7.3	7.2	7.3	7.2	5.8	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	7.4	2.7	
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.5	2.5	2.4	2.4	2.3	2.4	2.5	1.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.1	2.5	0.9	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	2.0	5.3	6.8	6.6	6.4	6.4	6.5	6.6	6.7	5.3	1.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.5	6.8	2.5	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.7	2.1	2.4	2.4	2.3	2.1	1.6	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.4	0.7	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.0	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.0	1.9	1.9	1.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.2	0.9	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	6.6	8.3	8.4	8.3	8.4	8.5	8.7	8.8	8.6	5.3	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.2	8.8	3.4	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.3	2.1	0.8	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.2	1.2	0.5	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.4	1.4	1.5	1.5	1.5	1.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.5	0.6	
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.8	1.8	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.0	2.0	0.8	
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.0	2.0	2.1	2.1	2.1	2.0	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.1	0.8	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.9	7.3	7.1	7.1	7.2	7.2	7.2	7.4	7.2	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.8	7.4	2.9	
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.3	0.4	0.8	1.0	0.5	0.2	0.1	0.2	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	0.2	
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	3.0	4.9	5.3	5.3	5.3	5.2	5.2	5.1	4.3	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.4	5.3	1.9	
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.6	2.0	2.3	2.4	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.4	0.5	
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.7	1.8	1.9	1.9	1.8	1.6	1.4	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	1.9	0.7	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	6.0	7.4	7.3	7.2	7.2	7.2	7.2	7.3	7.1	3.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.7	7.4	2.9	
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	0.6	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.2	2.0	0.5	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.8	2.1	2.1	2.0	2.1	2.0	2.1	2.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	2.2	0.8	
PFV-PORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.3	2.0	0.8	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.1	0.8	
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.3	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.4	2.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.7	2.4	0.9	
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.1	0.8	
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.0	0.8	
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.4	2.4	2.3	2.3	2.3	2.4	2.5	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.5	2.5	0.9	
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.1	3.5	3.7	3.4	3.1	2.4	1.4	0.7	0.9	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	3.7	1.0	
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.9	1.2	1.4	1.5	1.5	1.3	1.1	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.5	0.4	
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.6	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.7	0.6	
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.4	5.2	5.5	5.5	5.4	5.4	5.4	5.3	4.8	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.1	5.5	2.0	
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	0.0	0.3	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	1.9	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.1	0.8	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.4	7.0	7.2	7.1	7.0	7.0	7.1	7.1	6.5	2.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	63.5	7.2	2.6	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.0	5.0	4.9	4.8	4.9	5.0	5.2	5.2	4.1	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.0	5.2	1.9	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	3.1	4.4	5.8	5.6	6.5	7.9	7.4	8.0	7.8	5.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	64.7	8.0	2.7	
PFV-DONHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.9	6.1	6.1	6.0	5.9	5.9	6.0	6.0	5.8	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	6.1	2.4	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.9	5.7	5.8	5.7	5.6	5.6	5.7	5.7	5.3	3.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	5.8	2.3	
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	1.9	0.7	
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.9	0.3	0.1	
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.6	7.3	7.4	7.3	7.3	7.2	7.2	7.1	6.7	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.6	7.4	2.9	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.7	2.1	0.8	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	2.2	2.2	2.2	2.1	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	2.2	0.5	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0	0.																									

## RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

22-03-2024

22-03-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.	
																									MWh	MWh/h	MWh/h	
PFV-SANTACLARA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	1.4	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	1.9	0.6	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.1	6.9	8.8	9.0	9.0	9.0	8.4	6.3	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	75.0	9.0	3.1	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	7.6	9.0	8.0	7.6	7.0	7.0	7.0	7.0	5.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	76.1	9.0	3.2	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	1.6	0.6	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.8	3.2	3.2	3.1	3.2	3.2	3.1	3.1	1.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	28.0	3.2	1.2	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	4.7	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	3.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	49.6	4.9	2.1	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.9	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	84.7	9.0	3.5	
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	1.9	2.5	2.4	2.5	2.5	2.5	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.6	2.5	0.8	
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.7	0.6	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.5	5.5	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	86.2	9.0	3.6	
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	1.1	3.1	1.2	0.9	1.2	3.0	3.0	2.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	3.1	0.8	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	0.1	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.9	1.2	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.5	1.2	0.4	
PFV-LAS-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.6	7.4	7.5	7.4	7.4	7.4	7.6	7.7	2.5	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	61.4	7.7	2.6	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.8	2.1	2.0	2.8	2.8	2.2	1.4	1.7	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.8	0.9	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.8	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.3	6.0	1.8	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	6.1	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	6.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	85.6	9.0	3.6	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.7	0.9	1.0	2.2	2.5	2.4	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	12.7	2.5	0.5	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-CASABLANCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	1.1	2.0	1.9	1.8	1.8	1.8	1.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.1	2.0	0.6	
PFV-SANTALAURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.7	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.8	1.8	0.7	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	6.6	8.2	8.5	8.5	8.4	8.4	8.5	8.4	8.1	4.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	79.1	8.5	3.3	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.2	0.8	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.4	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	2.9	0.3	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.6	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	61.5	6.0	2.6	
PFV-MONTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.8	1.8	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	1.8	0.7	
PFV-JAURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.0	1.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.2	0.9	
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.9	6.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	7.8	6.4	3.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	68.5	7.8	2.9	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.1	1.5	1.8	1.7	1.7	1.7	1.4	1.0	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.8	0.5	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.3	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	2.2	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.3	0.9	
PFV-ILLAPELIX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.5	2.0	0.8	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.8	2.4	2.7	2.9	2.9	2.7	2.2	1.6	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.1	2.9	0.9	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	2.1	2.0	1.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.1	0.8	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.4	2.6	2.5	2.5	2.5	2.6	2.6	2.6	2.3	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	2.6	1.0	
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	2.0	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.3	0.8	
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	2.5	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.6	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.2	2.6	1.0	
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.3	8.2	9.0	9.0	9.0	9.0	8.7	4.0	2.8	0.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	65.9	9.0	2.7	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	0.5	1.1	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.2	0.4	
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.1	2.5	2.6	2.6	2.3	1.9	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.6	0.8	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.0	0.7	
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.2	2.3	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.3	0.9	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.5	0.6	0.7	0.8	0.8	0.7	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.4	0.8	0.2	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.5	1.0	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.2	1.4	1.4	1.3	1.1	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.4	0.4	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.0	2.0	2.0	1.9	2.0	2.0	2.0	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.6	2.0	0.7	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	2.9	4.0	4.7	5.1	5.1	4.7	3.9	2.7	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.9	5.1	1.5	
PFV-TRINIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.3	2.2	1.1	0.1	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	
PFV-CHIMBARONGO-NIEBLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	5.9	7.7	7.7	7.6	7.5	7.5	7.6	7.6	7.3	3.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.6	7.7	3.0
PFV-EL-ROMERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.6	6.7	6.8	6.7	6.6	6.6	6.6	6.7	6.3	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.7	6.8	2.6
PFV-SANTA-CAROLINA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.1	2.1	0.8
PFV-LORETO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.0	2.0	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	2.0	0.8
PFV-ESTERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.4	1.5	1.5	1.4	1.4	1.5	1.5	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.5	0.6
PMGD-PMGD-ALCON-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	6.3	7.6	7.7	7.6	7.6	7.6	7.7	7.8	7.1	2.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.8	7.8	3.0
PFV-LOSLIBERTADORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	2.8	4.7	5.5	6.0	6.2	6.0	5.6	4.5	2.8	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.1	6.2	1.9
PMGD-PFV-EA-SF-GRANEROS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	2.4	2.4	2.4	2.3	2.4	2.4	2.4	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	22.4	2.4	0.9
PFV-LA-MURALLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.5	2.1	0.8
PMGD-PFV-LO-MIGUEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	3.0	2.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.0	3.0	1.3
PFV-ARGOMEDO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.7	2.4	3.8	5.6	5.9	6.5	6.8	6.5	6.1	2.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.7	6.8	2.1
PMGD-PFV-EL-MIRLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.4	4.6	5.9	6.1	6.1	6.1	3.6	5.5	3.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.2	6.1	1.9
PUNTA-DEL-VIENTO	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	2.9	70.5	2.9	2.9
PFV-PMGD-NANCAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.2	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	5.0	4.8	1.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.3	5.0	2.0
PMGD-PFV-DON-MATIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	2.5	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4	2.5	0.2
PFV-PMGD-LAS-CACHAÑAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.9	5.1	6.6	7.5	8.0	7.9	7.1	5.8	4.0	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.3	8.0	2.4
PFV-SANTA-AMELIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.1	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	4.2	2.1	0.2
PFV-CATANSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	1.9	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.2	2.3	0.9
PFV-VILLAPRAT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	0.8	0.8	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	0.9	0.3
PFV-VILLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.9	2.0	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.7	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.0	0.7
PFV-LAS-ROJAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.3	0.0
PFV-LLANOS-DE-POTROSO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	3.7	3.5	3.4	3.3	3.2	3.2	3.4	3.1	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.0	3.7	1.2
PFV-LOSPATOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.1	2.6	2.6	2.5	2.5	2.5	2.5	2.5	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.1	2.6	1.0
PFV-LAFRONTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.8	3.6	4.1	4.3	4.2	3.9	3.3	2.4	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	31.2	4.3	1.3
PFV-RAULI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.6	7.6	7.7	7.7	7.8	7.8	7.9	7.9	7.4	3.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	72.3	7.9	3.0
PFV-PARAGUAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.8	6.4	6.9	7.1	7.4	7.6	7.6	7.6	7.0	2.9	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.4	7.6	2.7
PMGD-PFV-SAN-CAMILO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	2.2	0.9
PMGD-PFV-CURACAVI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.8	2.2	0.9
PFV-RANGUIL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	0.4	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	2.0	2.0	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.4	2.0	0.7
PFV-TALCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.0	6.1	6.8	6.7	6.6	6.5	6.6	6.7	5.9	1.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.2	6.8	2.5
PMGD-PFV-ITAHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	1.8	2.2	2.2	2.2	1.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.2	0.6
PFV-SAN-JAVIER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	4.7	4.4	3.6	3.2	3.3	2.5	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.3	4.7	1.0
PMGD-PFV-SOL-DEL-MAULE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	2.1	2.4	2.5	0.2	3.2	1.9	1.2	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.5	0.7
PFV-VILLA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.0	0.4
PFV-SANTA-FE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	6.2	6.5	6.4	6.3	6.4	6.2	6.3	5.1	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.9	6.5	2.2
PFV-VILLA-ALEGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	3.6	3.8	3.7	3.5	3.4	3.4	3.4	2.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.1	3.8	1.3
PFV-LEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.5	3.5	3.7	3.6	3.6	3.6	3.6	3.5	3.1	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	32.2	3.7	1.3
PFV-LASPERDICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	2.1	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.8	2.2	0.8
PFV-PMGD-PANGUILEMO-AEROPUERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.6	3.6	4.6	4.6	4.6	4.5	4.4	4.4	4.1	2.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39.2	4.6	1.6
PMGD-PFV-EA-MAITEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.1	2.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.1	0.8
PMGD-PFV-LOS-ROBLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.8	1.3	1.7	1.9	2.0	2.0	1.8	1.5	1.1	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.0	0.6
PFV-PMGD-LOS-TORDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	4.7	4.7	4.7	4.6	4.6	4.7	4.7	4.3	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.0	4.7	1.8
PMGD-PFV-PIDUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.8	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.3	0.9
PFV-PMGD-EL-TIQUUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	0.6	0.7	0.7	0.6	0.5	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	0.7	0.2
PMGD-PFV-PENCAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.0	1.3	1.5	1.7	1.6	1.5	1.3	0.9	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	1.7	0.5
PFV-PENCAHUE-ESTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.2	2.1	2.0	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.7	2.2	0.8
PFV-PMGD-ERINOME	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.9	2.2	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.9	2.2	0.8
PFV-QUINANTU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.2	5.2	7.3	7.5	7.6	7.6	7.7	7.7	7.6	6.8	2.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	68.9	7.7	2.9
PFV-PMGD-DON-RODRIGO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	2.4	3.4	3.9	3.6	3.8	4.0	4.0	4.0	3.6	1.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	34.9	4.0	1.5
PFV-TRICA-DOS	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	
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.2	0.8	
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	3.8	4.9	5.1	5.1	5.0	5.0	5.0	4.5	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.6	5.1	1.9	
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	1.0	1.1	1.2	1.1	1.0	0.8	0.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.2	0.3	
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.0	3.5	4.7	5.4	5.7	5.7	5.2	4.3	3.0	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	41.4	5.7	1.7	
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	1.9	2.3	2.4	2.4	2.4	2.4	2.3	1.7	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.4	0.8	
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	5.2	7.4	7.5	7.5	7.5	7.5	7.5	7.4	6.5	2.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	68.3	7.5	2.8	
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	4.1	4.9	7.3	7.3	7.2	7.1	7.2	7.3	6.5	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.4	7.3	2.6	
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.9	7.5	7.6	7.5	7.4	7.4	7.4	7.5	6.9	3.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	68.4	7.6	2.9	
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.8	3.7	5.1	5.4	5.6	5.7	5.6	5.5	5.3	4.9	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	50.2	5.7	2.1	
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	1.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	27.7	2.8	1.2	
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	1.5	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.0	2.2	0.8	
PFV-SAN_CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	1.9	1.9	2.1	0.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.1	0.7	
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	2.1	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	2.2	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	20.0	2.2	0.8	
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.3	0.4	0.4	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.7	0.4	0.1	
PFV-PUELICHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.9	2.1	2.0	1.6	1.6	1.1	1.6	1.7	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.1	0.7	
CSP-CERRODOMINADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BESS-ARICA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
BESS-SALVADOR	40.4	40.0	38.9	24.1	5.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.6	40.4	40.4	265.7	40.4	11.1	
BESS-URIBE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ARICA-GMAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ARICA-M1AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ARICA-M2AR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-ESTANDARTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
PMGD-TER-ZOFRI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-MAIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-MIIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-MSIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-SUIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IQUIQUE-TGIQ_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_2-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_13_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
ZOFRI_7-12_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CTTAR-CARBÓN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
TGTAR_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IJUNA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	5.1	0.2	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	5.4	5.1	0.2
IJUNA-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	
IJUNA-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	
IJUNA-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	
IJUNA-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	
IJUNA-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	
IJUNA-1_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IJUNA-2_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IJUNA-3_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IJUNA-4_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IJUNA-5_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
IJUNA-6_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
CERROPABELLON-U1_GEO	22.7	22.2	21.8	22.1	22.0	21.8	22.5	23.3	23.1	21.6	21.5	21.4	21.0	20.9	20.8	21.2	22.3	22.9	22.7	23.0	23.3	23.3	23.3	23.3	53.8	23.3	22.2	
CERROPABELLON-U2_GEO	7.6	7.6	7.6	7.7	7.4	7.5	7.0	6.5	7.1	7.1	7.1	6.7	6.5	6.5	6.4	6.4	6.1	6.4	6.3	6.7	6.7	6.5	6.4	6.0	16.7	7.7	6.8	
CERROPABELLON-U3_GEO	21.8	21.9	21.7	21.7	21.1	21.1	21.4	21.9	21.8	20.2	19.8	19.2	18.8	18.5	18.3	18.5	19.2	19.3	19.5	19.9	20.6	20.6	20.1	20.5	48.3	21.9		











ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día  
22 de marzo de 2024

22-03-2024														SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Comigna	Comigna	Instrucción	Comigna	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	60	N	LC	MT	-	OT	-	Control suministro de combustible				COBURN	-	-
00:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OT	-	Control suministro de combustible				COBURN	-	-
00:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	179	RO	LC	PC	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL A a GNL E			L12023001320	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	423	RO	LC	PC	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL C a GNL A			L12024000237	COBURN	-	-
00:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_C	368	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL C a GNL A				COBURN	-	-
00:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	PS	-	RE	-	Se declara en condición de Agotamiento		A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
00:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM	-	Se declara en condición de Agotamiento		A	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
00:07:00	-	RALCO-2	RALCO s1mv	90	RO	-	MT	-	RE	-	Por control de los 25 cm.		N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
00:11:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Control suministro de combustible				COBURN	-	-
00:12:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	0	N	LC	PS	-	OT	-	Control suministro de combustible				COBURN	-	-
00:19:00	-	YUNGAY-3	GN A	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				COBURN	-	-
00:19:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	17	N	LC	MT	-	OM	-					COBURN	-	-
00:20:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	Control suministro de combustible				COBURN	-	-
00:37:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO s1mv	0	RO	-	PS	-	RE	-	Control cota Panque		N	L12023001974	ENEL GENERACION	-	-
00:41:00	-	PANGUE-2	PANGUE RALCO s1mv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	Control cota Panque		N	L12023001974	ENEL GENERACION	-	-
00:42:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_C	-	N	LC	PS	-	OT	-	Control suministro de combustible				COBURN	-	-
00:52:00	-	COBURN-3	COBURN s1mv	0	N	LC	PS	-	RE	-	Control cota Machicura		N		COBURN	-	-
00:54:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL_C	-	DN	DLC	FS	-	OT	-	Control suministro de combustible				COBURN	-	-
00:55:00	-	COBURN-2	COBURN s1mv	0	DN	-	FS	-	RE	-	Control cota Machicura		N		COBURN	-	-
00:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	320	LF	LC	PCP	OM	OM	-	Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según SI 2024000445		A	L12024000445	ENEL GENERACION	-	-
01:09:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	RE	-			A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
01:11:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	RE	-			A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
01:33:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OM	-	Finaliza pruebas, según SI 2024015460				COBURN	-	-
01:38:00	-	-	TENOGAS GLP	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				COBURN	-	-
01:38:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-					SANTA FE	-	-
01:38:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	N	LC	MT	-	OM	-					CARDONES	-	-
01:51:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	Cambio CMG				COBURN	-	-
01:51:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	N	LC	PS	-	OM	-					COBURN	-	-
01:51:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	-	N	LC	PS	-	OM	-					ENORCHILE	-	-
01:53:00	-	-	NEWEN GN A	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				COBURN	-	-
01:53:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	LF	LC	MT	PCP	OM	-				L12024000338	STS	-	-
01:56:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	-					COBURN	-	-
01:59:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	0	DN	DLC	FS	-	OM	-					ENORCHILE	-	-
02:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL E a GNL A				ENEL GENERACION	-	-
02:03:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	LF	LC	PS	PCP	OM	-					STS	-	-
02:05:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-				L12024000338	CARDONES	-	-
02:07:00	-	COBURN-1	COBURN s1mv	0	N	-	PS	-	RE	-	Control cota Machicura		N		COBURN	-	-
02:07:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	-				L12024000338	STS	-	-
02:10:00	-	COBURN-1	COBURN s1mv	0	DN	-	FS	-	RE	-	Control cota Machicura		N		COBURN	-	-
02:11:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-					CARDONES	-	-
02:43:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO s1mv	180	RO	-	CI	MTP	RE	-	Control cota Panque		N	L12023001974	ENEL GENERACION	-	-
02:52:00	-	COBURN-2	COBURN s1mv	100	DN	-	PP	-	RE	-	Control cota Machicura, Con SSC		N		COBURN	-	-
03:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	128	N	LC	PC	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL A a GNL E				ENEL GENERACION	-	-
03:01:00	-	COBURN-2	COBURN s1mv	100	N	-	MT	-	RE	-	Control cota Machicura, Con SSC		N		COBURN	-	-
03:04:00	-	RALCO-2	RALCO s1mv	0	RO	-	PS	-	RE	-	Por control de los 25 cm.		N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
03:10:00	-	RALCO-2	RALCO s1mv	0	DRO	-	PS	-	RE	-	Por control de los 25 cm.		N	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
03:29:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO s1mv	80	RO	-	CI	MTP	RE	-	Control cota Panque		N	L12023001974	ENEL GENERACION	-	-
04:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GNL_C	411	RO	LC	PC	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL A a GNL_C			L12024000237	COBURN	-	-
04:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	135	LF	LC	PCP	OM	OM	-	Cambio de combustible de GNL B a GNL_C			L12024000424	ENGLIE	-	-
04:05:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	0	DF	DLC	FS	PCP	OT	-	Falla en el proceso de partida.			L12024000338	STS	-	-
04:25:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM	-					CARDONES	-	-
04:35:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	17	DN	-	PP	-	OM	-					COBURN	-	-
04:40:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM	-					ENORCHILE	-	-
04:42:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	25	N	LC	PMT	-	OM	-					CARDONES	-	-
04:43:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	17	N	-	PMT	-	OM	-					COBURN	-	-
04:45:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS GLP	43	N	LC	PC	-	OM	-					ENORCHILE	-	-
04:45:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				COBURN	-	-
04:45:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	104	N	-	PC	-	OM	-					COBURN	-	-
04:45:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM	-					CARDONES	-	-
04:45:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3 COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-					SANTA FE	-	-
04:49:00	-	COBURN-1	COBURN s1mv	100	N	-	PP	-	RE	-	Control cota Machicura		N		COBURN	-	-
04:51:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	RE	-			A	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
04:58:00	-	COBURN-1	COBURN s1mv	100	N	-	MT	-	RE	-	Control cota Machicura con SSC		N		COBURN	-	-
05:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	RE	-			A	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
05:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	135	LF	LC	PCP	OM	OM	-	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_B			L12024000424	ENGLIE	-	-
05:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	411	RO	LC	PC	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_A			L12024000237	COBURN	-	-
05:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GN_A	368	N	-	PC	-	OM	-	Cambio de combustible de GNL_C a GNL_A				COBURN	-	-
05:03:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	RE	-			A	L12023001067	ENEL GENERACION	-	-
05:08:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	MTP	RE	-			A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
05:11:00	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	18	DN	DLC	PP	-	OM	-					CARDONES	-	-
05:35:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	0	DN	-	PP	-	OM	-					ON GROUP	-	-
05:35:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	1	DF	DLC	PP	PCP	OM	-				L12023000616	ENORCHILE	-	-
05:35:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	6	DN	-	PP	PCP	OM	-					ENORCHILE	-	-
05:35:00	-	UIINA-1 DIESEL	UIINA-1 DIESEL	5	DN	-	PP	-	OM	-					ENORCHILE	-	-
05:35:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	20	DN	-	PP	-	OM	-					ENLASA	-	-
05:35:00	-	ESPERANZA-052	ESPERANZA-052 DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-					ENORCHILE	-	-
05:35:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	0	DN	-	PP	-	OM	-					ON GROUP	-	-
05:38:00	-	TENO DIESEL	TENO DIESEL	-	DN	-	PP	-	OM	-	Cambio CMG				COBURN	-	-
05:38:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3+BL4 COGEN EUCIA	50	N	-	PC	-	OM	-					ARAUCO	-	-
05:38:00	-	CEICO	CEICO_BLI+BL2 COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-					ARAUCO	-	-
05:38:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	59	N	-	PC	-	OM	-					ENLASA	-	-
05:40:00	-	PANGUE-1	PANGUE RALCO s1mv	225	RO	-	PCP	OM	RE	-	Control cota Panque		N				

22-03-2024													SSCC	BASEPOINT		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
07:04:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Por SSCC				ENLASA	-	-
07:07:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GN_A	0	PO	LC	EP	MTP	EP	E/S TV				ENGIE	-	-
07:07:00	-	TER TENO (U1-U36)	TENO DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM					ENLASA	-	-
07:08:00	-	UJINA-1	UJINA-1 DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
07:11:00	-	MANTOSBLANCOS-MIMB	MANTOSBLANCOS-MIMB DIESEL	0	N	-	MT	-	OM					ENORCHILE	-	-
07:23:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	RE			A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
07:26:00	-	CORONEL	CORONEL GN A	25	N	LC	PC	PCP	OM	Cancela IF por Falla en el proceso de partida.				STS	-	-
07:29:00	-	ESPERANZA-DI2	ESPERANZA-DI2 DIESEL	0	N	-	PS	-	OM	Cambio CMG				ENORCHILE	-	-
07:29:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	LF	-	PS	PCP	OM				L12023000616	ENORCHILE	-	-
07:29:00	-	COLMITO	COLMITO DIESEL	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
07:29:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	0	N	-	PS	-	OM					GN GROUP	-	-
07:29:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI+BL2+BL3 COGEN_EUCA	50	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:29:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	8	N	-	PC	-	OM					ARAUCO	-	-
07:36:00	-	TRINCAO DIESEL	TRINCAO DIESEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM				L12023000616	ENORCHILE	-	-
07:38:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				STS	-	-
07:38:00	-	CORONEL	CORONEL GN A	15	N	LC	MT	PCP	OM					STS	-	-
07:38:00	-	NEWEN	NEWEN GN_L A	3	N	LC	MT	-	OM					NEWEN	-	-
07:38:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	25	N	LC	MT	-	OM					CARDONES	-	-
07:38:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI+BL2+BL3 COGEN	4	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
07:38:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	17	N	-	MT	-	OM					COBURN	-	-
07:38:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS G/LP	0	N	LC	PS	-	OM					ENORCHILE	-	-
07:48:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS G/LP	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENORCHILE	-	-
07:48:00	-	AGUASBLANCAS-AGB	AGUASBLANCAS-AGB DIESEL	0	DN	0	FS	-	OM					GN GROUP	-	-
07:53:00	-	CORONEL	CORONEL GN_A	0	N	LC	PS	PCP	OM					STS	-	-
07:53:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	RO	LC	PC	-	OM	F/S FA1			L12020001462 - L12022001933 - L12024000345	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
07:54:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	0	N	LC	PS	-	OM					CARDONES	-	-
07:54:00	-	NEWEN	NEWEN GN_L A	0	N	LC	PS	-	OM					NEWEN	-	-
07:54:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	N	-	PS	-	OM					COBURN	-	-
07:56:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS DIESEL	0	DN	DLC	FS	-	OM					COBURN	-	-
07:57:00	-	CORONEL	CORONEL GN_A	0	DN	DLC	FS	PCP	OM					STS	-	-
08:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM				A	L12022002402	ENEL GENERACION	-
08:00:00	-	NEWEN	NEWEN GN_L A	0	DN	DLC	FS	-	OM					NEWEN	-	-
08:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM				A	L12021001067 - L12022002402	ENEL GENERACION	-
08:00:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM					CARDONES	-	-
08:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	362	RO	LC	PC	-	OM	Disponible y en servicio, cancelado IF 2024001370..				ENGIE	-	-
08:00:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GN_L E	63	N	LC	MT	-	OM	Cambio en la politica de precios.				ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GN_L E	63	N	LC	MT	-	OM	Cambio en la politica de precios.				ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1-FA1 GN_L E	379	N	-	PC	-	OM	Cambio de combustible				ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	380	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de GN_L a GN_A			L12020001462 - L12022001933 - L12024000345	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:02:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	DRO	-	FS	MTP	OM				A	L12021001067 - L12022002402	ENEL GENERACION	-
08:03:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OT					AES GENER	-	-
08:03:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OT					AES GENER	-	-
08:03:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:17:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GN_L E	0	N	LC	PS	-	OM			A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	
08:17:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GN_L E	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	
08:19:00	-	COBURN simv	COBURN simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				COBURN	-	-
08:19:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GN_C	60	N	LC	MT	-	OM					COBURN	-	-
08:19:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2 GN_C	80	RO	LC	MT	MTP	OM				L12023000147	COBURN	-	-
08:19:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B GN_C	60	N	LC	MT	-	OM					COBURN	-	-
08:20:00	-	COBURN-1	COBURN simv	-	N	-	PS	-	RE	Control cota Machicura				COBURN	-	-
08:25:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OT	Inicio Cta LT 66 KV Unares - Chacabun	Cta LT 66 KV Unares - Chacabun			CDC	-	-
08:25:00	-	COBURN-1	COBURN simv	-	DN	-	FS	-	OM	Control cota Machicura			N	COBURN	-	-
08:25:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1_GNL_E	399	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG				AES GENER	-	-
08:25:00	-	COBURN-1	COBURN simv	-	DN	-	FS	-	OM	Control cota Machicura			N	COBURN	-	-
08:25:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1_GNL_E	399	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG				ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN_A	30	N	LC	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
08:25:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
08:25:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GN_L E	65	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GN_L E	65	RO	-	FS	-	OM				L12023001320	ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0STV1_GNL_E	109	RO	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	MEJILLONES-HEM	MEJILLONES-HEM_CAR	106	N	-	MT	-	OT					ENGIE	-	-
08:25:00	-	GUACOLDA-2	GUACOLDA-2_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L12023001701 - L12023000293	ENLASA	-	-
08:25:00	-	GUACOLDA-1	GUACOLDA-1_CAR	38	LF	-	MT	PCP	OM				L12024000182 - L12024000309 - L12024000426	ENLASA	-	-
08:25:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	LC	MT	PCP	OM					ENLASA	-	-
08:25:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	LF	LC	MT	PCP	OM				L12024000424 - L12024000351	ENGIE	-	-
08:25:00	-	EPAFICO	EPAFICO COGEN	16	RO	-	MT	CF	OM					ENERGIA PACIFICO	-	-
08:25:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
08:25:00	-	NUEVAVENTANAS	NUEVAVENTANAS_CAR	120	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
08:25:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OT				L12020002377 - L12021000241 - D12024028189	AES GENER	-	-
08:25:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OT					AES GENER	-	-
08:25:00	-	KEJAR	KEJAR TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	278	RO	LC	MT	-	OM					KEJAR	-	-
08:25:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GNL_C	260	N	-	MT	-	OM					COBURN	-	-
08:25:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GNL_C	260	RO	LC	MT	-	OM					COBURN	-	-
08:25:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:25:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM				L12024000445 - L12023001406	ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1 GN_L E	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:25:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2 GN_L E	-	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:29:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO simv	80	RO	-	MT	-	RE	Control cota Panque			N	L12023001974	ENEL GENERACION	-
08:29:00	-	RALCO-1	RALCO simv	-	N	-	PS	-	OM	Por control de los 25 cm.			N	ENEL GENERACION	-	-
08:29:00	-	RALCO-2	RALCO simv	-	RO	-	PS	-	OM	Por control de los 25 cm.			N	L12023001195	ENEL GENERACION	-
08:30:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COBURN_simv	-	DP	-	FS	PCP	OT	A solicitud de CELCO se requiere la Unidad 1 y 2 fuera de servicio para realizar mantenimientos en la barra de 220 KV de S/E Machicura y reemplazo de sellos del interruptor S212 por fuga de gas SF6 (la Unidad 2 se encuentra con solicitud de desconexión)			N	L12023001877 - L12023001569 - D12024014829	COBURN	-
08:34:00	-	PANGUE-1	PANGUE-1 RALCO simv	20	RO	-	MT	MTP	RE	Control cota Panque			N	L12023001974	ENEL GENERACION	-
08:37:00	-	PAM COGEN	PAM COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
08:37:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	178	N	-	MT	-	OM					COBURN	-	-
08:37:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	40	N	-	OM	-	OM					COBURN	-	-
08:37:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	40												

22-03-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:37:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	L20220001462 - L20220001933 - L2024000345	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:44:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	-	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	L2024000424 - L2024000351	ENGIE	-	
08:44:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	13	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	L2024000397	COBUN	-	
08:47:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	108	RO	-	MT	-	OT	-	-	-	L2023001949	AES GENER	-	
08:47:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_BALCO_sinv	47	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	L2024000017	COBUN	-	
08:55:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L2023001495	ENEL GENERACION	-	
08:55:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	L2024000445 - L2023001406	ENEL GENERACION	-	
08:56:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
08:57:00	-	RAPEL-4	RAPEL	44	DN	-	PP	MTP	OM	Por SSCC	-	A	L2021001067 - L2023002040	ENEL GENERACION	-	
09:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	0	RO	LC	PS	MTP	OM	-	-	-	L2023000147	COBUN	-	
09:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	379	N	-	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	-	ENEL GENERACION	-	
09:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	
09:00:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	Comienza retiro TG2	-	-	L2024000397	KELAR	-	
09:01:00	-	RAPEL-4	RAPEL	44	RO	-	MT	MTP	OM	Sinronizada por SSCC	-	A	L2021001067 - L2023002040	ENEL GENERACION	-	
09:02:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	L2023001850	COBUN	-	
09:07:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_BALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	L2023001850	COBUN	-	
09:07:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	LF	LC	PS	PCP	OM	-	-	-	L2024000344 - L2024000351	ENGIE	-	
09:09:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL_C	0	DRO	DLC	FS	MTP	OM	-	-	-	L2023000147	COBUN	-	
09:09:00	-	MEILLONES-CTM3	MEILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	0	DLF	DLC	FS	PCP	OM	Tg F/S	-	-	L2024000344 - L2024000351	ENGIE	-	
09:10:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV1_GNL_E	135	RO	LC	MT	-	OM	Desacopla TG2	-	-	L2024000397	KELAR	-	
09:10:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	Comienza retiro TG2	-	-	L2024000397	KELAR	-	
09:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	L2023001510	ENEL GENERACION	-	
09:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	Desacopla TG2A	-	-	L2023001406	ENEL GENERACION	-	
09:17:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2	-	-	L2024000397	KELAR	-	
09:19:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV1C	-	-	L2023001495	ENEL GENERACION	-	
09:19:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM	F/S TV2C	-	-	L2023001495	ENEL GENERACION	-	
09:21:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2B	-	-	L2023001406	ENEL GENERACION	-	
09:22:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN_B11_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
09:22:00	-	LAHUYE-1	LAHUYE-1_COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	
09:22:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN_B11_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
09:22:00	-	SANTA FE	SANTA FE_B11+B12+B13_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
09:22:00	-	NUEVAADA-3	NUEVAADA-3_B11+B12+B13_COGEN	37	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
09:22:00	-	SANTA MARIA	SANTA MARIA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARIA	-	
09:22:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B11+B12_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	
09:22:00	-	CANUITILLAR-2	CANUITILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	
09:22:00	-	CANUITILLAR-1	CANUITILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	COBUN	-	
09:22:00	-	CMPPCACROED	CMPPCACROED_B11+B12_COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	
09:22:00	-	PAM	PAM_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguire	-	-	KDM	-	
09:22:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
09:22:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B11+B12+B13_COGEN_EUCA	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
09:22:00	-	SANTA MARIA	SANTA MARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	
09:22:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
09:22:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1_sinv	35	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
09:22:00	-	CELCO	CELCO_B11_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
09:22:00	-	LAHUYE-2	LAHUYE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	
09:22:00	-	VINALES	VINALES_B11+B12_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	
09:22:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	LT 500 kV Polpaico - Lo Aguire	-	L2020001462 - L2022001933 - L2024000345	GENERADORA METROPOLITANA	-	
09:22:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3_sinv	35	N	-	PC	-	OM	Con SSCC	-	N	-	ENEL GENERACION	-	
09:22:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L2023001648	ESCUADRON	-	
09:22:00	-	PE-SANTAPALMERAS	PE-SANTAPALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ACCIONA	-	
09:22:00	-	PVV-ALMEYDA	PVV-ALMEYDA	44	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ACCIONA	-	
09:22:00	-	PVV-ELROMERO	PVV-ELROMERO	80	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ACCIONA	-	
09:22:00	-	PVV-LAYA	PVV-LAYA	21	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ACCIONA	-	
09:22:00	-	PVV-MALGARIDA	PVV-MALGARIDA	61	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ACCIONA	-	
09:22:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	AES ANDES	-	
09:22:00	-	PVV-ANDES	PVV-ANDES	17	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	AES ANDES	-	
09:22:00	-	PVV-ANDESIA	PVV-ANDESIA	36	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	AES ANDES	-	
09:22:00	-	PVV-ANDES2B	PVV-ANDES2B	81	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	AES ANDES	-	
09:22:00	-	PVV-DIEGOALMAGROSUR	PVV-DIEGOALMAGROSUR	144	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	COBUN	-	
09:22:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PE-CAMELA-2	PE-CAMELA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PE-VALLEDESVIENTOS	PE-VALLEDESVIENTOS	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PVV-CHANARES	PVV-CHANARES	18	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PVV-FINSTERRAE	PVV-FINSTERRAE	215	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PVV-LALACKAMA	PVV-LALACKAMA	46	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PVV-LALACKAMA-2	PVV-LALACKAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PVV-SOLDEJULA	PVV-SOLDEJULA	115	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PVV-AZABACHE	PVV-AZABACHE	52	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PVV-CAMPOSOL	PVV-CAMPOSOL	286	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PVV-VALLEDELSOL	PVV-VALLEDELSOL	117	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	PVV-GUANCHOI	PVV-GUANCHOI	277	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	CERROPABELLON	CERROPABELLON	42	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENEL GREEN POWER	-	
09:22:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENGIE	-	
09:22:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENGIE	-	
09:22:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENGIE	-	
09:22:00	-	PE-MONTEBONDO	PE-MONTEBONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENGIE	-	
09:22:00	-	PVV-LEONOS	PVV-LEONOS	8	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENGIE	-	
09:22:00	-	PVV-TAMAYA	PVV-TAMAYA	84	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENGIE	-	
09:22:00	-	PVV-CAPRICORNIO	PVV-CAPRICORNIO	52	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENGIE	-	
09:22:00	-	PVV-COYLA	PVV-COYLA	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kV Alto Jahuel - Lo Aguire	-	-	ENGIE	-	
09:22:00																

22-03-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:22:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	INNERGEX	-	-
09:22:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	LAP	-	-
09:22:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
09:22:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
09:22:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RIO COLORADO	-	-
09:22:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	52	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	42	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	47	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	49	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	110	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	192	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	70	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
09:22:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	77	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SIEMENS	-	-
09:22:00	-	PFV-RODESCONDO	PFV-RODESCONDO	120	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SIEMENS	-	-
09:22:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	37	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SIEMENS	-	-
09:22:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SUN POWER	-	-
09:22:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	67	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SUN POWER	-	-
09:22:00	-	CDC	-	-100	-	-	-	-	-	Inicia Prorrateo por Ctx LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CDC	-	-
09:22:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A TG1A GNL E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG1A	-	-	LI2023001495	ENEL GENERACION	-	-
09:29:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A TG2A GNL E	-	DRO	DLC	FS	-	OM	F/S TG2A	-	-	LI2023001510	ENEL GENERACION	-	-
09:48:00	-	COCHRANE-CH2	COCHRANE-CH2_CAR	108	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	LI2023001849	AISS GENER	-	-
09:56:00	-	CHOLIGUAN	CHOLIGUAN_BLI COGEN	40	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	LI202400438	ARAUCO	-	-
09:56:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
09:56:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	178	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COBUN	-	-
09:56:00	-	CANUTILLAR-2	NUEVARENCA TGI+TV1 GNL A	40	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	COBUN	-	-
09:56:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	-	LI2023000478	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-PUELOCHESUR	PE-PUELOCHESUR	154	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENORCHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	65	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00:00	-	PE-AURORA	PE-AURORA	124	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	SANSIRO-2	SANSIRO-2 TGI+TV1 GNL E	200	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	LI2023001909	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	LICAN-2	LICAN-2	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	ERINC	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
10:00:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-
10:00:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI COGEN	22	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
10:00:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ESCUADRON	-	-
10:00:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-
10:00:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI COGEN	17	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
10:00:00	-	PE-PUNTA SIERRA	PE-PUNTA SIERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
10:00:00	-	SANSIRO-1	SANSIRO-1 TGI+TV1 GNL E	379	N	-	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	SEN	-	-	ARAUCO	-	-
10:00:00	-	RENAICO	RENAICO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-
10:00:00	-	LAIJAVE-1	LAIJAVE-1	2	N	-	MT	-	OM	-	SEN	-	-	AISS GENER	-	-
10:00:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:00:00	-	CIPRES-1	CIPRES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	RIOHUASCO-1	RIOHUASCO-1	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-
10:00:00	-	CIPRES-3	CIPRES-3	0	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PE-ELMATTEN	PE-ELMATTEN	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	CMPPACHICO	CMPPACHICO_BLI COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	SEN	-	-	SANTA FE	-	-
10:00:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	CELCO	CELCO_BLI COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	SEN	-	-	ARAUCO	-	-
10:00:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	VINALES	VINALES_BLI COGEN	22	N	LC	MT	-	OM	-	SEN	-	-	ARAUCO	-	-
10:00:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI COGEN EUKA	50	N	-	MT	-	OM	-	SEN	-	-	ARAUCO	-	-
10:00:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	53	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM	-	SEN	-	-	KDM	-	-
10:00:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	NUBUAIDEA-1	NUBUAIDEA_BLI COGEN	37	N	-	MT	-	OM	-	SEN	-	-	ARAUCO	-	-
10:00:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	SEN	-	-	SANTA MARTA	-	-
10:00:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	47	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	LAIJAVE-2	LAIJAVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	SEN	-	-	AISS GENER	-	-
10:00:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	49	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	PS	MT	OM	Finaliza SSCC	-	-	LI2023001067	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LI2022002402	RNE	-
10:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TGI+TV1 GNL A	160	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	LI20220001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
10:00:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	LI2024000345	RNE	-
10:00:00	-	COBUN-2	COBUN-2	-	N	-	PS	-	OM	-	SEN	-	-	COBUN	-	-
10:00:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	110	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	1	N	LC	PS	-	OM	-	LT 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COBUN	-	-
10:00:00	-	PFV-SOLDESERTO	PFV-SOLDESERTO	193	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL_C	60	N	LC	MT	-	OM	-	LT 500 kv Polpaico - Lo Aguirre	-	-	COBUN	-	-
10:00:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PFV-MESITA DE LOS ANDES	PFV-MESITA DE LOS ANDES	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	PFV-QUIRAPULIN	PFV-QUIRAPULIN	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-
10:00:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
10:00:00	-	CORRENTOSO	CORRENTOSO	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
10:00:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
10:00:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
10:00:00	-	RIOPICOQUEN-2	RIOPICOQUEN-2	1	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
10:00:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTIA	-	-
10:00:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	89	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL E	0	RO	LC	PS	-	OM	-	-	-	LI2023001320	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PFV-RODESCONDO	PFV-RODESCONDO	123	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	45	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
10:00:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	67	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-LUCIQUER-2	PE-LUCIQUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:00:00	-	PE-LASPEREZANZA	PE-LASPEREZANZA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
10:00:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	0	N	-										



22-03-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
10:00:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:00:00	-	LOSHIERROS-2	LOSHIERROS-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:00:00	-	CAPILLO	CAPILLO	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	CAPILLO	-	-
10:00:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	144	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:00:00	-	SANCLIMENTE	SANCLIMENTE	3	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:00:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	5	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES-3	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	42	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	ISA-1	ISA-1	19	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	ISA-2	ISA-2	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	LOMAITA	LOMAITA	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:00:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	CDC	-	-100	-	-	-	-	-	Inicia Prorrateo Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-SERRAGORDA	PE-SERRAGORDA	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALNAVORIENTE	PE-TALNAVORIENTE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	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	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	199	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-SOLDEULA	PFV-SOLDEULA	115	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	54	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	285	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	117	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	278	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-LASGALINAS	PFV-LASGALINAS	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PFV-MANZANA	PFV-MANZANA	27	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
10:00:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-LEGIENOS	PFV-LEGIENOS	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	84	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	71	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-CDYA	PFV-CDYA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-SANPEDRO	PE-SANPEDRO	33	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PE-SANPEDRO-2	PE-SANPEDRO-2	50	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
10:00:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	66	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENLASA	-	-
10:00:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	4	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-ELABRAYAN	PE-ELABRAYAN	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-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	16	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	31	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	76	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	20	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	43	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	58	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-FUERTOSECO	PFV-FUERTOSECO	7	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	90	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	35	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	25	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-NEVOCOURLAGUA	PFV-NEVOCOURLAGUA	68	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	44	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-VALLEESCONDIDO	PFV-VALLEESCONDIDO	75	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	74	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PFV-ILENA	PFV-ILENA	48	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:00:00	-	PE-LLANODELVENTO	PE-LLANODELVENTO	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
10:06:00	-	COBURN-2	COBURN simv	-	-	-	FS	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:08:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI	126	RO	-	MT	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:09:00	-	RAPEL-4	RAPEL-4	-	DRO	-	FS	MTP	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:12:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1 GNL C	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	SEN	-	-	COBURN	-	-
10:17:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 B1L COGEN	11	PMVM	-	EP	-	MM	En pruebas de MM 2024018787	SEN	-	-	COMASA	-	-
10:22:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2 GNL E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	SANSDIRO-2	SANSDIRO-2 TIG-TIVL GNL A	200	RO	LIC	MT	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:00:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1	0	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:02:00	-	PFV-ANDESZA	PFV-ANDESZA	80	-	-	-	-	EXP	Inicia maniobras para la inyección al SADI	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:07:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 B1L COGEN	11	N	-	MT	-	OM	Disponible. Cancelado MM 2024018787.	SEN	-	-	COMASA	-	-
11:09:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES-1 simv	0	DN	-	FS	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:23:00	-	CDC	-	0	N	-	-	-	-	Finaliza Prorrateo Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:23:00	-	CDC	-	-100	-	-	-	-	-	Inicia Prorrateo por Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CDC	-	-
11:23:00	-	ENIC	-	-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:23:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO B1L COGEN	33	-	-	PC	OM	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:23:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO B1L COGEN	33	-	-	PC	OM	-	Cambio CMG	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:30:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	108	RO	-	MT	PCP	OM	Cancela IL 2024029146	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-
11:45:00	-	CDC	-	400	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrateo por Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CDC	-	-
11:45:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	49	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PFV-ELECOMERO	PFV-ELECOMERO	156	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	45	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
11:45:00	-	PE-IDCURURROS	PE-IDCURURROS	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AIAS ANDES	-	-
11:45:00	-	PFV-ANDÉS	PFV-ANDÉS	16	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AIAS ANDES	-	-
11:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	68	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AI		

22-03-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desapace	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
11:45:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	37	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
11:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	72	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
11:45:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
11:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	75	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
11:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
11:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	80	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	-	-
11:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	16	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	4	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	27	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	110	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	81	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	84	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	16	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	55	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-POZDALMONTE-2	PFV-POZDALMONTE-2	6	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-POZDALMONTE-3	PFV-POZDALMONTE-3	13	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	43	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	66	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	8	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	105	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-LACRUZSOLAR	PFV-LACRUZSOLAR	40	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	43	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	86	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	83	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	55	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	18	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-SANRODRO-DNS	PFV-SANRODRO-DNS	85	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-NEUVOQUILLAGUA	PFV-NEUVOQUILLAGUA	77	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PE-LIANSODELVIENTO	PE-LIANSODELVIENTO	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
11:45:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	8	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	INNERGEX	-	-
11:45:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	INNERGEX	-	-
11:45:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	40	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	INNERGEX	-	-
11:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	LAP	-	-
11:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	LAP	-	-
11:45:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
11:45:00	-	PFV-ANTAY	PFV-ANTAY	8	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
11:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	75	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGRO	PFV-DIEGOALMAGRO	25	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-PAMPASOLAR-NORTE	PFV-PAMPASOLAR-NORTE	55	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	91	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	72	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-LAVERA	PFV-LAVERA	55	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-LAHUELA	PFV-LAHUELA	68	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	120	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-SOLDELSERIO	PFV-SOLDELSERIO	182	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
11:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	90	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SIEMENS	-	-
11:45:00	-	PFV-ROIESCONDIDO	PFV-ROIESCONDIDO	128	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SIEMENS	-	-
11:45:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	80	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SIEMENS	-	-
11:45:00	-	PFV-LIODELNORTE	PFV-LIODELNORTE	113	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SUN POWER	-	-
11:45:00	-	PFV-ELEUCANO	PFV-ELEUCANO	87	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SUN POWER	-	-
12:00:00	-	SANSDIRO-2	SANSDIRO-2 TG1+TV1_GN_E	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	SANSDIRO-1	SANSDIRO-1 TG1+TV1_GN_A	379	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA TG1+TV1_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
12:00:00	-	CDC	-	-200	-	-	-	-	-	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
12:45:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	-	-	-	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	46	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	152	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PFV-LEYA	PFV-LEYA	44	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	158	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
12:45:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	16	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PFV-ANDES3A	PFV-ANDES3A	48	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
12:45:00	-	PFV-DIEGOALMAGROSUR	PFV-DIEGOALMAGROSUR	163	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-
12:45:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	1	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	9	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	2	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	190	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	48	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	8	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	115	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	46	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-CAMPODELSOL	PFV-CAMPODELSOL	293	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	115	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-GUANCHOI	PFV-GUANCHOI	278	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	CERROPAIELLON	CERROPAIELLON	39	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
12:45:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
12:45:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
12:45:00	-	PE-MONTERECONDIDO	PE-MONTERECONDIDO	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
12:45:00	-	PFV-LOSOLORS	PFV-LOSOLORS	35	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
12:45:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	89	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
12:45:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	73	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
12:45:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	0	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
12:45:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	75	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	-	-
12:45:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	30	N	-	C	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	

22-03-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
12:45:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	LAP	-	-
12:45:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	LAP	-	-
12:45:00	-	PE-PUNTAISERRA	PE-PUNTAISERRA	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
12:45:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	70	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	23	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-PAMPASOLANORTE	PFV-PAMPASOLANORTE	54	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	69	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-JAVIERA	PFV-JAVIERA	53	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	65	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR 2	PFV-ATACAMA SOLAR 2	116	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-SOLDEDESERTO	PFV-SOLDEDESERTO	178	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	95	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
12:45:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	85	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SIEMENS	-	-
12:45:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	124	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SIEMENS	-	-
12:45:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	70	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SIEMENS	-	-
12:45:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	107	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SUN POWER	-	-
12:45:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	84	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SUN POWER	-	-
13:00:00	-	SANIBORO-2	SANIBORO-2 TGI+TVL_GN_A	200	RO	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TGI+TVL_GN_A	160	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	L12022001909 L12022001462 L12022001933	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
13:08:00	-	PFV ANDES SOLAR II	PFV-ANDES2A	80	CSE	-	PC	-	EXP	Inicia maniobras para inyección al SEN	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:30:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI_COGEN	11	N	-	MT	-	OM	Disponible. Canceledo MM 202401878.	-	-	-	COMASA	-	-
13:32:00	-		NUEVARENCA_TGI+TVL_GN_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
13:32:00	-	CMPCACICO	CMPCACICO_BLI-BL3_COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
13:32:00	-	LAIJEVE-2	LAIJEVE-2_COGEN	4	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
13:32:00	-	NUEVAALDEA-3	NUEVAALDEA_BLI-BL2-BL3_COGEN	37	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:32:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_BLI-BL2-BL3_COGEN_EUCA	50	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:32:00	-	VINALES	VINALES_BLI-BL3_COGEN	22	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:32:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
13:32:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KDM	-	-
13:32:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI-BL2-BL3_COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
13:32:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_BLI-BL3_COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
13:32:00	-	CELCO	CELCO_BLI_COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:32:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_simv	0	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:32:00	-	CPRESSES-3	CPRESSES_simv	35	N	-	PP	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:32:00	-	LAIJEVE-3	LAIJEVE-3_COGEN	7	N	-	PC	-	OM	Gen SSCC	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:32:00	-	ARAUCO	ARAUCO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
13:32:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:32:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TGI+TVL_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12023001648	ESCUADRON	-	-
13:32:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_simv	-	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	L12022001462	-	-	-
13:32:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_BLI-BL2_COGEN	26	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:42:00	-	CPRESSES-1	CPRESSES_simv	35	N	-	PC	-	OM	-	-	N	-	ENEL GENERACION	-	-
13:52:00	-	RAPEL-4	RAPEL	44	DRO	-	PP	MTP	OM	Por SSCC	-	-	A	L12021001067 L12022002402	ENEL GENERACION	-
13:56:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	220	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
13:56:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN_BLI_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
13:56:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	COBURN	-	-
13:56:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	-	N	COBURN	-	-
13:56:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
13:56:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	220	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	COBURN	-	-
13:56:00	-	RAPEL-4	RAPEL	44	RO	-	MT	MTP	OM	Sincronizada por SSCC	-	-	A	L12021001067 L12022002402	ENEL GENERACION	-
14:01:00	-	CDC	-	-300	-	-	-	-	-	Ajuste Prerata por Cta LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	CDC	-	-
14:01:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PFV-ALMEDIYA	PFV-ALMEDIYA	46	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PFV-ELDOMERO	PFV-ELDOMERO	137	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PFV-USYA	PFV-USYA	46	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	142	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
14:01:00	-	PFV-LOSURRUTOS	PFV-LOSURRUTOS	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	15	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	49	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
14:01:00	-	PFV-DIEGODELAMGROSUR	PFV-DIEGODELAMGROSUR	130	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COBURN	-	-
14:01:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	0	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	21	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	4	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-TALINAVIENTE	PE-TALINAVIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	9	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PE-VALLEDELOSIENTOS	PE-VALLEDELOSIENTOS	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	21	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	193	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	45	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-LALACKAMA-2	PFV-LALACKAMA-2	8	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-SOQUELLA	PFV-SOQUELLA	105	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-AZARACHE	PFV-AZARACHE	42	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	270	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-VALLEDE SOL	PFV-VALLEDE SOL	105	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-GUANACANI	PFV-GUANACANI	278	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	PFV-CERRO PABELLON	PFV-CERRO PABELLON	37	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
14:01:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	29	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PE-MONTEEREDONDO	PE-MONTEEREDONDO	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PFV-LOSOLOROS	PFV-LOSOLOROS	32	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PFV-TAMAYIA	PFV-TAMAYIA	81	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
14:01:00	-	PFV-CAPICORNO	PFV-CAPICORNO	74	N	-	CI	-								

22-03-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
14:01:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	59	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PPV-ATACAMASOLAR-2	PPV-ATACAMASOLAR-2	107	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PPV-SOLDELSIERTO	PPV-SOLDELSIERTO	162	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PPV-DOMEYKO	PPV-DOMEYKO	98	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
14:01:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	79	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SIEMENS	-	-
14:01:00	-	PPV-RIEDESCONDIDO	PPV-RIEDESCONDIDO	114	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SIEMENS	-	-
14:01:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	56	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SIEMENS	-	-
14:01:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	99	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SUN POWER	-	-
14:01:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	76	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	SUN POWER	-	-
14:30:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E		DEF	DLC	PP	PCP	OM				L12024000445- L2021001953- L20219000973- L12023001406- L12022001252	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	0	RO	-	PS	MTP	OM	Fin SSCC		A	L12021001067- L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
15:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GN_A	65	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible				ENEL GENERACION	-	-
15:05:00	-	CDC		-100	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea por Cx LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	CDC	-	-
15:05:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
15:05:00	-	PPV-ELCOMERO	PPV-ELCOMERO	118	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
15:05:00	-	PPV-MALGARDIA	PPV-MALGARDIA	125	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ACCIONA	-	-
15:05:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
15:05:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	13	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
15:05:00	-	PPV-ANDESA	PPV-ANDESA	49	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
15:05:00	-	PPV-ANDES B	PPV-ANDES B	30	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	AES ANDES	-	-
15:05:00	-	PPV-DIEGO ALMAGRO SUR	PPV-DIEGO ALMAGRO SUR	129	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	COBUN	-	-
15:05:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PE-CANELA 2	PE-CANELA 2	10	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PE-SIERRA GORDA	PE-SIERRA GORDA	68	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	14	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PE-TALINAYORIENTE	PE-TALINAYORIENTE	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PE-TALTA	PE-TALTA	41	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PPV-CHANARES	PPV-CHANARES	22	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PPV-FINSTERRAE	PPV-FINSTERRAE	354	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PPV-LACACAMA	PPV-LACACAMA	44	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PPV-SOLDELLA	PPV-SOLDELLA	93	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PPV-AZABACHE	PPV-AZABACHE	36	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PPV-CAMPODEL SOL	PPV-CAMPODEL SOL	229	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PPV-VALLEDESOL	PPV-VALLEDESOL	91	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	PPV-GUANCHOI	PPV-GUANCHOI	242	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
15:05:00	-	CHAPIQUINA-1	CHAPIQUINA-1	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
15:05:00	-	CHAPIQUINA-2	CHAPIQUINA-2	1	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
15:05:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	93	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
15:05:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	2	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
15:05:00	-	PPV-LOSOLOROS	PPV-LOSOLOROS	28	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
15:05:00	-	PPV-TAMAYA	PPV-TAMAYA	70	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
15:05:00	-	PPV-COYA	PPV-COYA	33	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENGIE	-	-
15:05:00	-	PPV-LLANDELLAMPPOS	PPV-LLANDELLAMPPOS	62	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENLASA	-	-
15:05:00	-	PE-CABO LEONES-1	PE-CABO LEONES-1	45	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PE-CABO LEONES-2	PE-CABO LEONES-2	84	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PE-CABO LEONES-3	PE-CABO LEONES-3	32	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	4	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-BOLERO-1	PPV-BOLERO-1	49	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-CERROCOMINADOR	PPV-CERROCOMINADOR	61	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-CONEJO	PPV-CONEJO	3	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-LAHUAYCA-2	PPV-LAHUAYCA-2	10	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-MARAELENA	PPV-MARAELENA	41	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-PODALMUNTE-2	PPV-PODALMUNTE-2	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-URIBESOLAR	PPV-URIBESOLAR	32	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-SOLDELOSANDES	PPV-SOLDELOSANDES	50	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-PUEERTO SECO	PPV-PUEERTO SECO	6	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-SANTASABER	PPV-SANTASABER	79	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-LACRUZ SOLAR	PPV-LACRUZ SOLAR	31	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	26	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-SAN PEDRO-GPG	PPV-SAN PEDRO-GPG	64	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-NEVEQUILLAGUA	PPV-NEVEQUILLAGUA	59	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-JAMA	PPV-JAMA	32	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-VALLEDESCONDIDO	PPV-VALLEDESCONDIDO	66	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-PAMPATIGRE	PPV-PAMPATIGRE	63	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	113	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	98	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PPV-ELÉNA	PPV-ELÉNA	41	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	29	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	ENOR CHILE	-	-
15:05:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	37	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	INNERGEX	-	-
15:05:00	-	PPV-SANANDRES	PPV-SANANDRES	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	INNERGEX	-	-
15:05:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	28	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	LAP	-	-
15:05:00	-	PE-TOTONAL	PE-TOTONAL	12	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	LAP	-	-
15:05:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	5	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
15:05:00	-	PPV-ANTAY	PPV-ANTAY	6	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
15:05:00	-	PPV-CARRERAPINTO	PPV-CARRERAPINTO	57	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
15:05:00	-	PPV-DIEGOSALMAGRO	PPV-DIEGOSALMAGRO	20	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
15:05:00	-	PPV-PAMPASOLAR NORTE	PPV-PAMPASOLAR NORTE	42	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
15:05:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	55	N	-	CI	-	OM	-	LT 500 kv Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	RNE	-	-
15:05:00	-	PPV-JAVIERA	PPV-JAVIERA	42	N	-	CI	-	OM	-</						

22-03-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
16:34:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
16:34:00	-	CELCO	CELCO BL3 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
16:34:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	L12023001648	ESCUADRON	-	-
16:34:00	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1 COGEN	2	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
16:34:00	-	LAIAVE-2	LAIAVE-2 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
16:34:00	-	LOMALOSCOLRADOS-2	LOMALOSCOLRADOS-2 BIOMAS	1	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	-
16:34:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	178	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-
16:34:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
16:34:00	-	VINALES	VINALES BL1 COGEN	0	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
16:34:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL3 COGEN	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
16:34:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1 COGEN	11	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
16:34:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1 COGEN	13	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
16:34:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1 COGEN	3	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
16:34:00	-	NEUVAALENDA-3	NEUVAALENDA BL1 COGEN	0	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
16:48:00	-	MEJILLONES-1EM	MEJILLONES-1EM CAR	377	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	-	ENGIE	-	-
16:48:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG1_GNL_E	79	DF	DLC	FS	-	OM	Falla en la partida	-	-	L12024000397 - 2024000xxx	KELAR	-	-
16:51:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL3 COGEN EUCA	-	N	-	MT	-	OM	Cambio CMG	-	-	-	ARAUCO	-	-
17:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_GNL_E	200	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_GNL_E	200	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION	-	-
17:07:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	Acopla TG2A	-	-	L12024000445 L12021001953 L12019000973 L12023001406 L12022001252	ENEL GENERACION	-	-
17:18:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B+TV2_GNL_E	224	LF	LC	MT	PCP	OM	MT estable	-	-	L12024000445 L12021001953 L12019000973 L12023001406 L12022001252	ENEL GENERACION	-	-
17:20:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A+0.5TV1_GNL_E	109	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
17:35:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	370	N	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	-	COLBUN	-	-
17:35:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	Subida anticipada	-	-	L12023001864	AES GENER	-	-
17:35:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	260	LF	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada	-	-	L12023001177 L12021002241 D12024028109	AES GENER	-	-
17:35:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	120	RO	-	PC	PCP	OT	Subida anticipada	-	-	L12023001949 L1202400438	AES GENER	-	-
17:35:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	51	LF	LC	MT	PCP	OM	Sinoniza TV	-	-	L12024000424 L12024000351	ENGIE	-	-
17:50:00	-	COLBUN-1	COLBUN simv	100	DN	-	PP	-	OM	Por SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
18:00:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_GNL_A	200	RO	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible	-	-	L12022001909	ENEL GENERACION	-	-
18:04:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	91	LF	LC	MT	PCP	OM	MT estable	-	-	L12024000424 L12024000351	ENGIE	-	-
18:08:00	-	COLBUN-1	COLBUN simv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC	-	N	-	COLBUN	-	-
18:18:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A_TG1A_GNL_E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TG1A	-	-	L12023001495	ENEL GENERACION	-	-
18:21:00	-	RALCO-2	RALCO simv	90	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
18:25:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_GNL_A	30	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:27:00	-	RALCO-2	RALCO simv	90	RO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:30:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE simv	20	RO	-	MT	PCP	OM	Cancelada SDCF 202402884	-	-	L12022001962 L12024000179	ENEL GENERACION	-	-
18:30:00	-	MACHICURA-1	MACHICURA_COLBUN_simv	25	LF	-	CI	PCP	RE	Limitada a carga fija de 25 MW. Causa informada: Se requiere una generación de máximo y mínimo 25 MW para mantener mínimo técnico en central San Ignacio y entregar caudal para FTRB.	-	-	L12023001877 L12023001569 L12024000442	COLBUN	-	-
18:37:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
18:37:00	-	RALCO simv	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18:37:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	362	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12024000427 - F202400xxxx	ENGIE	-	-
18:37:00	-	CHOIGUAN	CHOIGUAN BL1 COGEN	13	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:37:00	-	NEUVARENCA	NEUVARENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12020001462 L12022001933 L12024000345 L12022001909	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
18:37:00	-	SANISIRO-2	SANISIRO-2 TG1+TV1_GNL_A	399	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:37:00	-	VINALES	VINALES BL3+BL2 COGEN	22	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:37:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV1_GNL_E	263	RO	LC	PC	-	OM	-	-	-	L12024000387	KELAR	-	-
18:37:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RO	-	PC	-	OT	-	-	-	L12023001864	AES GENER	-	-
18:37:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	260	LF	-	PC	PCP	OT	-	-	-	L12020001177 L12021002241 D12024028109	AES GENER	-	-
18:37:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	120	RO	-	PC	PCP	OT	-	-	-	L12023001949 L1202400438	AES GENER	-	-
18:37:00	-	PAM	PAM COGEN	24	N	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-
18:37:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	30	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12024000002	ENEL GENERACION	-	-
18:37:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A GEO	18	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12024000002	ENEL GENERACION	-	-
18:37:00	-	ARAUCO	ARAUCO COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:37:00	-	CELCO	CELCO BL3 COGEN	8	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:37:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO BL3+BL2 COGEN	33	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:37:00	-	ESCUADRON	ESCUADRON COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12023001648	ESCUADRON	-	-
18:37:00	-	LAIAVE-1	LAIAVE-1 COGEN	7	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:37:00	-	LAIAVE-2	LAIAVE-2 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:37:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1 BL1+BL2 COGEN	26	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
18:37:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2 BL1+BL2 COGEN	22	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	COMASA	-	-
18:37:00	-	LOMALOSCOLRADOS-2	LOMALOSCOLRADOS-2 BIOMAS	18	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	KOM	-	-
18:37:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1_GNL_A	379	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:37:00	-	SANTAFE	SANTAFE BL1+BL2+BL3 COGEN	17	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
18:37:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	SANTA MARTA	-	-
18:37:00	-	NEUVAALENDA-3	NEUVAALENDA BL1+BL2+BL3 COGEN	37	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:37:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A GEO	37	RO	-	PC	CF	OM	-	-	-	L12024000002	ENEL GENERACION	-	-
18:37:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA BL1+BL2+BL3 COGEN EUCA	40	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ARAUCO	-	-
18:37:00	-	CIPRESE-1	CIPRESE simv	35	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:37:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE simv	30	RO	-	PC	PCP	OM	-	-	-	L12022001962 L12024000179	ENEL GENERACION	-	-
18:37:00	-	CIPRESE-3	CIPRESE simv	35	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:37:00	-	RALCO-2	RALCO simv	345	RO	-	PC	-	OM	-	-	-	L12023001195	ENEL GENERACION	-	-
18:37:00	-	RALCO-1	RALCO simv	90	DN	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:37:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 66 KV Linares - Chacabun	-	-	-	-	-	-
18:37:00	-	CDC	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	LT 500 KV Alto Jahuel - Lo Aguirre	-	-	-	-	-
18:37:00	-	NORGENER-NTO2	NORGENER-NTO2_CAR	65	RO	-	PC	-	OT	-	-	-	L12023001479 L12024000233	AES GENER	-	-
18:37:00	-	NORGENER-NTO1	NORGENER-NTO1_CAR	65	RO	-	PC	-	OT	-	-	-	-	AES GENER	-	-
18:42:00	-	RALCO-1	RALCO simv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:50:00	-	RALCO-1	RALCO simv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:52:00	-	REHUENCHE-1	REHUENCHE-1	124	DRO	-	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:54:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
18:54:00	-	SANISIRO-1	SANISIRO-1 TG1+TV1+FA1_GNL_A	399	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
18:54:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	150	RO	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	L12024000312	ENLASA	-	-
18:54:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	135	LF	LC	PC	PCP	OM	-</						

22-03-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
18:56:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
18:56:00	-	TER TENO (UJ-U86)	TENO DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
18:56:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	DN	-	PP	-	OT	Inicia Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
18:58:00	-	TER TENO (UJ-U86)	TENO DIESEL	59	N	-	PC	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
18:58:00	-	PENON	PENON DIESEL	79	N	-	CI	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
18:59:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	75	N	-	CI	-	OT	Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
19:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1_GNL E	311	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			L1022001909	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	65	N	LC	MT	-	OM	Cambio de combustible				ENEL GENERACION	-	-
19:02:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI	270	RO	-	PC	-	OM			A	L1022000478	ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRD	-	PP	-	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	RAPEL-4	RAPEL	44	DRD	-	PP	MTP	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-	-
19:09:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-	-
19:10:00	-	RAPEL-4	RAPEL	44	RO	-	MT	MTP	OM	Por SSCC		A	L1022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:14:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A TG1A+0 STV1_GNL E	63	RO	LC	PMT	-	OM	E/S TVIC				ENEL GENERACION	-	-
19:16:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL E	63	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:16:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	63	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:16:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL C	60	DN	DLC	PP	-	OM					COBUN	-	-
19:16:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL C	60	DN	DLC	PP	-	OM					COBUN	-	-
19:16:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL C	80	DRD	DLC	PP	MTP	OM					COBUN	-	-
19:19:00	-	-	COBUN simv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				COBUN	-	-
19:19:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL E	128	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
19:19:00	-	COBUN-2	COBUN simv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COBUN	-	-
19:19:00	-	COBUN-1	COBUN simv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N		COBUN	-	-
19:20:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	3	DN	DLC	PP	-	OM					NEWEN	-	-
19:20:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	53	N	LC	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:20:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	53	N	LC	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
19:21:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1A TG1A+0 STV1_GNL E	166	RO	LC	PC	-	OM	MT estable			L1022001495	ENEL GENERACION	-	-
19:21:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	65	PO	LC	EP	-	EP	Prueba exactitud relativa a equipos medidores de gases CDM5 TG18			L1022001320 SI 2024027645	ENEL GENERACION	-	-
19:23:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL E	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1				ENEL GENERACION	-	-
19:35:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL C	80	RO	LC	PMT	MTP	OM	E/S TG2				COBUN	-	-
19:35:00	-	NEWEN	NEWEN_GN_A	15	N	LC	PC	-	OM	E/S				NEWEN	-	-
19:36:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL C	60	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG1				COBUN	-	-
19:36:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	63	N	LC	PMT	-	OM	E/S TG2				ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL C	60	N	LC	PMT	-	OM					COBUN	-	-
19:39:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	200	LF	-	PC	PCP	OT				L10220002177 - L1022002241 - D1024028109 - L10224000xxx	AES GENER	-	-
19:41:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GNL C	80	RO	LC	MT	MTP	OM	MT estable				ENLASA	-	-
19:42:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL C	60	DN	LC	MT	-	OM	MT estable				COBUN	-	-
19:43:00	-	-	CANDELARIA-1_GNL C	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG				-	-	-
19:43:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GNL C	128	N	LC	PC	-	OM	MT estable				COBUN	-	-
19:43:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GNL C	108	N	LC	PC	-	OM	MT estable				COBUN	-	-
19:43:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL E	116	N	LC	PC	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
19:43:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL E	122	N	LC	PC	-	OM	MT estable				ENEL GENERACION	-	-
19:48:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
19:48:00	-	TER TENO (UJ-U86)	TENO DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
19:48:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Finaliza Activación CTF (+)				ENLASA	-	-
19:52:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	DLF	-	PP	PCP	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-	-
19:55:00	-	PENON	PENON DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Con SSCC				ENLASA	-	-
19:58:00	-	RAPEL-5	RAPEL	65	LF	-	MT	PCP	OM	Por SSCC				ENEL GENERACION	-	-
19:59:00	-	TER TENO (UJ-U86)	TENO DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Con SSCC				ENLASA	-	-
20:00:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO simv	80	DRD	-	PP	-	RE	Control cota Pangue		N	L1022001974	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1+FA1_GNL E	399	N	-	PC	-	OM	Cambio de combustible				ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM	Fin SSCC, E/S FA y cambio de combustible.				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
20:04:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO simv	100	RO	-	CI	-	RE	Control cota Pangue		N	L1022001974	ENEL GENERACION	-	-
20:05:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Con SSCC				ENLASA	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO simv	43	DRD	-	PP	-	RE	Por SSCC		N	L1022001850	COBUN	-	-
21:00:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TG1+TV1_GN_A	411	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible				COBUN	-	-
21:04:00	-	ANGOSTURA-2	ANGOSTURA_RALCO simv	43	RO	-	MT	-	RE	Con SSCC		N	L1022001850	COBUN	-	-
21:11:00	-	RALCO-1	RALCO simv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
21:11:00	-	RALCO-2	RALCO simv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	L1022001195	ENEL GENERACION	-	-
21:17:00	-	LOSVENTOS	LOSVENTOS DIESEL	122	PMM	LC	EP	-	EP	E/S en pruebas				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
21:31:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO simv	0	RO	-	PS	-	RE	Control cota Pangue		N	L1022001974	ENEL GENERACION	-	-
21:34:00	-	PANGUE-2	PANGUE_RALCO simv	0	DRD	-	FS	-	RE	Control cota Pangue		N	L1022001974	ENEL GENERACION	-	-
21:35:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GN_A	129	RO	LC	PC	-	OM	Cancelada SI 2024027645				ENEL GENERACION	-	-
21:36:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO simv	0	RO	-	PS	-	OM			N	L1022001850 - L1022400017	COBUN	-	-
21:40:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO simv	0	DRD	-	FS	-	OM			N	L1022001850 - L1022400017	COBUN	-	-
21:50:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO simv	100	RO	-	CI	MTP	RE			N	L1022001974	ENEL GENERACION	-	-
21:52:00	-	KEAR	KEAR TG2 TG2_GNL E	79	RO	LC	PMT	OM	OM	# 2024001389.				KEAR	-	-
22:00:00	-	RALCO-2	RALCO simv	-	RO	-	PS	-	OM			N	L1022001195	ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-	NEHUENCO-9B	NEHUENCO-9B_GN_A	108	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL C a GN A				COBUN	-	-
22:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1+FA1_GNL_A	331	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible				GENERADORA METROPOLITANA	-	-
22:00:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1 TG1+TV1_GN A	368	N	-	PC	-	OM	Cambio de combustible				COBUN	-	-
22:00:00	-	PEHUENCHI-1	PEHUENCHI	126	RO	-	MT	-	OM	Fin SSCC		A	L1022000478	ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-	CANDELARIA-1	CANDELARIA-1_GN_A	128	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible de GNL C a GN A				COBUN	-	-
22:00:00	-	CIPRESSES-3	CIPRESSES simv	35	N	-	PC	-	OM	Fin SSCC		N		ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-	CANDELARIA-2	CANDELARIA-2_GN A	128	RO	LC	PC	MTP	OM	Cambio de combustible de GNL C a GN A				COBUN	-	-
22:00:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	LF	-	PS	PCP	OM	Fin SSCC				ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	RO	-	PS	-	OM	Fin SSCC				ENEL GENERACION	-	-
22:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16 TG1+TV1_GNL_B	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible				ENGIE	-	-
22:06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRD	-	FS	-	RE			A	L1022002402	ENEL GENERACION	-	-
22:06:00	-	RAPEL-2	RAPEL	-	DRD	-	FS	-	RE			A	L1022002402	ENEL GENERACION	-	-
22:07:00	-	RAPEL-5	RAPEL	-	DLF	-	FS	PCP	RE			A	L1022001068 - L1022002402 - L1022400061 - IF2024001245	ENEL GENERACION	-	-
22:12:00	-	RALCO-2	RALCO simv	-	DRD	-	FS	-	RE	Por control de los 25 cm.				ENEL GENERACION	-	-
22:18:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	260	LF	-	PC	PCP	OT	Cancela SI 2024029396				AES GENER	-	-
22:23:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRD	-	PP	-	RE	Activación SSCC CTF (+)				ENEL GENERACION	-	-
22:23:00	-	PENON	PENON DIESEL	20	DN	-	PP	-	OT	Activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
22:23:00	-	TRAPEN	TRAPEN DIESEL	1	DN											

22-03-2024														SSCC		
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
22:36:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	1	DN	DLC	PP	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:36:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	25	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-
22:36:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	DN	DLC	PP	-	OM					COBUN	-	-
22:36:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	DN	DLC	PP	PCP	OM					STIS	-	-
22:39:00	-		TENOGAS_GLP	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
22:39:00	-	TER TENO GAS (U1-U26)	TENOGAS_GLP	43	N	LC	PC	-	OM					ENORCHILE	-	-
22:40:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	200	RO	-	CI	-	RE			A	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
22:48:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	17	N	-	PMT	-	OM					COBUN	-	-
22:51:00	-		LOSPINOS_DIESEL	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
22:51:00	-	LOSPINOS	LOSPINOS_DIESEL	104	N	-	PC	-	OM					COBUN	-	-
22:51:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_B1L1+H1L2+H1L3_C0GEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:51:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	25	N	LC	PMT	-	OM					CARDONES	-	-
22:54:00	-	YUNGAY-3	YUNGAY-3 GN_A	53	N	LC	PC	-	OM					CARDONES	-	-
22:57:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	15	N	LC	PMT	PCP	OM					STIS	-	-
23:00:00	-	CORONEL	CORONEL_GN_A	25	N	LC	PC	PCP	OM					STIS	-	-
23:00:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Finaliza activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
23:00:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	N	-	PS	-	OT	Finaliza activación SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
23:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RO	-	MT	-	RE	Finaliza activación SSCC CTF (+)		A	L12022002402	ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	NUEVARENCA	NUEVARENCA_TG1+TV1_GN_A	331	RO	LC	PC	-	OM	F/S los F/A			L12020001462 - L12022001933 - L12023000345	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
23:05:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	RE			A	L12023000478	ENEL GENERACION	-	-
23:05:00	-	PENON	PENON_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Con SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
23:09:00	-	TRAPEN	TRAPEN_DIESEL	0	DN	-	FS	-	OM	Con SSCC CTF (+)				ENLASA	-	-
23:52:00	-	RALCO-2	RALCO_2sm	50	OKO	-	PP	-	RE	Por control de los 25 cm.		N	L12023001185	ENEL GENERACION	-	-

# INFORME DIARIO

Viernes 22 de Marzo del 2024





## DESVIACIONES DE LA PROGRAMACION

### 1.1. Centrales

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
BESS Andes	-	0.0	-	DF	PMG HP Nalcas	90.7	47.3	-47.88 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	164.6	162.4	-1.33 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	16.0	19.8	+24.03 %	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.9	64.0	-1.43 %	PMG
BESS Cochran	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	0.0	11.4	-	PMG, MM
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	31.9	-0.23 %		PMG HP Punta del Viento	70.5	70.5	-0.04 %	PMG
BESS La Cabaña	-	0.8	GNP		PMG HP Renaico	107.7	136.2	+26.41 %	PMG
BESS Salvador	309.7	265.7	-14.21 %		PMG HP Rio Huasco	19.4	23.5	+21.25 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	64.6	-	PMG
BESS Uribe Solar	2.3	0.0	-100.00 %		PMG PE La Esperanza	21.0	0.2	-99.14 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	77.4	75.0	-3.10 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1128.0	1184.9	+5.04 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	2388.6	1910.0	-20.04 %	LF	PMG PFV Castilla	13.8	12.7	-8.12 %	PMG
HE Antuco	1957.7	2345.2	+19.79 %	RO	PMG PFV Chercan	46.3	57.6	+24.45 %	PMG
HE Canutillar	3681.5	3348.0	-9.06 %		PMG PFV De los Andes	67.8	74.6	+10.00 %	PMG
HE Cipreses	1912.0	1376.2	-28.02 %	LF	PMG PFV Del Desierto	39.7	50.0	+25.90 %	PMG
HE Colbún	3031.2	3430.0	+13.16 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	1419.2	1720.6	+21.24 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.8	5.3	-31.69 %	PMG, P
HE Machicura	560.0	718.0	+28.21 %	RO, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	3072.2	2906.2	-5.40 %	RO	PMG PFV Machicura	58.8	58.6	-0.26 %	PMG
HE Pehuenche	4938.2	2728.7	(*) -44.74 %	DF	PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	204.0	219.0	+7.34 %	RO	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3773.3	3555.5	-5.77 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	9.6	12.6	+31.38 %	PMG
HE Rapel	1327.0	1149.4	-13.38 %	MM, DF	PMG PFV Piloto Cardones	0.9	1.4	+47.89 %	PMG
HP Abanico	802.4	789.9	-1.56 %		PMG PFV Puerto Seco	79.3	77.3	-2.56 %	PMG
HP Alfalfal	2957.2	2541.6	-14.05 %		PMG PFV Quilmo	-	65.1	-	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-		PMG PFV SDGx01	4.5	5.9	+31.30 %	PMG, DF
HP Ancoa	504.0	484.7	-3.83 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	56.8	66.6	+17.15 %	PMG
HP Blanco	614.0	530.5	-13.60 %		PMG PFV Teno Solar	15.5	52.9	+241.20 %	PMG
HP Capullo	260.4	128.8	-50.54 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	216.0	131.9	-38.96 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	3.6	-	PMG
HP Chacabuquito	305.2	270.4	-11.40 %		PMG TER CMPC Tissue	-	0.0	-	PMG, MM
HP Chacayes	1521.0	1433.5	-5.75 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	164.7	160.1	-2.77 %		PMG TER Celco	120.8	162.9	+34.85 %	PMG
HP Convento Viejo	130.8	126.7	-3.17 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	168.0	172.8	+2.88 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1684.6	1248.4	-25.89 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	500.0	478.6	-4.28 %		PMG TER Licantén	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP El Pinar	0.0	0.0	-	P	PMG TER Linares Norte	0.0	0.0	-	PMG
HP Florida II	247.0	367.4	+48.74 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	231.7	243.4	+5.07 %	
HP Hornitos	813.0	738.9	-9.11 %	
HP Isla	1351.0	984.3	-27.14 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	515.0	424.7	-17.53 %	
HP La Confluencia	1433.0	1507.9	+5.23 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	84.5	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	55.3	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	136.0	182.0	+33.85 %	
HP Lircay	270.0	279.9	+3.67 %	
HP Loma Alta	750.6	499.8	-33.40 %	
HP Los Hierros	132.0	132.9	+0.65 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	22.8	27.5	+20.65 %	
HP Los Quilos	545.0	489.8	-10.13 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	216.9	99.8	-53.99 %	
HP Mocho	192.0	207.5	+8.06 %	
HP Palmucho	656.7	648.5	-1.25 %	
HP Peuchen	323.2	138.8	-57.05 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	260.2	206.7	-20.56 %	
HP Puntilla	309.5	353.1	+14.09 %	DF
HP Queltehues	655.3	661.1	+0.89 %	DF
HP Quilleco	150.4	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	115.2	94.7	-17.80 %	
HP Río Picoiquen	96.0	24.8	-74.21 %	
HP Rucatayo	120.0	119.1	-0.73 %	
HP Rucue	597.1	953.0	+59.60 %	RO
HP San Andres	502.3	494.2	-1.62 %	
HP San Ignacio	162.8	328.0	+101.44 %	
HP Sauzal	1348.0	992.1	-26.41 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	210.0	161.6	-23.07 %	
HP Volcán	0.0	0.0	-	DF
PE Alena	109.2	77.0	-29.43 %	LF
PE Atacama	66.3	232.7	+250.87 %	
PE Aurora	1695.4	2181.9	+28.70 %	
PE Cabo Leones 1	171.6	294.8	+71.79 %	
PE Cabo Leones 2	131.2	304.2	+131.89 %	
PE Cabo Leones 3	216.9	355.9	+64.08 %	
PE Calama	1015.1	835.9	-17.66 %	
PE Campo Lindo	39.9	125.5	+214.20 %	
PE Canela	34.8	4.3	-87.54 %	
PE Canela 2	260.8	133.7	-48.74 %	
PE Cardonal	84.9	138.6	+63.11 %	P
PE Cerro Tigre	1233.8	841.5	-31.79 %	
PE Cuel	265.8	57.3	-78.44 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PMG TER Maule	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Placilla	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER Quintay	0.0	0.0	-	PMG
PMG TER San Gregorio	0.0	0.0	-	PMG
PMGD PFV Ea Maiten	-	17.2	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	3.0	GNP	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4808.4	4866.8	+1.21 %	
TER Angamos-ANG2	4762.3	4546.9	-4.52 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	576.0	159.1	-72.38 %	LF
TER Arauco MAPA	720.0	479.3	-33.43 %	P
TER Arica-GMAR	0.0	0.0	-	
TER Arica-M1AR	0.0	0.0	-	LF
TER Arica-M2AR	0.0	0.0	-	
TER Atacama 1 Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER Atacama 1 GNL	2072.6	2075.6	+0.15 %	DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	5040.0	4901.3	-2.75 %	
TER Atacama 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER CBB Centro Diésel	0.0	0.0	-	LF
TER CBB Centro FO6	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera GNL	0.0	0.0	-	
TER CMPC Cordillera Gas Arg	0.0	544.9	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	0.0	-	MM
TER CMPC Pacífico	552.0	585.9	+6.14 %	
TER CMPC Santa Fe	120.0	0.0	-100.00 %	
TER Campiche	6277.6	0.0	(*) -100.00 %	DF
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	612.0	GNP	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	222.0	GNP	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	574.0	GNP	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	224.0	GNP	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	206.3	184.2	-10.70 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	0.0	4845.2	(*)GNP	
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	0.0	801.0	GNP	MM
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	89.2	GNP	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	0.0	-	LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	284.6	79.2	-72.17 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	42.0	6.1	-85.54 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	188.6	82.5	-56.27 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	210.6	179.0	-14.99 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	120.5	GNP	
PE La Flor	107.8	6.2	-94.21 %		TER Degañ	7.8	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	24.2	5.8	-75.91 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	DF
PE Llanos del Viento	1066.5	790.5	-25.88 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	86.1	151.0	+75.47 %		TER El Peñón	14.3	159.9	+1017.83 %	
PE Los Buenos Aires	48.0	57.4	+19.57 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	78.1	86.7	+11.03 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	159.4	23.2	-85.45 %		TER Energía Pacífico	324.0	352.1	+8.67 %	LF
PE Los Olmos	165.4	250.9	+51.71 %		TER Escuadrón	42.1	21.4	-49.27 %	LF
PE Malleco Norte	253.2	212.4	-16.12 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	267.5	183.6	-31.37 %		TER Esperanza-DS2	0.0	2.3	GNP	
PE Manantiales	65.8	89.0	+35.22 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	109.0	136.7	+25.41 %		TER Guacolda 1	1314.0	2312.0	+75.95 %	RO, LF
PE Monte Redondo	118.2	27.0	-77.15 %		TER Guacolda 2	1260.0	2184.7	+73.39 %	RO, LF
PE Negrete	53.4	72.0	+34.91 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2534.3	2399.9	-5.30 %	RO
PE Puelche Sur	1812.6	2667.3	+47.15 %		TER Guacolda 5	0.0	0.0	-	MM
PE Punta Colorada	4.9	0.0	-99.39 %	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	139.1	62.8	-54.85 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	405.8	194.1	-52.17 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	144.6	162.2	+12.16 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	228.5	270.3	+18.31 %		TER IEM	6058.8	6558.3	+8.24 %	
PE San Gabriel	248.9	386.8	+55.39 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	274.4	119.7	-56.37 %		TER Kelar GNL	6870.0	6197.7	-9.79 %	
PE San Matías	0.0	0.0	-	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	473.0	622.9	+31.69 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	720.0	1015.7	+41.07 %		TER Laja Energía Verde	168.0	90.7	-46.01 %	
PE Sarco	443.2	91.5	-79.34 %		TER Lautaro I	624.0	293.0	-53.05 %	
PE Sierra Gorda Este	527.6	780.3	+47.87 %	LF	TER Lautaro II	528.0	476.4	-9.77 %	
PE Talinay Oriente	240.9	138.6	-42.48 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	292.8	239.6	-18.18 %		TER Loma Los Colorados II	336.0	284.2	-15.42 %	
PE Taltal	229.6	199.7	-13.01 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	570.4	838.6	+47.03 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	152.9	222.7	+45.69 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	119.0	48.4	-59.32 %		TER Los Pinos	0.0	466.0	GNP	
PE Ucuquer 2	34.9	28.4	-18.44 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	41.0	GNP	
PE Valle de los Vientos	513.7	389.9	-24.11 %		TER Los Vientos GNL	0.0	2.0	GNP	
PFV Almeyda	431.2	457.2	+6.04 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	126.0	153.3	+21.68 %		TER Mantos Blancos	0.0	9.1	GNP	
PFV Andes Solar II-A	98.1	329.8	+236.05 %		TER Masisa	232.8	0.0	-100.00 %	LF, DF
PFV Andes Solar II-B	860.1	1085.2	+26.18 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	564.3	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1038.8	1019.9	-1.82 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	363.6	451.0	+24.03 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	820.4	682.7	-16.79 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	1215.0	1844.6	+51.82 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	1.2	GNP		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2871.7	2758.5	-3.94 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	588.5	696.8	+18.41 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	473.0	GNP	
PFV Carrera Pinto	586.9	600.4	+2.30 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	180.0	GNP	
PFV Cerro Dominador	775.6	725.9	-6.40 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chafñares	216.5	207.1	-4.38 %		TER Nehuenco I GNL	6545.7	6464.0	-1.25 %	
PFV Conejo	757.8	730.1	-3.65 %		TER Nehuenco I Gas Arg	983.0	984.0	+0.10 %	
PFV Coya	966.3	1011.0	+4.62 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	594.3	-	-		TER Nehuenco II GNL	5141.3	5091.0	-0.98 %	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	3280.7	3366.0	+2.60 %	
PFV Diego de Almagro	196.2	175.9	-10.34 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1827.1	1470.0	-19.55 %		TER Newen GNL	0.0	11.7	GNP	
PFV Domeyko	1051.7	791.4	-24.75 %		TER Newen Gas Arg	0.0	160.4	GNP	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2261.5	2402.9	+6.25 %	RO
PFV Doña Carmen	177.7	190.9	+7.45 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	2284.7	+3.44 %	RO
PFV El Aguila	9.9	13.0	+31.31 %		TER Nueva Aldea	1224.0	943.0	-22.96 %	
PFV El Manzano	518.5	468.5	-9.65 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	736.2	724.2	-1.63 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1018.7	1125.8	+10.52 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	414.4	467.7	+12.85 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2084.4	1871.1	-10.23 %		TER Nueva Renca GNL	5230.9	5513.0	+5.39 %	
PFV Gran Teno	924.1	588.5	-36.32 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	1247.6	1186.0	-4.94 %	
PFV Granja Solar	866.2	815.3	-5.87 %		TER Nueva Ventanas	5234.9	5313.0	+1.49 %	
PFV Guanchoi	2490.6	2743.8	+10.16 %		TER Olivos	0.0	0.0	-	
PFV Huatacondo	527.7	553.0	+4.79 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	517.7	+26.88 %	
PFV Jama	225.1	407.7	+81.11 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	444.2	470.7	+5.95 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	378.6	371.6	-1.84 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	130.6	52.4	-59.85 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	533.8	562.9	+5.45 %		TER Quintero 1A GNL	966.0	1489.0	+54.14 %	
PFV La Silla	13.1	13.8	+5.52 %		TER Quintero 1A Gas Arg	145.0	359.0	+147.59 %	
PFV Lalackama	380.4	368.2	-3.20 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Lalackama II	92.0	104.4	+13.48 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	1098.0	GNP	
PFV Las Salinas	464.9	1014.0	+118.12 %		TER Quintero 1B Gas Arg	1011.1	476.0	-52.92 %	
PFV Llano de Llampos	607.4	685.0	+12.78 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	242.4	247.5	+2.09 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	9.7	27.4	+182.68 %		TER San Isidro I GNL	4860.8	4520.0	-7.01 %	
PFV Luz del Norte	1130.9	977.6	-13.55 %		TER San Isidro I Gas Arg	3365.0	2171.9	-35.46 %	
PFV Malgarida	2001.5	1430.5	-28.53 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	441.1	424.5	-3.74 %		TER San Isidro II GNL	5365.8	4885.2	-8.96 %	
PFV Meseta de los Andes	148.5	786.4	+429.46 %		TER San Isidro II Gas Arg	3002.1	2037.4	-32.13 %	
PFV Nuevo Quillagua	755.4	643.1	-14.86 %		TER San Javier 1	0.0	0.0	-	
PFV PATAGUILLA	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER San Javier 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Camarones	43.1	41.7	-3.25 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	422.2	460.7	+9.13 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	793.4	776.0	-2.19 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	49.7	56.8	+14.30 %		TER Santa Fe	1534.0	1712.0	+11.60 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	122.8	121.9	-0.79 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	788.5	626.1	-20.60 %		TER Santa Marta	360.2	148.1	-58.89 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1149.9	1134.5	-1.34 %	
PFV Salvador	291.9	109.8	-62.38 %	
PFV San Andres	267.9	228.8	-14.60 %	LF
PFV San Pedro	905.7	739.1	-18.39 %	
PFV Santa Isabel	937.5	745.3	-20.51 %	LF
PFV Santiago	637.9	597.2	-6.37 %	
PFV Sol de Lila	1122.6	1088.7	-3.02 %	
PFV Sol de los Andes	679.1	579.6	-14.65 %	
PFV Sol del Desierto	1782.7	1686.5	-5.40 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	854.7	799.3	-6.48 %	
PFV Uribe Solar	447.6	350.8	-21.63 %	LF
PFV Usya	368.2	366.8	-0.38 %	
PFV Valle Escondido	766.5	749.4	-2.24 %	
PFV Valle del Sol	983.0	1079.1	+9.78 %	
PFV Willka	784.2	555.1	-29.21 %	
PMG HP Aillin	0.0	5.6	-	PMG
PMG HP Alto Renaico	27.8	28.8	+3.78 %	PMG
PMG HP Callao	43.0	25.8	-40.06 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	168.2	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	352.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	52.0	79.5	+52.88 %	PMG
PMG HP Corrales	70.1	70.0	-0.09 %	PMG
PMG HP Correntoso	24.0	37.9	+57.83 %	PMG
PMG HP Dos Valles	37.8	34.3	-9.18 %	PMG, P
PMG HP El Rincón	6.0	6.0	-	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	43.2	43.6	+0.93 %	PMG
PMG HP Juncalito	17.3	17.0	-1.73 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	2.0	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP MC1	107.6	60.4	-43.88 %	PMG
PMG HP MC2	28.4	13.3	-53.26 %	PMG
PMG HP MC3	16.8	22.8	+35.54 %	PMG
PMG HP Mariposas	36.0	48.3	+34.17 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	8521.2	7210.0	(*) -15.39 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	0.0	1345.0	(*)GNP	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	0.0	1385.0	(*)GNP	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	114.6	GNP	
TER Tenó Gas GLP	0.0	234.8	GNP	
TER Termopacifico	0.0	0.0	GNP	
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	4944.9	3265.2	(*) -33.97 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	172.8	GNP	
TER Trapen	4.1	106.0	+2468.56 %	
TER Trincao	0.0	22.7	GNP	
TER Ujina Diésel	0.0	5.4	GNP	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	0.0	677.3	GNP	LF
TER Viñales	528.0	483.4	-8.45 %	
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	318.7	GNP	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
<b>Total</b>	<b>231652.2</b>	<b>228769.4</b>	<b>-1.24 %</b>	

## 1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.7	32.8	+0.16 %
PMGD HP Alto Hospicio	22.4	20.9	-6.62 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	82.5	80.8	-2.07 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	31.1	21.4	-31.15 %
PMGD HP Caliboro	16.2	19.8	+22.60 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	143.7	54.7	-61.92 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.5	11.4	+8.57 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	35.8	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	34.8	-
PMGD HP Dongo	87.9	34.9	-60.27 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.1	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	6.7	-
PMGD HP El Agrio	7.1	3.4	-52.57 %
PMGD HP El Arrayán	-	9.8	-
PMGD HP El Atajo	18.3	19.3	+5.62 %
PMGD HP El Brinco	2.3	2.2	-1.18 %
PMGD HP El Canelo	57.4	49.3	-14.16 %
PMGD HP El Colorado	33.8	16.5	-51.14 %
PMGD HP El Diuto	32.8	44.6	+36.03 %
PMGD HP El Galpón	9.9	9.9	+0.65 %
PMGD HP El Llano	16.9	19.4	+14.68 %
PMGD HP El Manzano	74.8	63.9	-14.60 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	22.7	21.3	-6.29 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	20.8	25.9	+24.23 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	84.4	+17.21 %
PMGD HP La Bifurcada	3.2	3.0	-7.19 %
PMGD HP La Compañía II	35.9	36.0	+0.22 %
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	7.1	9.8	+36.75 %
PMGD HP Las Flores	0.0	23.3	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	118.0	114.2	-3.20 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	7.6	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD HP Los Morros	36.4	24.5	-32.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	39.0	40.5	+3.93 %
PMGD PFV Lo Sierra	4.4	17.5	+293.61 %
PMGD PFV Lockma	78.0	82.1	+5.26 %
PMGD PFV Loica	14.7	14.7	+0.00 %
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	15.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	4.2	17.8	+317.93 %
PMGD PFV Los Cisnes	14.4	54.6	+280.40 %
PMGD PFV Los Gorriones	17.0	21.1	+24.32 %
PMGD PFV Los Jotes	5.8	17.8	+206.97 %
PMGD PFV Los Lagos	4.6	14.5	+216.67 %
PMGD PFV Los Libertadores	52.4	41.1	-21.62 %
PMGD PFV Los Lirios	17.5	42.4	+142.87 %
PMGD PFV Los Magnolios	4.0	23.1	+482.11 %
PMGD PFV Los Molinos	81.8	82.3	+0.65 %
PMGD PFV Los Nogales	14.9	24.4	+64.08 %
PMGD PFV Los Paltos	17.9	17.8	-0.62 %
PMGD PFV Los Patos	24.9	8.7	-64.90 %
PMGD PFV Los Perales	4.6	18.2	+298.26 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	2.6	13.2	+402.85 %
PMGD PFV Los Tauretes	8.0	20.2	+152.59 %
PMGD PFV Los Tordos	6.6	37.9	+478.33 %
PMGD PFV Luce Solar	17.7	16.3	-7.90 %
PMGD PFV Luders	26.4	21.2	-19.54 %
PMGD PFV Lumbreras	5.5	24.0	+335.57 %
PMGD PFV Luna	19.3	12.5	-35.37 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.5	18.9	-3.40 %
PMGD PFV Macarena Solar	0.0	0.0	-
PMGD PFV Maikono	4.6	18.2	+296.87 %
PMGD PFV Maimalicán	31.6	61.7	+95.34 %
PMGD PFV Maitenlahue	21.8	12.1	-44.54 %
PMGD PFV Malaquita II	75.0	80.2	+6.88 %
PMGD PFV Malinke	4.8	12.8	+167.03 %
PMGD PFV Malloco	15.9	16.2	+1.89 %
PMGD PFV Malvilla	4.3	20.5	+379.45 %
PMGD PFV Manao	8.6	20.1	+134.55 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	4.5	18.3	+308.74 %
PMGD PFV Marañón	47.4	55.7	+17.55 %
PMGD PFV Marchigue II	72.0	64.1	-11.08 %
PMGD PFV Marchigue VII	6.6	15.0	+128.30 %
PMGD PFV Marin	10.1	23.5	+132.65 %
PMGD PFV María Pinto	4.2	16.5	+291.55 %
PMGD PFV Meco Chillan	5.2	43.4	+727.29 %
PMGD PFV Meli	16.9	63.8	+276.92 %
PMGD PFV Membrillo	4.8	18.3	+283.62 %
PMGD PFV Mercurio Sur	3.7	22.2	+492.89 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	29.3	33.0	+12.75 %
PMGD HP MSA-I	0.0	9.0	-
PMGD HP Maisán	4.0	2.7	-31.58 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	75.7	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	1.7	-
PMGD HP Melo	28.9	39.7	+37.64 %
PMGD HP Molinera Villarrica	2.2	2.4	+6.26 %
PMGD HP Muchi	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Munilque	0.0	9.0	-
PMGD HP Munilque II	9.5	10.5	+11.39 %
PMGD HP Palmar	24.0	26.0	+8.21 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	14.9	14.0	-5.76 %
PMGD HP Pichilonco	0.0	15.8	-
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	+77.45 %
PMGD HP Purísima	3.1	3.1	-1.83 %
PMGD HP Quillaileo	0.0	6.7	-
PMGD HP Reca	9.1	13.1	+44.51 %
PMGD HP Roblería	43.3	45.5	+5.04 %
PMGD HP Río Mulchén	8.7	4.8	-44.41 %
PMGD HP Río Trueno	37.2	10.1	-72.82 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	6.4	-
PMGD HP Santa Isabel	3.6	11.8	+227.17 %
PMGD HP Santa Rosa	11.6	10.3	-11.12 %
PMGD HP Sauce Andes	6.6	5.7	-13.55 %
PMGD HP Trailelfú	12.5	4.6	-63.18 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	30.9	45.3	+46.38 %
PMGD HP Triful Triful	18.7	18.7	-0.35 %
PMGD PE El Arrebol	39.2	3.6	-90.86 %
PMGD PE El Nogal	18.1	0.1	-99.64 %
PMGD PE Huajache	25.7	4.3	-83.34 %
PMGD PE Las Peñas	24.7	1.1	-95.65 %
PMGD PE Lebu III	16.2	0.4	-97.54 %
PMGD PE Raki	39.2	34.6	-11.85 %
PMGD PE Ucuquer	15.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	0.0	61.1	-
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	9.5	41.5	+335.81 %
PMGD PFV Alcaldesa	7.1	42.1	+493.69 %
PMGD PFV Alcon Solar	64.6	67.6	+4.62 %
PMGD PFV Alhué	9.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Alicahue	27.2	6.8	-74.95 %
PMGD PFV Alto Solar	19.4	3.6	-81.56 %
PMGD PFV Altos de Til Til	11.3	13.2	+16.92 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	31.8	28.9	-9.12 %
PMGD PFV Amparo del Sol	18.7	13.0	-30.31 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	5.2	19.5	+277.98 %
PMGD PFV Mitchi	71.4	82.6	+15.67 %
PMGD PFV Montt	20.2	16.4	-18.61 %
PMGD PFV Mostazal	82.7	62.6	-24.32 %
PMGD PFV Moya	32.4	48.8	+50.74 %
PMGD PFV Mutupín	8.1	70.6	+769.09 %
PMGD PFV Nahuén	81.6	68.7	-15.84 %
PMGD PFV Nan	11.3	51.3	+356.12 %
PMGD PFV Nazarino Verano	5.9	21.4	+261.73 %
PMGD PFV Newentun	16.6	44.8	+169.17 %
PMGD PFV Nihue	4.6	8.7	+90.12 %
PMGD PFV Norte Chico	16.0	14.6	-8.59 %
PMGD PFV Ocoa	28.7	24.5	-14.77 %
PMGD PFV Olivia	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Olivier	13.4	13.6	+1.53 %
PMGD PFV Olivillo	12.2	60.1	+392.44 %
PMGD PFV Orion	2.6	19.4	+635.22 %
PMGD PFV Orquidea Solar	10.4	18.1	+74.63 %
PMGD PFV Ovalle Norte	37.4	59.3	+58.72 %
PMGD PFV Ovejería	76.9	64.8	-15.76 %
PMGD PFV PAS1	63.6	80.7	+26.94 %
PMGD PFV PSF El Peral	19.2	70.5	+267.46 %
PMGD PFV PSF Horizonte	12.5	41.9	+236.30 %
PMGD PFV Pachira	9.0	36.6	+305.27 %
PMGD PFV Paillihue	18.0	70.4	+291.86 %
PMGD PFV Paine	82.8	82.4	-0.43 %
PMGD PFV Palto Sunlight	16.5	65.7	+299.28 %
PMGD PFV Pama	13.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	5.0	33.4	+571.98 %
PMGD PFV Panquehue II	38.0	37.1	-2.46 %
PMGD PFV Paraguay	54.0	56.7	+5.04 %
PMGD PFV Paranal	18.8	18.6	-0.75 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	2.7	18.0	+570.27 %
PMGD PFV Parque Curicura	17.0	61.4	+261.42 %
PMGD PFV Parque El Olivar	5.5	22.7	+313.75 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	10.1	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	16.0	16.0	+0.00 %
PMGD PFV Parque La Colonia	19.8	73.1	+269.60 %
PMGD PFV Parque La Travesía	10.1	7.4	-26.32 %
PMGD PFV Parque Nancagua	45.4	45.4	+0.00 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	55.6	55.6	+0.00 %
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	7.5	22.7	+202.59 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	66.4	6.8	-89.73 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	49.7	49.7	+0.00 %
PMGD PFV Pastrán	49.0	86.6	+76.61 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	22.2	22.2	+0.00 %
PMGD PFV Pedreros	19.9	10.7	-46.05 %
PMGD PFV Pegasus	4.4	19.2	+340.34 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	61.8	81.2	+31.53 %	PMGD PFV Pellin	14.2	0.0	-99.73 %
PMGD PFV Antonia	2.2	9.3	+317.21 %	PMGD PFV Pelumpen	7.4	20.3	+175.86 %
PMGD PFV Argomedo	49.7	49.7	+0.00 %	PMGD PFV Penaflor	19.5	63.5	+225.86 %
PMGD PFV Arica	36.2	68.3	+88.53 %	PMGD PFV Pencahue	18.4	18.4	+0.01 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	3.9	17.0	+339.94 %
PMGD PFV Armazones	44.2	44.3	+0.24 %	PMGD PFV Pepa	81.5	64.2	-21.26 %
PMGD PFV Aromo del Verano	5.1	5.1	+0.00 %	PMGD PFV Pequen	5.2	18.4	+255.86 %
PMGD PFV Astillas	74.2	81.5	+9.75 %	PMGD PFV Peralillo	12.3	10.8	-12.55 %
PMGD PFV Avel Solar	23.5	26.8	+13.98 %	PMGD PFV Pica	2.2	1.0	-56.54 %
PMGD PFV Avellano	10.9	12.9	+18.48 %	PMGD PFV Pichon	1.2	7.5	+542.51 %
PMGD PFV Aviles	15.0	51.9	+245.39 %	PMGD PFV Picunche	58.0	58.0	+0.00 %
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Piduco	3.8	19.4	+405.70 %
PMGD PFV Ayla	19.0	75.4	+296.29 %	PMGD PFV Pilipilen	17.8	20.0	+12.10 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	8.4	16.5	+96.40 %	PMGD PFV Piquero	17.0	79.8	+369.41 %
PMGD PFV Bellavista	23.4	13.8	-40.96 %	PMGD PFV Pirque	17.9	17.2	-3.78 %
PMGD PFV Bellavista	56.6	44.9	-20.71 %	PMGD PFV Pitotoy	5.3	20.7	+294.06 %
PMGD PFV Berrueco	44.8	54.8	+22.38 %	PMGD PFV Pitra	5.1	21.6	+325.28 %
PMGD PFV Blu	4.0	12.1	+202.86 %	PMGD PFV Placilla	14.7	44.6	+203.07 %
PMGD PFV Bulnes Barones	2.1	13.0	+518.77 %	PMGD PFV Playerito	4.1	16.2	+297.20 %
PMGD PFV Bérnago	5.8	21.1	+260.06 %	PMGD PFV Playero	4.0	16.5	+313.91 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	24.3	79.7	+227.50 %	PMGD PFV Playeron	4.5	17.2	+285.95 %
PMGD PFV Cabilsol	24.1	18.8	-21.81 %	PMGD PFV Plomo Verano	6.4	6.4	+0.00 %
PMGD PFV Cabrero	10.6	70.1	+559.09 %	PMGD PFV Población	18.8	8.6	-54.27 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	80.7	78.6	-2.59 %	PMGD PFV Pocillas	2.2	13.5	+504.58 %
PMGD PFV Caimi	0.6	0.1	-86.18 %	PMGD PFV Pomuyeto	1.6	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Calama	86.3	87.8	+1.74 %	PMGD PFV Portezuelo	24.0	16.8	-29.94 %
PMGD PFV Calle Larga	19.7	22.0	+11.54 %	PMGD PFV Pretty Field	10.0	14.3	+43.52 %
PMGD PFV Candelaria Solar	5.1	20.0	+291.18 %	PMGD PFV Puangue	6.8	21.5	+216.73 %
PMGD PFV Canelillo	9.5	22.5	+135.91 %	PMGD PFV Pueblo Seco	7.8	55.0	+608.89 %
PMGD PFV Canesa	20.2	22.0	+9.10 %	PMGD PFV Puelche	4.2	19.1	+358.67 %
PMGD PFV Cantera	5.4	17.3	+219.77 %	PMGD PFV Puente Solar	5.7	18.5	+225.93 %
PMGD PFV Cantillana	20.4	69.0	+238.82 %	PMGD PFV Pullalli	19.9	19.7	-1.11 %
PMGD PFV Cara De Gallo	5.5	5.5	+0.12 %	PMGD PFV Punta Baja	13.8	13.4	-2.88 %
PMGD PFV Caracoles	2.4	18.3	+665.20 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	0.0	-
PMGD PFV Casabermeja	13.7	48.9	+257.54 %	PMGD PFV Queltehue	5.0	17.0	+240.16 %
PMGD PFV Casuto	18.3	16.8	-8.10 %	PMGD PFV Quemados	12.7	48.3	+280.11 %
PMGD PFV Catemu	13.5	14.1	+4.30 %	PMGD PFV Quetena	78.4	78.0	-0.53 %
PMGD PFV Catán	24.6	20.9	-15.22 %	PMGD PFV Quillay	5.9	19.3	+225.59 %
PMGD PFV Cauquenes	2.9	7.5	+158.39 %	PMGD PFV Quinantu	68.3	61.8	-9.52 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	17.5	56.2	+221.45 %	PMGD PFV Quinta	20.8	22.7	+8.86 %
PMGD PFV Ce Caldera	0.0	13.6	-	PMGD PFV RDCL SAN	18.5	64.5	+247.95 %
PMGD PFV Centauro Solar	9.1	64.4	+605.20 %	PMGD PFV REN	19.3	35.6	+84.16 %
PMGD PFV Chacabuco	81.8	75.0	-8.32 %	PMGD PFV RLA	17.9	13.9	-22.41 %
PMGD PFV Chalinga	11.1	21.3	+92.61 %	PMGD PFV Ranguil	5.1	19.0	+272.40 %
PMGD PFV Champa	19.5	46.4	+138.05 %	PMGD PFV Ratulemus	2.4	13.7	+458.59 %
PMGD PFV Chancon	18.7	14.0	-25.26 %	PMGD PFV Rauquen	15.7	61.6	+293.36 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	36.4	52.6	+44.23 %
PMGD PFV Chilener	-	1.1	-	PMGD PFV Rengo	4.0	4.1	+3.54 %
PMGD PFV Chimbarongo	23.3	19.5	-16.40 %	PMGD PFV Rexner	20.6	20.6	+0.00 %
PMGD PFV Chuchifí	15.3	13.5	-11.86 %	PMGD PFV Rimini	17.7	69.3	+291.21 %



Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	5.5	20.8	+279.21 %	PMGD PFV Rinconada	57.2	38.1	-33.36 %
PMGD PFV Citrino	18.8	17.0	-9.34 %	PMGD PFV Rinconada Alcones	30.6	73.9	+141.52 %
PMGD PFV Ckilir	0.6	0.1	-89.69 %	PMGD PFV Rinconada Norte	10.0	25.1	+151.80 %
PMGD PFV Clementina	5.5	11.4	+107.52 %	PMGD PFV Rodeo	7.3	17.3	+136.71 %
PMGD PFV Cocharcas	2.4	16.7	+587.46 %	PMGD PFV Romeria	16.3	61.6	+277.48 %
PMGD PFV Cocinillas	10.8	21.5	+100.27 %	PMGD PFV Rosario	1.9	1.9	+0.00 %
PMGD PFV Coinco	5.0	18.2	+267.26 %	PMGD PFV Rosián	45.2	35.7	-20.95 %
PMGD PFV Colchagua	18.8	18.8	+0.00 %	PMGD PFV Rucapaine	18.1	18.1	+0.00 %
PMGD PFV Colina	28.5	72.1	+153.02 %	PMGD PFV Río Peuco	5.1	7.1	+40.27 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	4.7	18.5	+291.91 %	PMGD PFV SDSI	12.6	19.8	+57.31 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-	PMGD PFV SGT CATAPILCO	21.2	69.1	+226.33 %
PMGD PFV Condor Pelvin	6.0	15.6	+160.49 %	PMGD PFV SLK CB Nueve	8.7	21.2	+144.48 %
PMGD PFV Condor Petorca	7.5	10.3	+36.71 %	PMGD PFV Salerno Solar	5.4	20.6	+282.60 %
PMGD PFV Cordillerilla	11.4	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Samo Bajo	9.3	15.4	+66.82 %
PMGD PFV Corso	6.7	15.3	+129.12 %	PMGD PFV San Antonio	12.6	27.1	+115.63 %
PMGD PFV Cortijo	17.4	44.7	+156.28 %	PMGD PFV San Camilo	3.7	17.4	+368.71 %
PMGD PFV Covadonga	84.2	69.6	-17.33 %	PMGD PFV San Carlos	3.0	17.0	+469.82 %
PMGD PFV Coyunche	5.3	20.6	+290.40 %	PMGD PFV San Emilio I	1.4	18.4	+1235.92 %
PMGD PFV Crucero	26.0	16.9	-35.08 %	PMGD PFV San Eugenio	-	24.2	-
PMGD PFV Cruz	10.0	24.5	+144.78 %	PMGD PFV San Francisco	27.7	23.5	-15.34 %
PMGD PFV Curacavi	6.9	21.0	+204.60 %	PMGD PFV San Isidro	17.8	17.3	-2.56 %
PMGD PFV Cuz Cuz	15.9	16.9	+6.21 %	PMGD PFV San José II	4.0	23.4	+487.51 %
PMGD PFV Dadinco	2.8	20.4	+621.96 %	PMGD PFV San Pedro	21.4	18.9	-11.81 %
PMGD PFV Darlin	59.2	63.1	+6.57 %	PMGD PFV San Ramiro	81.4	57.1	-29.80 %
PMGD PFV Diego de Almagro	74.1	73.4	-0.96 %	PMGD PFV Santa Adriana	19.7	21.3	+8.04 %
PMGD PFV Don Andrónico	3.9	3.9	+0.00 %	PMGD PFV Santa Amelia	6.4	20.7	+221.82 %
PMGD PFV Don Enrique	30.0	56.8	+89.21 %	PMGD PFV Santa Carolina	4.3	16.0	+268.17 %
PMGD PFV Don Eugenio	20.8	11.2	-46.25 %	PMGD PFV Santa Cecilia	13.1	11.9	-9.02 %
PMGD PFV Don Jorge	7.9	23.3	+195.50 %	PMGD PFV Santa Clara	7.9	14.6	+85.17 %
PMGD PFV Don Mariano	4.9	19.5	+297.06 %	PMGD PFV Santa Cruz	18.6	64.3	+245.97 %
PMGD PFV Don Martín	4.4	19.3	+337.22 %	PMGD PFV Santa Elizabeth	17.6	58.5	+233.41 %
PMGD PFV Don Matías	11.6	4.4	-61.63 %	PMGD PFV Santa Emilia	64.0	64.7	+1.12 %
PMGD PFV Don Rodrigo	5.5	29.0	+429.05 %	PMGD PFV Santa Ester	3.6	20.0	+460.81 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-	PMGD PFV Santa Francisca	33.4	33.4	+0.05 %
PMGD PFV Doña Igna	5.0	17.3	+247.58 %	PMGD PFV Santa Inés	8.6	20.1	+133.50 %
PMGD PFV Doñihue	49.0	56.0	+14.35 %	PMGD PFV Santa Julia	24.1	23.8	-1.01 %
PMGD PFV Duqueco Solar	16.4	72.2	+340.73 %	PMGD PFV Santa Laura	19.1	15.8	-17.52 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	21.6	-	PMGD PFV Santa Lucía	31.0	49.9	+61.26 %
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	12.3	-	PMGD PFV Santa Luisa	3.3	18.7	+465.22 %
PMGD PFV Eclipse	80.5	56.5	-29.84 %	PMGD PFV Santa Margarita	8.3	21.3	+158.09 %
PMGD PFV El Boco	19.8	45.6	+130.12 %	PMGD PFV Santa Rita	2.8	19.9	+603.20 %
PMGD PFV El Cardenal	0.0	0.0	-	PMGD PFV Santuario	16.7	14.5	-12.97 %
PMGD PFV El Carpintero	8.4	69.3	+729.15 %	PMGD PFV Saturno Norte	5.6	24.4	+335.42 %
PMGD PFV El Castaño	7.8	27.3	+250.23 %	PMGD PFV Siete Colores	20.3	28.0	+38.01 %
PMGD PFV El Cernicalo	8.5	11.9	+40.05 %	PMGD PFV Sofia	11.2	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Cernicalo II	8.5	10.9	+28.44 %	PMGD PFV Sol de Septiembre	21.4	58.4	+173.34 %
PMGD PFV El Chercan	18.5	61.2	+231.12 %	PMGD PFV Sol del Maule	3.3	13.2	+301.14 %
PMGD PFV El Chincol	18.4	21.9	+19.04 %	PMGD PFV Sol del Norte	19.5	18.7	-4.44 %
PMGD PFV El Chucao	15.7	15.9	+1.21 %	PMGD PFV SolarPark V. A.	5.1	12.1	+138.38 %
PMGD PFV El Cuervo	3.7	17.0	+361.47 %	PMGD PFV Soy Solar	15.0	18.9	+25.91 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	1.7	6.8	+297.24 %
PMGD PFV El Divisadero	23.4	24.1	+3.15 %
PMGD PFV El Estero	3.5	13.2	+274.95 %
PMGD PFV El Flamenco	8.8	61.0	+594.63 %
PMGD PFV El Gaviotín	56.7	72.9	+28.52 %
PMGD PFV El Huaso	7.6	15.6	+106.16 %
PMGD PFV El Ingenio	24.9	4.8	-80.89 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-
PMGD PFV El Laurel	13.1	44.7	+242.13 %
PMGD PFV El Litre	26.3	26.3	+0.00 %
PMGD PFV El Mirlo	15.7	48.5	+208.68 %
PMGD PFV El Monte	5.5	19.9	+263.03 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.8	-
PMGD PFV El Picurio	27.1	21.9	-19.10 %
PMGD PFV El Pilpen	27.4	22.6	-17.40 %
PMGD PFV El Pitio	20.8	20.9	+0.37 %
PMGD PFV El Piuquen	2.2	20.8	+847.60 %
PMGD PFV El Queltehue	13.9	11.3	-18.74 %
PMGD PFV El Quemado	27.1	21.9	-19.27 %
PMGD PFV El Queule	44.8	18.6	-58.41 %
PMGD PFV El Rayador	54.2	64.1	+18.27 %
PMGD PFV El Reconquistador	2.8	17.2	+511.86 %
PMGD PFV El Resplandor	3.0	20.3	+575.95 %
PMGD PFV El Roble	73.6	54.3	-26.21 %
PMGD PFV El Romeral	15.2	58.0	+281.40 %
PMGD PFV El Salitral	16.4	28.7	+74.63 %
PMGD PFV El Sauce	24.0	19.2	-20.19 %
PMGD PFV El Sharon	4.8	18.0	+275.83 %
PMGD PFV El Tiuque	1.0	4.4	+329.04 %
PMGD PFV El Trigal	50.2	56.8	+13.18 %
PMGD PFV El Zorzal	2.7	15.4	+462.38 %
PMGD PFV Enami Solar	0.0	39.3	-
PMGD PFV Encino	4.5	16.3	+264.05 %
PMGD PFV Encon	56.6	54.3	-4.07 %
PMGD PFV Erinome	3.8	16.3	+327.93 %
PMGD PFV Escorial del Verano	23.0	23.0	+0.00 %
PMGD PFV Esfena	10.2	9.9	-2.24 %
PMGD PFV Esperanza	15.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Faramalla	5.5	18.4	+235.17 %
PMGD PFV Fardela Negra	5.6	22.1	+293.02 %
PMGD PFV Filomena	7.4	17.5	+136.76 %
PMGD PFV Florencia Solar	36.4	54.7	+50.13 %
PMGD PFV Foster	4.7	20.1	+332.40 %
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	2.8	3.1	+11.94 %
PMGD PFV Francisco	27.1	21.1	-22.08 %
PMGD PFV Fulgor	8.6	17.4	+102.65 %
PMGD PFV GR Lemu	5.5	31.6	+472.72 %
PMGD PFV GR Peumo	69.5	69.5	+0.00 %
PMGD PFV GR Pitao	79.0	69.8	-11.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Sunhunter	49.6	76.4	+53.83 %
PMGD PFV TAMARAMA	-	12.3	-
PMGD PFV Talagante	-	10.4	-
PMGD PFV Talca	9.2	51.6	+463.32 %
PMGD PFV Talhuén	20.0	21.1	+5.53 %
PMGD PFV Tallado	82.7	82.1	-0.73 %
PMGD PFV Tamarugo	21.9	21.2	-3.14 %
PMGD PFV Tambo Real	19.3	17.5	-9.65 %
PMGD PFV Taranto	13.3	36.8	+176.40 %
PMGD PFV Techos de Altamira	1.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Tierra	37.0	37.0	-0.06 %
PMGD PFV Tijeral	7.9	19.7	+148.16 %
PMGD PFV Til Til	18.8	16.4	-12.70 %
PMGD PFV Torino	15.5	47.7	+207.57 %
PMGD PFV Tortolas del Verano	9.3	9.3	+0.00 %
PMGD PFV Tranque del Sol	17.5	64.7	+270.28 %
PMGD PFV Trebal	17.2	17.2	+0.00 %
PMGD PFV Trebo	4.4	21.5	+387.99 %
PMGD PFV Trica-Dos	15.2	14.5	-4.29 %
PMGD PFV Tricahue II	80.5	37.0	-54.00 %
PMGD PFV Trinidad	8.0	19.8	+147.97 %
PMGD PFV Tucucure	19.8	19.3	-2.62 %
PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.1	0.0	-95.83 %
PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-
PMGD PFV UTFSM Viña	0.9	0.5	-37.26 %
PMGD PFV Valle Este II	75.7	72.4	-4.39 %
PMGD PFV Valle Oeste II	76.0	69.5	-8.59 %
PMGD PFV Valle de la Luna II	23.5	18.9	-19.56 %
PMGD PFV Ventisquero	17.5	68.4	+291.32 %
PMGD PFV Venturada	5.5	59.1	+978.25 %
PMGD PFV Vicente	5.6	15.6	+179.67 %
PMGD PFV Victoria	37.3	37.2	-0.43 %
PMGD PFV Villa Alegre	5.1	28.7	+458.13 %
PMGD PFV Villa Cruz	15.2	8.9	-41.75 %
PMGD PFV Villa Moscoso	4.3	19.5	+355.52 %
PMGD PFV Villa Prat	1.5	7.7	+399.45 %
PMGD PFV Villa Seca	14.5	13.9	-4.12 %
PMGD PFV Villa Solar	3.3	17.2	+425.09 %
PMGD PFV Violeta	14.8	48.8	+229.03 %
PMGD PFV Vituco 2B	6.6	18.2	+174.08 %
PMGD PFV Yahutela	17.4	40.9	+134.98 %
PMGD PFV Ñilhue	5.6	5.5	-1.82 %
PMGD PFV Ñiquén	18.4	18.4	+0.14 %
PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD TER Berlioz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Rauli	13.4	63.4	+372.62 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	68.2	6.0	-91.19 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	6.0	18.1	+201.90 %
PMGD PFV Gabriela	61.5	59.1	-3.99 %
PMGD PFV Girasoles	5.4	18.5	+241.49 %
PMGD PFV Granada	65.5	57.0	-12.98 %
PMGD PFV Granate	50.8	76.2	+50.14 %
PMGD PFV Guadalaio	19.6	24.0	+22.69 %
PMGD PFV Guadalupe	18.9	47.8	+152.55 %
PMGD PFV Guanaco Solar	20.7	68.3	+230.55 %
PMGD PFV Guarana	7.0	11.7	+67.17 %
PMGD PFV Helios	7.6	16.2	+112.21 %
PMGD PFV Homero	26.6	19.9	-25.11 %
PMGD PFV Hormiga	12.9	10.5	-18.40 %
PMGD PFV Hornitos	1.8	0.2	-89.58 %
PMGD PFV Huape	2.1	18.7	+812.44 %
PMGD PFV Huaquelon	50.7	59.1	+16.72 %
PMGD PFV Huigan	-	7.8	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	5.2	5.2	+0.00 %
PMGD PFV Illapel 5X	27.3	18.1	-33.64 %
PMGD PFV Independencia	8.3	18.4	+122.87 %
PMGD PFV Itahue Solar	7.8	19.4	+150.05 %
PMGD PFV Jahuel	17.6	41.0	+132.32 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	16.9	18.5	+9.91 %
PMGD PFV Jaururo	18.3	20.5	+12.20 %
PMGD PFV Javiera Carrera	68.2	66.4	-2.69 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	2.4	9.0	+268.62 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	20.0	16.4	-18.00 %
PMGD PFV La Acacia	75.8	30.3	-59.97 %
PMGD PFV La Blanquina	13.3	54.6	+309.68 %
PMGD PFV La Chapeana	14.8	8.9	-40.13 %
PMGD PFV La Chimba Bis	9.3	13.8	+47.87 %
PMGD PFV La Esperanza II	72.0	67.3	-6.58 %
PMGD PFV La Estancia	3.6	17.1	+374.61 %
PMGD PFV La Foresta	3.8	18.6	+383.27 %
PMGD PFV La Frontera	38.4	32.1	-16.58 %
PMGD PFV La Gamboina	9.8	37.7	+284.64 %
PMGD PFV La Lajuela	44.1	38.6	-12.45 %
PMGD PFV La Ligua	20.0	20.0	+0.11 %
PMGD PFV La Manga	28.0	15.7	-43.89 %
PMGD PFV La Muralla	5.2	19.8	+281.70 %
PMGD PFV La Palma Solar	10.2	75.8	+641.10 %
PMGD PFV La Paz	23.2	62.8	+170.94 %
PMGD PFV La Vendimia	0.0	50.1	-
PMGD PFV La Victoria	8.6	62.1	+625.39 %
PMGD PFV Lagunilla	15.7	14.0	-10.85 %
PMGD PFV Laja Andino	21.6	73.1	+237.77 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bio Cruz	-	2.2	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	28.4	-
PMGD TER Conchalí	-	0.0	-
PMGD TER Contulmo	-	0.0	-
PMGD TER Copiulemu	-	0.0	-
PMGD TER Cortés	-	0.0	-
PMGD TER Curacautín	-	0.0	-
PMGD TER Curauma	-	0.0	-
PMGD TER Dagoberto	-	0.0	-
PMGD TER Deuco	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Cerezo	-	0.0	-
PMGD TER Diesel Coya	-	0.0	-
PMGD TER Don Pedro	-	0.0	-
PMGD TER Doña Javiera	-	0.7	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	3.7	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	39.2	-
PMGD TER El Nogal	-	0.0	-
PMGD TER Ermitaño	-	0.0	-
PMGD TER Estancilla	-	0.0	-
PMGD TER Estandartes	-	0.0	-
PMGD TER Etersol	-	0.0	-
PMGD TER Gami	-	13.7	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	15.3	-
PMGD TER Lagunitas	-	0.0	-
PMGD TER Las Dalias	-	0.0	-
PMGD TER Las Pampas	-	0.0	-
PMGD TER Lebu	-	0.0	-
PMGD TER Lepanto	-	0.0	-
PMGD TER Lipigas Concón	-	0.0	-
PMGD TER Lomas Coloradas	-	10.4	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Las Arboledas	5.3	13.6	+155.73 %
PMGD PFV Las Bandurrias	3.9	5.0	+27.47 %
PMGD PFV Las Cabras	5.2	19.3	+266.94 %
PMGD PFV Las Cachañas	16.6	54.2	+227.37 %
PMGD PFV Las Catitas	9.1	25.6	+182.00 %
PMGD PFV Las Chacras	19.9	18.3	-7.97 %
PMGD PFV Las Codornices	11.8	22.6	+91.20 %
PMGD PFV Las Golondrinas	7.2	42.5	+488.32 %
PMGD PFV Las Lechuzas	11.4	21.8	+91.29 %
PMGD PFV Las Majadas	34.5	68.6	+98.90 %
PMGD PFV Las Mercedes	3.8	15.0	+291.02 %
PMGD PFV Las Mollacas	14.8	8.9	-39.88 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	13.5	13.5	+0.00 %
PMGD PFV Las Palomas	13.7	7.1	-48.15 %
PMGD PFV Las Perdices	16.8	17.3	+3.11 %
PMGD PFV Las Rojas	20.4	17.6	-13.94 %
PMGD PFV Las Taguas	54.8	69.9	+27.58 %
PMGD PFV Las Tencas	17.5	41.1	+134.69 %
PMGD PFV Las Terrazas	21.0	9.1	-56.75 %
PMGD PFV Las Torcazas	7.7	19.2	+149.87 %
PMGD PFV Las Tortolas	2.6	21.4	+731.52 %
PMGD PFV Las Turcas	26.9	11.9	-55.91 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	7.8	26.2	+234.90 %
PMGD PFV Lingue	23.3	23.3	+0.00 %
PMGD PFV Lipangue	19.8	19.2	-3.24 %
PMGD PFV Liquidambar	27.9	65.4	+134.62 %
PMGD PFV Lirio del Campo	5.3	20.5	+289.34 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	18.9	29.9	+58.10 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	35.3	32.8	-6.90 %
PMGD PFV Llay Llay	28.5	42.1	+48.14 %
PMGD PFV Lo Boza	1.9	1.7	-10.76 %
PMGD PFV Lo Chacón	4.6	19.0	+316.97 %
PMGD PFV Lo Miguel	29.2	31.4	+7.57 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	50.5	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbre	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	37.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.4	-
PMGD TER PRP Chifin	-	11.5	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	44.3	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	12.0	-
PMGD TER Pinares	-	1.4	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	10.4	-
PMGD TER Raso Power	-	0.9	-
PMGD TER Rey	-	0.0	-
PMGD TER Río Azul	-	0.0	-
PMGD TER Salmofood	-	0.0	-
PMGD TER Santa Irene	-	0.0	-
PMGD TER Sepultura	-	0.0	-
PMGD TER Tamm	-	0.0	-
PMGD TER Tapihue	-	0.0	-
PMGD TER Tigre	-	0.0	-
PMGD TER Tirúa	-	0.0	-
PMGD TER Tomaval	-	4.8	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	22.1	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
<b>Total</b>	<b>10664.0</b>	<b>15821.9</b>	<b>+48.37 %</b>

## 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 Pehuenche	Menor generación real por declaración de Agotamiento.
TER Campiche	Menor generación real por indisponibilidad.
TER Cochrane-CCH2	GNP por aplazamiento del Mantenimiento Mayor.
TER Santa María	Menor generación real por costo marginal.
TER Taltal 1 GNL	GNP por costo marginal.
TER Taltal 2 GNL	GNP por costo marginal.
TER Tocopilla-U16 GNL	Menor generación real por indisponibilidad.

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

## 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 Pehuenche	50.0	U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Falla bombas de aceite principal y respaldo del regulador de velocidad, según SDCF 2024027531.
HE Rapel	80.0	U-1 sale del servicio en forma intempestiva con 55 MW, según IF2024001237.
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 Atacama 1 GNL	51.5	TG1B con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Hallazgo de trozos de metal en tobera 2da etapa de sección de ruta de gases calientes, según SDCF 2024027492.
TER Campiche	0.0	Sale del servicio en forma intempestiva con 215 MW. Causa informada: Falla en válvula de control del sistema de agua de alimentación, según IF 2024001356.

### 3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	100.0	U-3 limitada a regular tensión. Causa informada: Aumento de temperatura en el generador, según IL 2024000408.
HE Cipreses	85.7	U-2 limitada a carga fija de 20 MW, sin posibilidad de proporcionar servicios complementarios. Causa informada: Anormalidades técnicas, según IL 2024000178.
PE Sierra Gorda Este	97.0	Limitada a 110 MW, según IL 2023001273.
PFV Santa Isabel	76.5	Limitado en 130 MW. En proceso de normalización posterior de evento de falla en transformador, según IL 2023001771.
TER Atacama 1 Diésel	100.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Candelaria 2 Gas Arg	100.0	Limitada a MT provisorio de 80 MW. Causa informada: Riesgo de desconexión automática por deficiente atomización de agua para abatimiento de gases, según IL 2024000147.
TER Guacolda 1	95.4	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	91.5	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	59.7	Limitada en 135 MW. Causa informada: Altas vibraciones en descanso 1 de TG, según IL 2024000424.

### 3.3. Mantenimiento Mayor

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Guacolda 5	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Los Vientos Gas Arg	0.0	Mantenimiento Mayor.

### 3.4. Prueba de Puesta en Servicio

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
PFV Gran Teno	0.0	En periodo de puesta en servicio.
TER Arauco MAPA	0.0	En periodo de puesta en servicio.

### 3.5. Restricción Operativa

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE 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 El Toro	100.0	C. El Toro con restricción operativa para la operación de la central durante el periodo de riego. Central El Toro podrá variar su potencia activa durante el periodo de riego si se cumplen las siguientes condiciones: 1.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean compensadas de manera tal que, al final de cada día, el volumen total de agua extraída desde el embalse Laja sea el mismo que el volumen total de agua solicitada por la DOH, como tasa de extracción, para ese día. O, dicho de otra manera, que la tasa de extracción promedio diaria coincida con la tasa de extracción solicitada por la DOH para cada día. 2.- Que las variaciones de generación en la Central El Toro sean administradas de manera tal que durante todo momento la generación de central Antuco se mantenga constante, con una generación equivalente a las extracciones de riego solicitada por la DOH más la hoyo intermedia, lo anterior, mediante la adecuada utilización de la bocatoma Polcura. 3.- Considerar para el propósito anterior, un nivel en bocatoma Polcura que fluctúe entre las cotas 731,50 y 736,00 m.s.n.m., según IL 2024000023.
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 <sup>3</sup> /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.
HE Ralco	100.0	U-1 y 2 limitadas a operar en AGC hasta poder realizar una revisión exhaustiva al Regulador de Velocidad, Gobernador y sus Controladores, según IL 2024000371 e IL 2024000372.
HP La Confluencia	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
HP La Higuera	100.0	Limitada. Causa informada: Se aumenta mínimos técnico a 80 MW, la disminución de generación por prorrata tiene como consecuencia desbordamiento del reservorio por altos caudales, según IL 2024000380.
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.
TER Guacolda 1	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U1, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 45 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 45 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 15 horas. Según IL 2024000309.
TER Guacolda 2	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U2, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 66 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 41 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 17 horas. Según IL 2024000310.
TER Guacolda 3	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U3, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 108 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 99 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 51 horas. Según IL 2024000311.
TER Guacolda 4	100.0	Para dar cumplimiento al DS13/2011 se actualizan los tiempos mínimos de operación en ciclaje persistente para las Unidades de Central Guacolda. Unidad TER Guacolda U4, partida en frío (mayor a 48 horas F/S): 84 horas, partida en tibio (entre 8 y 48 horas F/S): 84 horas y partida en caliente (menor a 8 horas F/S): 35 horas. Según IL 2024000312.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	Limitada a prestar servicios complementarios. Causa informada: Vibraciones en el descanso de la TG, según IL 2024000351.
TER Nehuenco II GNL	100.0	Con limitación a ciclar a una vez por semana. Causa informada: Debido a hallazgo en generador de turbina a vapor informado en carta GO N°020/2024 del 09 de febrero de 2024 al Coordinador Eléctrico Nacional y los resultados de la Inspección boroscópica del rotor del generador de la TV, según IL 2024000237.
TER Norgener-NT01	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.

CENTRALES ( $\geq 100$ MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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.



## ANTECEDENTES DE LA OPERACIÓN DIARIA SEN

### 4.1. Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
00:00	CDC	Cs. PFV Loma Los Colorados, PE Lebu (ampliación de 6,5 a 10 MW), Dos Valles, El Pinar U-1, Cogeneradora Mapa, PE Cardonal, PE Manantiales, PE Cerrillos, PFV Gran Teno, PFV Las Salinas y PE San Matías continúan en período de puesta en servicio.
00:00	Enel Generación	C. Pehuenche se declara en condición de agotamiento con cota 641.11 m.s.n.m. y un gasto de 150 MWh.
00:00	Enel Generación	C. Rapel se declara en condición de agotamiento con cota 103.02 m.s.n.m. y un gasto de 20 MWh.
00:00	STM	SDAC deshabilitado.
00:00	Río Colorado	C. Embalse Ancoa limitada a 20,5 MW. Causa informada: Convenios suscritos y actualmente vigentes con los regantes usuarios del Embalse Ancoa, según IL 2024000391.
00:55	Enel Generación	C. Atacama CC2 limitada a 320 MW. Causa informada: Sistema de agua de circulación principal con disponibilidad de una sola bomba de refrigeración. No disponible equipo de respaldo, según IL 2024000445.
00:59	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo 1 cerrada. Cancelado IF 2024001360.
01:47	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA interrupción forzada por protecciones, se pierden 9 MW de consumos correspondientes a C. M. Carmen de Andacollo, según IF 2024001362.
02:15	Transec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA cerrada y normalizado el 100 % de los consumos, según IF 2024001362.
03:57	CGE	Línea de 110 kV Galleguillos - Caldera interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001364.
04:05	STS	C. Coronel indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001372.
05:53	Enel Green Power	S/E Valle del Sol Transformador 1 de 220/33 kV, 160 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029075.
07:00	LAP	Línea de 220 kV C. PE San Juan - Punta Colorada interrupción forzada por protecciones, se pierden 19 MW de generación del PE San Juan, según IF 2024001375 - 2024001376.
07:00	STM	SDAC habilitado.
07:12	Minera Escondida	S/E Coloso transformador N° 4 de 220/6.9 kV; 80 MVA con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Corte del cable de guardia en la llegada del portal ubicado cerca del transformador, según SDCF 2024029129.
07:15	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Se requiere retirar inversor PSB 1 y 2 para revisión por presentar sobrecorriente en entrada de inversores, según SDCF 2024029145.
07:26	STS	C. Coronel disponible y en servicio, según IF 2024001372.
07:52	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029096.
08:00	Engie Generación	C. Tocopilla U-16 disponible y en servicio, según IF 2024001370.
08:47	AES Andes	C. Cochrane 2 con restricción operativa. Causa informada: Trabajos en la cinta transportadora de carbón. La autonomía de carbón es hasta el día sábado 23/03 a las 23:59 hrs, según IL 2024000434.
09:03	Engie Transmisión	Línea de 110 kV Arica - Pozo Almonte con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación con línea energizada por alta contaminación, según SICF 2024029155.
09:32	Transec	S/E Diego de Almagro interruptor H3 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Cambio de aislación dañada en L110 kV Diego de Almagro - Llanta 2, según SDCF 2024029146.
09:48	AES Andes	C. Cochrane 2 limitada a mínimo técnico provisorio de 120 MW. Causa informada: Falla en válvula de control del condensador, según IL 2024000438.
09:54	STM	S/E El Salto habilitado trip por contingencia específica del autotransformador 1 ó 2 de 220/110 kV, 400 MVA, sobre líneas de 110 kV El Salto - Cerro Navia 1 y 2.
10:00	Enor Chile	C. PFV La Huayca 2 limitada a 16 MW. Causa informada: Anomalías en inversores, según IL 2024000437
10:22	CGE	Línea de 66 kV Alto Jahuel - Buín interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001378.

Hora	Centro de Control	Observación
10:55	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado extraordinario de aislación entre las estructuras N° 570 a 602 por alta contaminación e inspección por fallas (IF 2024001360 y 2024001361), según SICF 2024029161 - 2024029162.
11:02	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
11:06	CGE	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado urgente de aislación por alta contaminación relacionados a IF 2024001301 y 2024001287, según SICF 2024029246.
11:30	AES Andes	C. Cochran 2 cancelada limitación de mínimo técnico provisorio de 120 MW, según IL 2024000438.
12:35	Transelec	S/E Diego de Almagro interruptor H3 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029146.
13:03	Engie Transmisión	Línea de 66 kV Arica - Pozo Almonte cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029155.
13:08	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
13:35	LAP	Línea de 220 kV C. PE San Juan - Punta Colorada cerrada, C. PE San Juan disponible, según IF 2024001375 - 2024001376.
15:09	Engie Generación	C. PFV Pampa Camarones cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029145.
15:14	STS	Línea de 66 kV Lollolhue - Los Lagos interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001381.
15:16	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado extraordinario de aislación entre estructuras N° 75 a 107 y 110 a 129 por alta contaminación e inspección por falla (IF 2024001362), según SICF 2024029331 - 2024029334.
15:31	Enel Generación	C. Cipreses U-2 sincronizada en pruebas, según SDCF 2024028840.
16:00	Enel Generación	C. Atacama CC1 2TG+TV limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440 . Cancelada IL 2023001402.
16:00	Enel Generación	C. Atacama CC 2 2TG+TV limitado a 320 MW (PCP). Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000439. Cancelada IL 2023001406.
16:48	Kelar	C. Kelar TG-2 indisponible. Causa informada: Falla en el proceso de partida, según IF 2024001389.
17:36	CGE	Línea de 110 kV Pan de Azúcar - El Peñón cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029246.
17:40	Minera Escondida	S/E Coloso transformador N° 4 de 220/6.9 kV; 80 MVA cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024029129.
18:16	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Don Goyo cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029161 - 2024029162.
18:26	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.
18:30	Enel Generación	C. Cipreses U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024028840.
18:30	Colbún	C. Machicura limitada a carga fija de 25 MW. Causa informada: Se requiere en una generación fija de 25 MW, para mantener mínimo técnico en central San Ignacio y entregar caudal para riego, además la central no podrá generar más, pues esto destruiría las obras de adecuación del río aguas abajo, según IL 2024000444.
18:41	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Investigar y/o reparar anomalía en alarmas de sistema de control local por falla (IF 2024001362), según SICF 2024029363.
19:39	AES Andes	C. Angamos 2 limitada en 200 MW con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Falla en pulverizador B (puede participar de SSCC CSF hasta 200 MW), según SICF 2023029396.
19:51	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029331.
20:00	Transelec	Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera Teck CDA canceladas solicitudes de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029334 y 2024029363.
20:45	Enel Green Power	C. PFV Campos del Sol con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Identificación de punto de falla y recuperación de línea de producción 12 (52F12), según SDCF 2024029376
21:06	Transelec	Línea de 220 kV Atacama - Miraje 1, tramo Atacama - Tap Antucoya con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Instalar 2 tira cables con un estrobo de acero entre equipo de tendido y carrete para darle una mayor seguridad a la retención de conductor de la línea 1, según SDCF 2024029387.
21:08	Chilquinta	S/E Laberinto reactor N° 2 de 220 kV con limitación. Causa informada: Debido a falla (IF 2024001331 del 19-03) se determinó problemas en la protección diferencial del sistema 1 la cual dio orden de disparo errónea y por lo tanto se deja fuera de servicio. Reactor queda con protección diferencial del sistema 2 disponible, según IL 2024000443.
21:52	Kelar	C. Kelar TG-2 disponible, en servicio, según IF 2024001389.
22:18	AES Andes	C. Angamos 2 cancela limitación a 200 MW, según SICF 2023029396.
22:35	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 sale del servicio en forma intempestiva dejando de inyectar 120 MW. La frecuencia baja a 49.72 Hz, según IF 2024001392.
22:50	STS	S/E Kimal paños J7-J8 y J13-J14 con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Aumento de temporización de la zona 4 (reversa) sistemas 1 y 2, para evitar disparos indeseados en virtud de condición operacional de líneas de 220 kV Tocopilla - Kimal 1 y 2, según SICF 2024029399.

Hora	Centro de Control	Observación
23:10	STS	S/E Kimal paños J7-J8 y J13-J14 cancela solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024029399.

#### 4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
08:25	CGE	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
08:25	Chilquinta	CDC solicita reducir inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:20	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -63,1 [MW/m].
10:25	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 82,5 [MW/m].
11:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -510,9 [MW].
18:37	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:37	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
19:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 709,9 [MW].
23:59	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche promedio de extracciones diarias 1 m3/s, a solicitud de la DOH.
23:59	Enel Generación	Lago Laja promedio de extracciones diarias 15.0 m3/s, a solicitud de la DOH.

#### 4.3. Primera Energización de Instalaciones

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

## INDISPONIBILIDAD SCADA SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Cenizas	S/E Cenizas sin datos SCADA.	06/02/2017	18:50		
Elektragen	Cs. Constitución y Maule datos SCADA.	07/11/2017	08:00		
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 de temperatura.	04/06/2021	14:00		
Prime Energía	C. Emelda sin cambio de estado en SCADA.	05/08/2021	07:30		
Prime Energía	Cs. Degañ 1 y 2 datos scada.	31/05/2022	00:00		
Colbún	C. Carena datos scada.	25/10/2022	06:50		
SUN Power	C. PFV Luz del Norte datos scada.	26/09/2023	00:00		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
Chilquinta	S/E Las Vegas dato de tensión de barra 110 kV erróneo.	08/03/2024	00:00		
AES Andes	S/E Santa Clara datos scada.	13/03/2024	15:00		
Enel Generación	C. Pilmaiquén datos scada.	18/03/2024	00:00		

## COMUNICACIONES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Imelsa -Crell	Hot Line.	22/12/2022	14:30		
Hidro Maule	Hot Line Principal y Respaldo F/S.	25/12/2023	00:00		
Cenizas	Hot Line Respaldo F/S.	11/03/2024	12:45		
Transelec	Hot Line principal.	20/03/2024	00:00		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		

## CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	23/03/2023	00:02		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	23/03/2023	00:07		
TEN	S/E Centinela 220 kV cierre interruptores 52J2 y 52J3 a solicitud de Engie Transmision por faenas de desconexión C2 El Cobre-Esperanza. Según 2024016309.	23/02/2024	12:12		
CGE	S/E Punta de Cortés Interruptores A2 - A5 - A9 - A11 - A14 abiertos para disminuir profundidad de falla en zona de 154 kV.	22/03/2024	18:57	22/03/2024	23:57
Transec	S/E Tinguiririca abierto 52A4 y S/E Itahue abierto 52A4 para disminuir profundidad de falla en zona 154 kV.	22/03/2024	18:58	22/03/2024	23:54

## REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	23/03/2023	00:02		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	23/03/2023	00:34		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 2.	23/03/2023	01:02		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4.	23/03/2023	02:15		
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2.	29/02/2024	00:23		
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	21/03/2024	13:20	22/03/2024	08:56
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	21/03/2024	19:11	22/03/2024	08:55
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2.	22/03/2024	00:40	22/03/2024	08:17
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2	22/03/2024	00:42		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2	22/03/2024	00:42		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 3.	22/03/2024	00:50	22/03/2024	07:03
Transelec	Línea de 220 kV Canutillar - Puerto Montt 2.	22/03/2024	02:08	22/03/2024	12:48
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta	22/03/2024	03:26	22/03/2024	07:23
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	22/03/2024	04:22	22/03/2024	09:54
Transelec	Línea de 220 kV El Laurel - Nueva Pichirropulli 1 abierta.	22/03/2024	04:25	22/03/2024	09:58
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	22/03/2024	08:59	22/03/2024	10:24
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	22/03/2024	08:59	22/03/2024	10:24
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1.	22/03/2024	08:59	22/03/2024	10:24
Transelec	S/E Polpaico Reactor de barra de 500 kV.	22/03/2024	13:18	22/03/2024	18:18
Transelec	S/E Parina Reactor de Barra de 500 kV N° 2	22/03/2024	13:31	22/03/2024	16:24
Transelec	Línea de 500 kV Los Changos - Kimal 2.	22/03/2024	13:31	22/03/2024	19:28
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	22/03/2024	18:47		
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	22/03/2024	19:48		



ANEXO N°4

Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 22 de marzo de 2024



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 11/04/2024 18:09:29

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

Total registros General: 278

Total registros Subestación: 132

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	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
2024025074	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUENTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	792	S/E QUILPUÉ	4624 S/E QUILPUÉ H0 4627 S/E QUILPUÉ H0 4628 S/E QUILPUÉ H0B1 4629 S/E QUILPUÉ HT1 4630 S/E QUILPUÉ HT2 4631 S/E QUILPUÉ HT3 4632 S/E QUILPUÉ CT1 4633 S/E QUILPUÉ CT2 4634 S/E QUILPUÉ CT3 4635 S/E QUILPUÉ CR 4636 S/E QUILPUÉ CR2 4637 S/E QUILPUÉ CR3 4638 S/E QUILPUÉ C2 4639 S/E QUILPUÉ C3 4640 S/E QUILPUÉ C4 4641 S/E QUILPUÉ C5 4642 S/E QUILPUÉ C6 4643 S/E QUILPUÉ C7 4644 S/E QUILPUÉ C8 4645 S/E QUILPUÉ C9 13843 S/E QUILPUÉ H01 13842 S/E QUILPUÉ CSA2 13841 S/E QUILPUÉ CSA1	Levado de Aislación	Sin limitación	Se realizarán trabajos de levado de aislación con agua desmineralizada en la S/E	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconexión para los paños seleccionados.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 18:00	22-03-24 16:20	22-03-24 18:07			
2024025144	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	204	S/E SAN PEDRO (CTNG)	42 S/E SAN PEDRO (CTNG) H1 43 S/E SAN PEDRO (CTNG) H2 44 S/E SAN PEDRO (CTNG) H3 47 S/E SAN PEDRO (CTNG) H5 48 S/E SAN PEDRO (CTNG) H7 18697 S/E SAN PEDRO (CTNG) CR 46 S/E SAN PEDRO (CTNG) H5 46 S/E SAN PEDRO (CTNG) H5 13288 S/E SAN PEDRO (CTNG) HT1 13289 S/E SAN PEDRO (CTNG) HT2 23737 S/E SAN PEDRO (CTNG) C1 13298 S/E SAN PEDRO (CTNG) C1	Levado de Aislación	Sin limitación	Se ingresa precavida a la reconexión por trabajos de levado de aislación con agua desmineralizada	Riesgo bajo programado y controlado	Se ingresa precavida a la reconexión por trabajos de levado de aislación con agua desmineralizada	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:30	22-03-24 12:40			
2024025145	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUENTA TRANSMISIÓN S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	204	S/E SAN PEDRO (CTNG)	12959 S/E SAN PEDRO (CTNG) C2 12960 S/E SAN PEDRO (CTNG) C3 12961 S/E SAN PEDRO (CTNG) C4 12962 S/E SAN PEDRO (CTNG) C5 12963 S/E SAN PEDRO (CTNG) C6 12964 S/E SAN PEDRO (CTNG) C7 12965 S/E SAN PEDRO (CTNG) C11 12966 S/E SAN PEDRO (CTNG) C12 14015 S/E SAN PEDRO (CTNG) C13	Levado de Aislación	Sin limitación	Se requiere ejecutar el levado de aislación a los paños propiedad de Chilquenta Tx, según el plan anual de mantenimiento preventivo. La actividad se ejecuta con agua desmineralizada.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado y controlado	Se requiere ejecutar el levado de aislación a los paños propiedad de Chilquenta Tx, según el plan anual de mantenimiento preventivo. La actividad se ejecuta con agua desmineralizada.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:30	22-03-24 12:40			
2024025283	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUENTA TRANSMISIÓN S.A.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	7888 S/E SAN LUIS 05 15417 S/E SAN LUIS 07	Levado de Aislación	Sin limitación	Se realizarán trabajos de levado de aislación con agua desmineralizada en la S/E	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconexión para los paños seleccionados.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 18:00	22-03-24 12:42	22-03-24 18:20			
2024025348	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	81	Intervención	Origen Externo	Programada	615	S/E SAN LUIS	1180 BA S/E SAN LUIS 220KV BP1 1181 BA S/E SAN LUIS 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Chilquenta se requiere precavida de No Reconectar interruptores 0210, 0212, 0218, 0219, 0211, 0216, 0218 asociados a la Barra 220 KV HT y Interruptores 0112, 0214, 0225, 0229, 0212, 0217 y 013-14 asociados a la Barra 220 KV HT en S/E San Luis por levado de aislación con agua desmineralizada en los Paños 05 y 07 en S/E San Luis y trabajos de mantenimiento menor en sala eléctrica perteneciente a Chilquenta en la S/E San Luis.	Riesgos declarados por Chilquenta	Se considera coordinación con CDDBN por Paños 11, 12, 13, 14, coordinación con ENEC por paños 05, 06, 10, 11, 12 y TRANSCE por Paño 04 para dar condiciones solicitadas por Chilquenta. Se pone en riesgo una barra a la vez.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 18:00	22-03-24 12:58	22-03-24 18:36			
2024026572	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUENTA TRANSMISIÓN S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Programada	200	S/E CENTRAL LAGUNA VERDE	7865 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE 01 7866 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE 02 7920 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H2 7921 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE H3 12722 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE HT 12723 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE HT 13190 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE CT 13191 S/E CENTRAL LAGUNA VERDE CT	Levado de Aislación	Sin limitación	Se realizarán trabajos de levado de aislación con agua desmineralizada en la S/E	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconexión para los paños seleccionados.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 17:00	22-03-24 09:11	22-03-24 13:50			
2024026580	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUENTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	788	S/E MIRAFLORES	4088 S/E MIRAFLORES H0 4089 S/E MIRAFLORES H0B 4093 S/E MIRAFLORES H0B 4094 S/E MIRAFLORES HT1 4095 S/E MIRAFLORES HT2 4098 S/E MIRAFLORES CT1 4099 S/E MIRAFLORES CT2 4000 S/E MIRAFLORES CR 4001 S/E MIRAFLORES CR2 4088 S/E MIRAFLORES CSA1 4089 S/E MIRAFLORES CSA2 7371 S/E MIRAFLORES H1 7372 S/E MIRAFLORES H2 23732 S/E MIRAFLORES CSA2 23733 S/E MIRAFLORES CSA1 23734 S/E MIRAFLORES C1 23737 S/E MIRAFLORES C2 23738 S/E MIRAFLORES C3 31120 S/E MIRAFLORES C6 31121 S/E MIRAFLORES C7 23558 S/E VALPARAISO S/E SAN JUAN NEVADAN	Levado de Aislación	Sin limitación	Se requiere bloqueo a la reconexión por trabajos de levado de aislación con agua desmineralizada a todos los paños de la SE.	Riesgo bajo programado y controlado	Se requiere bloqueo a la reconexión por trabajos de levado de aislación con agua desmineralizada a todos los paños de la SE.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 17:00	22-03-24 15:05	22-03-24 17:00			
2024026653	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUENTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	804	S/E VALPARAISO	4715 S/E VALPARAISO CR 4754 S/E VALPARAISO CR 10258 S/E VALPARAISO H0 10257 S/E VALPARAISO CR 10258 S/E VALPARAISO HT3 10259 S/E VALPARAISO CT1 10260 S/E VALPARAISO CR 10261 S/E VALPARAISO CT0 10262 S/E VALPARAISO CT1 10263 S/E VALPARAISO CT2 10265 S/E VALPARAISO CT4 10266 S/E VALPARAISO CT5 10267 S/E VALPARAISO CT6 23847 S/E VALPARAISO CT3	Levado de Aislación	Sin limitación	Se realizarán trabajos de levado de aislación con agua desmineralizada en la S/E	Riesgo bajo, programado y controlado.	Requiere orden de no reconexión para los paños seleccionados.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 17:00	22-03-24 13:51	22-03-24 13:00			
2024027072	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	232	S/E CENTRAL LOS PINOS	164 S/E CENTRAL LOS PINOS 01	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Levantamiento control circuito AFL AP2 y cierre de interruptor 5211 en S/E Los Pinos.	Apertura Interruptor 5211 asociado a la LT 220V Los Pinos.	Para mitigar el riesgo eléctrico, se utilizarán equipos de control (dispositivos) y mantener la zona de operación remoto (panel de operación desde SCADA).	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:39	22-03-24 11:02			
2024027436	Subestación	Ejecución Exitosa	DESIG DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	494	Intervención	Origen Externo	Programada	2070	S/E EL LAPA	23430 S/E EL LAPA 11 23431 S/E EL LAPA 12 23433 S/E EL LAPA 14 23434 S/E EL LAPA 15	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Chilquenta se requiere precavida de No Reconectar Paños 11, 12, 14 y 15 en S/E El Lapa debido a que Transce realizará Levado de aislación en estructura N°4799 a 500 por Transce.	Riesgos declarados por Chilquenta.	Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:37	22-03-24 18:40			
2024027472	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCCO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1749	S/E MELIPUCCO	15882 S/E MELIPUCCO 01	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Reemplazo de módulo principal de protección de línea 87L 23kV 11 SE Melipucco.	Riesgo bajo se ejecutará por personal calificado bajo estándares de seguridad.	Durante el desarrollo de los trabajos permanecerá bloqueada la protección de línea 87L 23kV 11.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 18:00	22-03-24 10:02	22-03-24 21:56			
2024027709	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	574	S/E HUASCO	2510 S/E HUASCO HT4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Huasco: Mantenimiento Exhaustivo y Normal reducido y reemplazo de aceite al S2HT4 Limpieza de paño HT4. Mantenimiento alternativo a la terminación paño HT4.	Bajo	Actividades: Mantenimiento y medidas eléctricas a interruptor, S/E Huasco: Mantenimiento Exhaustivo y Normal reducido y reemplazo de aceite al S2HT4. Limpieza de paño HT4. Mantenimiento alternativo a la terminación paño HT4. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Barra 110 KV, Sección 1-Huasco y Barra 110 KV, Sección 2-Huasco Temporalidad de los riesgos: Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Huasco, se instalarán barras provisionales de bloqueo en ambos lados de interruptor S2HT4 previa verificación de ausencia de tensión. Subestación Huasco, delimitar la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 18:00	22-03-24 10:24	22-03-24 18:07			
2024027724	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	572	S/E EL SALADO	487 BA S/E EL SALADO 120KV BP1 488 BA S/E EL SALADO 120KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E El Salado: Levado de aislación equipos primarios paños HT, HT1, Barra 110KV, paños HT1, E1, Barra 23 kv. Incluye marco de barra y línea.	Bajo	Actividades: Levado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E El Salado: Levado de aislación equipos primarios paños HT, HT1, Barra 110KV, paños HT1, E1, Barra 23 kv. Incluye marco de barra y línea. Restricciones: Subestación El Salado, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, S2E1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tag Off Chalfarav, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación El Salado, 897, Cines 23 Eranc, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Chalfarav, S2HT1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1-020KV El Salado-Chalfarav, C1 y 110KV D. Almagro-El Salado, C1 y 9. Tráfico 01, 110/23KV El Salado y Barra 110 KV El Salado y Barra 23 KV El Salado Temporalidad de los riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:40	22-03-24 18:50			
2024027919	Subestación	Aprobado sin activación	CMP PULP SPA.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	12177 S/E CHARRUA 102	Inspección Visual	Sin limitación	Inspección visual de equipos primarios. Paño 102 S/E Charria.	Riesgo bajo, se realizará inspección visual.	Inspección visual de equipos primarios Paño 102 S/E Charria.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 09:00	22-03-24 18:00					

Reporte Decisión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11/04/2024 18:09:29

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

Total registros General: 278

Total registros Subestación: 132

Número	Tipo	Estatus	Empresa	M Coordinado	Tipo Subestación	Origen Interno	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabaja a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estatus Operativa	Estatus Operativa Efectiva	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin		
2024028069	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	83	Descorreción	Origen Interno	Programada	514	S/E LOS LAGOS	14483	S/E LOS LAGOS B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Los Lagos: Pruebas STIR mediante prueba efectiva de apertura de interruptor por operación de protección sistema asociada a N°P 4223, S/E Pangopuy se mantiene energizada desde S/E Pulliqueu.	Riesgo Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Línea 65KV Pulliqueu Los Lagos, C1 o SCADA Los Lagos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques de jefe de fauna: Subestación Los Lagos, Bloques en vías de diparos y canales, andenes en protección Sistema 1 del pabellón B1. A disposición del jefe de fauna afectado por persona de Transmetal. Nota: Trabajos empuja con contribución propia en servicios.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-09	2023-04-18	2023-04-12	2023-04-16	
2024025931	Subestación	Ejecución Exitosa	BSALDO TRANSGASION SPA	1765	Intervención	Origen Interno	Programada	254	S/E LOS VILLOS	8199P, 8199M, otros: grupo_urgencia emcia	S/E LOS VILLOS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Los Villos: Inspección de instalaciones en patio de alta tensión. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación.	Riesgo Bajo	Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en riesgo: S/E Los Villos: SSAA C.A. CC. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques de jefe de fauna: S/E Los Villos: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-09	2023-04-15	2023-04-10	2023-04-11	
2024028068	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	514	S/E LOS LAGOS	NO APLIC	S/E LOS LAGOS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Los Lagos: Pruebas STIR mediante prueba efectiva de apertura de interruptor por operación de protección sistema asociada a N°P 4223, S/E Pangopuy se mantiene energizada desde S/E Pulliqueu.	Riesgo Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Línea 65KV Pulliqueu Los Lagos, C1 o SCADA Los Lagos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques de jefe de fauna: Subestación Los Lagos, Bloques en vías de diparos y canales, andenes en protección Sistema 1 del pabellón B1. A disposición del jefe de fauna afectado por persona de Transmetal. Nota: Trabajos empuja con contribución propia en servicios.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-09	2023-04-18	2023-04-12	2023-04-16	
2024028067	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	83	Intervención	Origen Interno	Programada	514	S/E LOS LAGOS	NO APLIC	S/E LOS LAGOS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Los Lagos: Pruebas STIR mediante prueba efectiva de apertura de interruptor por operación de protección sistema asociada a N°P 4223, S/E Pangopuy se mantiene energizada desde S/E Pulliqueu.	Riesgo Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Línea 65KV Pulliqueu Los Lagos, C1 o SCADA Los Lagos. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques de jefe de fauna: Subestación Los Lagos, Bloques en vías de diparos y canales, andenes en protección Sistema 1 del pabellón B1. A disposición del jefe de fauna afectado por persona de Transmetal. Nota: Trabajos empuja con contribución propia en servicios.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-09	2023-04-18	2023-04-12	2023-04-16	
2024027812	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	573	S/E HUAPLEN	8199P, 8199M, otros: grupo_urgencia emcia	S/E HUAPLEN	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Huaplen: Mantenimiento de inventar de CÚCA que alimenta el sistema SCADA.	Riesgo Bajo	Actividades: S/E Huaplen: Mantenimiento de inventar de CÚCA que alimenta el sistema SCADA. Instalaciones en riesgo: SS.AA. C.A. Huaplen. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques de jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-09	2023-04-16	2023-04-11	2023-04-12	
2024024588	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	309	S/E LOMA ALTA	NO APLIC	S/E LOMA ALTA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Programa de mantenimiento de Sistemas de Control.	Riesgo Bajo	Instalaciones en riesgo: SCADA Loma Alta. Armas de la URT GE D20 Identificar y delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno									
2024028897	Subestación	Ejecución Exitosa	DIOSO DE ALMADRO TRANSGASION DE INGENIERIA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	2070	S/E ELAPA	23431, 23432, S/E ELAPA 12, S/E ELAPA 13	S/E ELAPA 12, S/E ELAPA 13	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Transmetal se requiere precisión de NO Reinsertar y el bloqueo de la recesión automática de Pabellón 2 y 3 en S/E Elapa, por trabajos en Leavado de Aliviación en UT 220 KV Elapa - Diego de Almagro C1 entre estructuras KP a 500.	Riesgo declarados por Transmetal.	Sin comentarios adicionales.											
2024028117	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PANNAS	8199P, 8199M, otros: grupo_urgencia emcia	S/E PANNAS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Pannas NIP 2175, Pabellón Engle: Tendido, conexiones y pruebas a las circuitos de laros y control circulado a T3029 a caja de agrupamiento de terminales pabellón B09.	Riesgo Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Pabellón U09, Pabellón Ética Tal y Tal a SS.AA. C.A. Pannas. Temporalidad de los riesgos: Al Armas, Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques de jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-26	2023-04-08	2023-04-26	
2024021111	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUÉN	1305	S/E PELEQUÉN C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere Bloqueo de Recesión Automática a Interruptor 32CT S/E Pulliqueu, Único alimentador Santa Rosa (Dist 124V11 S/E Pulliqueu) (a control por faena de obra civiles cercadas a nivel MT, por proyecto ampliación de S/E Pulliqueu. Se emite SCDI Informes 118 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Recesión Automática a Interruptor 32CT S/E Pulliqueu, Único alimentador Santa Rosa y Gest 514 V S/E Pulliqueu.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-20	2023-04-08	2023-04-24	
2024021254	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	672	S/E CHUMAGUITO C1, 13022	S/E CHUMAGUITO C1, S/E CHUMAGUITO C2	Obras Civiles	Sin limitación	Se requiere Bloqueo de Recesión Automática a Interruptor 32CT S/E Pulliqueu, Único alimentador Santa Rosa (Dist 124V11 S/E Pulliqueu) (a control por faena de obra civiles cercadas a nivel MT, por proyecto ampliación de S/E Pulliqueu. Se emite SCDI Informes 118 a Compañía General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recesión del S281 de SE Reuso además de la ejecución de los bloques de recesión del S281 y S282 de SE Chumagueto.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-18	2023-04-08	2023-04-17
2024018965	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD QUIMICA Y MINERA DE COLE S.A.	356	Intervención	Origen Externo	Programada	1971	S/E TAP OFF NUVA VICTORIA	23135	S/E TAP OFF NUVA VICTORIA J7	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto C20 entre E471 y E472 y apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Crosso entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pifa, que consisten en remoción, instalación, perfilado de plataformas eléctricas en EA. (Sud 284)	El riesgo de la obra, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Tap Off Nueva Victoria. Condición de NO reinsertar interruptor 32IT.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-18	2023-04-11	2023-04-11	
2024019952	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22694	S/E LAGUNAS J2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- entre E471 y E472 y apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Crosso entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pifa, que consisten en remoción, instalación. (Sud 284)	Instalación con riesgo: Pabellón 12 Lagunas. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-18	2023-04-05	2023-04-20		
2024019384	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1893	S/E LAGUNAS	22701	S/E LAGUNAS J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de Colihuaui, proyecto C20- entre E439 y E440 y apoyo a los trabajos de construcción de ascensor. Para Crosso entre vanos, se contemplan Trabajos de Apertura de Pifa, que consisten en remoción, instalación. (Sud 284)	Instalación con riesgo: Pabellón 11 Lagunas. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-18	2023-04-05	2023-04-20		
2024019755	Subestación	Ejecución Exitosa	PANQUE QUALLAGA	1969	Intervención	Origen Externo	Programada	1977	S/E TAP OFF QUALLAGA	23144	S/E TAP OFF QUALLAGA J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Construcción de ascensor cercano a UT 220 KV Lagunas - Tap Quallaga - Frontera en apoyo a trabajo asociado a proyecto C20: Minería Colihuaui. Trabajos realizados por Transmetal. Condiciones requeridas: NO reinsertar 32IT en Tap Off Quallaga.	El riesgo del trabajo en bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terrenos.	Construcción de ascensor cercano a UT 220 KV Lagunas - Tap Quallaga - Frontera en apoyo a trabajo asociado a proyecto C20: Minería Colihuaui. Trabajos realizados por Transmetal. Condiciones requeridas: NO reinsertar 32IT en Tap Off Quallaga.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-28	2023-04-08	2023-04-28	
2024020213	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSGASION DE ENERGIA S.A.	4	Descorreción	Origen Interno	Programada	224	S/E CENTRAL MACHUCA	33	BA S/E CENTRAL MACHUCA 220KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Machuca, 1- Mantenimiento exhaustivo de I, C, D, T, TP, Barris, Barra Principal (Sud 285), B002, B007 y TP Capacitivo, y Tampa de Doble.	Sin riesgo por el sistema, si se verifican equipos desenergizados.	Se requiere el bloqueo de recesión del S281, S282 y S284 de SE Machuca. Adicionalmente se coordinó la transferencia de S204A o S204B de pabellón IR a J10100 (para Movilidad, de diparos de la UT 220 KV Colihuaui. Maquinaria (partes de S277, S279, S280, Apertura de B00-5, posterior cierre de S279, S281 y S283), ya que se requiere desconectar para luego una línea protegida por la operación de estos trabajos en la Barra 220 KV "C" en SE Machuca. Se considerará la misma operación para normalización de la instalación.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-18	2023-04-08	2023-04-15	
2024020951	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHUMAGUITO	2620	S/E CHUMAGUITO E1	Leavado de Aliviación	Sin limitación	A solicitud de Transmetal, según Sud 7802 se solicita bloqueo a la recesión inmovilizado interruptor 52T1 en S/E Chumagueto por trabajos en instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.									2023-04-08	2023-04-18	2023-04-05	2023-04-18
2024021095	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUÉN	1306	S/E PELEQUÉN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Debido a trabajos de obra civiles asociada a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pulliqueu.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recesión del S281 y S284 de SE Pulliqueu. Bloques de recesión del S281 de SE Ferrocarril y bloqueo de recesión del S286 de Mallos Negro.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-18	2023-04-08	2023-04-24	
2024021101	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Descorreción	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARINA	19	CHARINA TRP 15A/18V/13.BV 75VAFA	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Charina: Retiro de muestra de aceite a CTC del Transformador N°7. Posterior a la detección de la muestra se verificará nivel de aceite del conservador del CTC y se normalizará nivel de aceite en caso de ser necesario.	Riesgo Bajo	Actividades: S/E Charina: Retiro de muestra de aceite a CTC del Transformador N°7. Posterior a la detección de la muestra se verificará nivel de aceite del conservador del CTC y se normalizará nivel de aceite en caso de ser necesario. Condiciones: Tr: Tráfico 07, 15A/18V Charina, independiente. Instalaciones en riesgo: Tr: Tráfico 07, 15A/18V Charina. Temporalidad de los riesgos: 01 febrero de 2024. Nivel de riesgo: Bajo. Bloques de jefe de fauna: Subestación Charina. Bloques de puesta a tierra en conexiones de líneas del PRA17 y en bases del PRR7.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-12	2023-04-05	2023-04-12	
2024021792	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	391	S/E CHUMAGUITO	671, 674	S/E CHUMAGUITO C3, S/E CHUMAGUITO C2, S/E CHUMAGUITO C4, S/E CHUMAGUITO C1	Obras Civiles	Sin limitación	Se realizará la instalación de las cámaras FA 4 y F5 con respectivo banco de ductos, de obra civiles para soporte de canalización, montaje de accesorios menor tamaño de 37.5 kg, perneros y otras eléctricas en paño accesorios de MT que se alimentará desde nueva sala de control, trabajos realizados por el proyecto de ampliación de SE Chumagueto.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de recesión del S2C1, S2C2, S2C3 y S2C4 de SE Chumagueto. Se gestiona SCDI con Compañía General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-18	2023-04-08	2023-04-10	
2024023828	Ejecución Exitosa	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	380	S/E ARENAS BLANCAS	141, 248, 332	BA S/E ARENAS BLANCAS B10V, BA S/E ARENAS BLANCAS B06V, BA S/E ARENAS BLANCAS B09V B2	Leavado de Aliviación	Sin limitación	Se realizará el leavado de aliviación con instalaciones energizadas en la barra de 66 KV, 15 KV y equipos de SE Arenas Blancas.	Riesgo medio y controlado: Leavado de aliviación con instalaciones energizadas.	No requiere el bloqueo de recesión del S281 y S282 de SE Arenas Blancas, S283 SE Escudador, S282 SE Control. Además del Bloqueo de la recesión de interruptores de alimentación de la SE de Arenas Blancas.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-18	2023-04-08	2023-04-27	
2024023829	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	410	S/E PUJUCHO	171	BA S/E PUJUCHO B10V	Leavado de Aliviación	Sin limitación	Se realizará el leavado de aliviación con instalaciones energizadas en la barra de 66KV, 15KV y equipos de SE Puchuco.	Riesgo medio y controlado: Leavado de aliviación con instalaciones energizadas.	Se requiere el bloqueo de la recesión del S281 y S282 de SE Arenas Blancas, Orden de no reinsertar el S281 y S2C1 a SE Puchuco. Además del bloqueo de la recesión de los circuitos en MT de S/E Puchuco S401 y S402.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-18	2023-04-10	2023-04-25	
2024023877	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Rosa y pódre	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC según SOD 7738, se solicita bloqueo a la recesión inmovilizado interruptor 52B1 de SE Constitución e interruptores 52B7 y 52B72 de SE Constitución.	Riesgo controlado por TRANSELEC.									2023-04-08	2023-04-18	2023-04-02	2023-04-24
2024023889	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC según SOD 7744, se solicita bloqueo a la recesión inmovilizado interruptor 52B1 de SE Constitución e interruptores 52B7 y 52B72 de SE Constitución.	Riesgo controlado por TRANSELEC.									2023-04-08	2023-04-18	2023-04-01	2023-04-24
2024023884	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Rosa y pódre	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC según SOD 7750, se solicita bloqueo a la recesión inmovilizado interruptor 52B1 de SE Constitución e interruptores 52B7 y 52B72 de SE Constitución.	Riesgo controlado por TRANSELEC.									2023-04-08	2023-04-18	2023-04-01	2023-04-24
2024023897	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	632	S/E CONSTITUCION	2922	S/E CONSTITUCION B1	Rosa y pódre	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC según SOD 7770, se solicita bloqueo a la recesión inmovilizado interruptor 52B1 de SE Constitución e interruptores 52B7 y 52B72 de SE Constitución.	Riesgo controlado por TRANSELEC.									2023-04-08	2023-04-18	2023-04-01	2023-04-24
2024023902	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Rosa y pódre	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC según SOD 7744, se solicita bloqueo a la recesión inmovilizado interruptor 52A2 de SE Maule, Bloqueo de la recesión inmovilizado interruptor 52A11 de SE Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.									2023-04-08	2023-04-18	2023-04-02	2023-04-24
2024023905	Subestación	Ejecución Exitosa	CSE TRANSGASION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Rosa y pódre	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC según SOD 7773, se solicita bloqueo a la recesión inmovilizado interruptor 52A2 de SE Maule y bloqueo a la recesión inmovilizado interruptor 52A11 de SE Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.									2023-04-08	2023-04-18	2023-04-04	2023-04-24
2024024320	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2507	S/E HUASCO H4	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Leavado de aliviación de líneas 120 KV CAPN y CAPN2. Leavado de aliviación de equipos primarios de subestación eléctrica Nueva Planta de Pellets.	Riesgo Bajo	Actividad: A solicitud de CMP -Planta Pellets- Según SOD N° 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528 por leavado de aliviación de líneas 120 KV CAPN y CAPN2 con sistema integrado. Leavado de aliviación de equipos primarios de subestación eléctrica Nueva Planta de Pellets con sistema empastado. Instalaciones en riesgo: Pabellón U04, H04, CAPN 1 (no reinsertar) instalación con riesgo: Pabellón U04, CAPN 1 Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno					2023-04-08	2023-04-18	2023-04-19	2023-04-23	

**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 11/04/2024 15:09:29

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

Total registros Subestación: 278

Total registros Subestación: 132

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	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
2024024124	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	574	S/E HUASCO	2509	S/E HUASCO H3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación de líneas 110 KV CAPN y CAPN2. Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Nueva Planta de Pailón Asociado a 500 CMP 2024023770, 2024023776, 2024023777, 2024023778, 2024023779.	Bajo	Actividad: A solicitud de CMP - Planta Pailón - Según 500N N° 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528 por Lavado de aislación de líneas 110 KV CAPN y CAPN2 con sistema energizado. Lavado de aislación de equipos primarios de subestación eléctrica Nueva Planta de Pailón con sistema energizado. Restricciones: S/E Huasco: Pailón LH03, HUA-CAMP 2 (No reconectar) Instalación con riesgo: Pailón LH03, HUA-CAMP 2 Temperatura del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:39	25-03-24 08:39	
2024024547	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMAPACA	21150	S/E TAMAPACA IT1 21150	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tarapacá: A solicitud de Colihuanui NUP 3555: Construcción de Obras civiles, excavaciones, enfiladeras, moldaje, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y retiros compactados en paño IT1. Demolición de fundaciones existentes bajo el ML exterior a retiro (Nota: Esta actividad se realizará posterior al retiro del equipo y estructura). Repección de gres. Turno A Restricciones: Tarapacá, S2172 No reconectar instalaciones en riesgo: Barra Transformación 220 V Tarapacá o Pallo Transformación IT02-Tarapacá Temperatura de los riesgos: Durante de los trabajos Nivel de riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barrenos duros Delimitar zona de trabajo identificar el entorno de las instalaciones energizadas y cuidar las distancias de seguridad de instalaciones 220, 110, 13 y 23 KV	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:40				
2024024858	Subestación	Ejecución Estada	ENERGÍA CERRO EL HERMOSO	431	Intervención	Origen Externo	Programada	2002	S/E DOÑA CARMEN	17847	S/E DOÑA CARMEN IT1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación a estructuras de línea de transmisión 220 KV Negales - Doña Carmen - los Vicos. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas. No reconectar S213 en S/E Doña Carmen.	El riesgo de trabajo es bajo ya que se realiza en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación a estructuras de línea de transmisión 220 KV Negales - Doña Carmen - los Vicos. Trabajos realizados por Transelc. Condiciones requeridas. No reconectar S213 en S/E Doña Carmen.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 06:16	22-03-24 14:44	
2024027544	Subestación	Ejecución Estada	SANTIAGUITO TRANSMISIONES DE ENERGÍA S.A.	1901	Intervención	Origen Externo	Programada	2291	S/E HUALQUI	1600	otro: telecomunicacion mudon	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Transelc. Requiere Operaciones en SV0 de mantenimiento TFRS-522 por trabajos en S/E Charari. Modificación software tarjeta controladora de multiplexor modo comunicaciones general bio-bio (MAX-C219-0272).	Riesgo declarado por Transelc. Sin comentarios adicionales.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:42	22-03-24 11:17		
2024024070	Subestación	Ejecución Estada	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MATRICELLO	1600	otro: bateria	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Nueva Matricello, Caseta 63 100 KV, SSAA. Pruebas a los SSAA (Banco de Baterías Limitado y Cargas) para certificación de Servicios Complementarios ante el Coordinador, relacionada al Proyecto Instalación Nódulo Sincronizado N.1 P., 2057.	No hay riesgos asociados a los trabajos.	Trabajos para certificación de Servicios Complementarios ante el Coordinador.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:35	22-03-24 21:16	
2024025562	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30213	S/E RIO ACONCAGUA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía (Cable) para trabajos de retiro de portales de protección (NUP 1164)	Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Fund. Chapen. Temperatura de los riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actividades: A solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía ( Cable ) para trabajos de retiro de portales de protección (NUP 1164 ). Restricciones: No reconectar interruptor S2H2 asociado a la línea de 110 KV Rio Aconcagua - Fund. Chapen. Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Rio Aconcagua - Fund. Chapen. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 07:33	22-03-24 20:00	
2024026304	Subestación	Aprobado	RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Externo	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	1587	BA S/E NUEVA POZO ALMONTE 220KV BP2	Obras Civiles	Sin Limitación	Construcción de Fundaciones del Proyecto SNN003 en interior del paño 12 en la S/E Nueva Pozo Almonte.	* Desconexión de los riesgos asociados a los trabajos a ejecutar, intervención enredos en equipos, Medidas de control: Asesoración de alcances de trabajos y equipos a intervenir. Operación de protecciones por medio de equipos por Choqueo-Operación: Anotamiento: Medidas de control: 1. Chear debidamente calificado y con licencia de la clase pertinente al rol que conduce y respetar siempre las normativas de tránsito. 2. Acreditación de conductor. Transferir con camión por los caminos habilitados. 3. Casco Manop de defensas. 4. Respetar Ley 18.290 del tránsito. 5. Revisión periódica del vehículo. Operación de protecciones y desconexión intempestiva por contacto eléctrico. Medidas de control: 1. Transferir solo en sector habilitado de acuerdo a PT autorizado (paño 12). No trapear equipos ni estructuras. Mantener siempre personal a nivel de suelo. Intervenciones, mantos en todo momento distancia mínima de 4m a puntos energizados. 2. Mantener distancia mínima de 4 m al punto energizado	No reconexión interruptores S23, S29, S211	ninguno			22-03-24 08:00	31-03-24 18:00	22-03-24 09:33			
2024026388	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TAMAPACA	21150	S/E TAMAPACA IT1 21150	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tarapacá: A solicitud de Colihuanui Trabajos previos NUP 3555. Retiro del Marco de Línea existente (solo estructural) Pailón de IT1, hacia Central Tarapacá. Restricciones: Tarapacá, S2172 No reconectar Central Tarapacá, S2176, S2178, S2181, S2183 No reconectar instalaciones en riesgo: Pallo Transformación IT02-Tarapacá Temperatura de los riesgos: Durante de los trabajos Nivel de riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Tarapacá, Conos, señalética, barrenos duros Delimitar zona de trabajo identificar entorno de las instalaciones energizadas de seguridad de instalaciones 220 KV tarapacá. Verificar retirados todos los elementos (aisladores, conductores, cable guada), previo al retiro de ella y pila. Verificar por jefe faena e inspección	Bajo	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 20:00		
2024026516	Subestación	Ejecución Estada	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1892	S/E LAGUNA SECA	17993 17994 20871 20872 20873 20874 20875 20876 20877 20878 20879 20880 20881 20882 20883 20884 20885 20886 20887 20888 20889 20890 20891 20892 20893 20894 20895 20896 20897 20898 20899 20900 20901 20902	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado aislación S/E Laguna Seca	Riesgo Bajo. Trabajo se realiza bajo procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Laguna Seca S2172, S2173, S2177, S2178, S2181, S2187, S2188, S2189, S2191 y S2194. S/E Domybo: S206.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 20:00	22-03-24 08:31	22-03-24 11:51		
2024026517	Subestación	Ejecución Estada	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Externo	Programada	1897	S/E COLOSO	2057 2058 2059 2060 2061 2062	Medición de malla a tierra	Sin Limitación	Medición de malla a tierra S/E Coloso	Riesgo Bajo, el trabajo se realiza con procedimiento actualizado y personal calificado.	S/E Coloso/No Reconectar S211, No Reconectar S2172 S/E Coloso/No Reconectar S212, No Reconectar S2174 y S2194 en caso necesario S/E Coloso/No Reconectar S205 S/E Of Higgins No Reconectar S233, No Reconectar S204	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 20:00	22-03-24 09:25	22-03-24 11:51		
2024026743	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAPUE	2528	S/E ITAPUE AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos por Proyecto Llamado retrofit, cambio de Disconectores B9AR1 y B9AR2. NUP 3644	Bajo	Actividades: SE Itapue: Instalación de Puertes desde el desconector B9AR2 hacia la Barra de Transformación y medición de Resistencia de Contacto Condiciones: Equipo indisponible. Restricciones: Con bloque a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Barra Transformación 154 KV Itapue o Pallo Aceptador ARD1-Itapue a Barra 154 KV, Sección 1-3-Itapue Temperatura de los riesgos: Al término de los trabajos Nivel de riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Subestación Itapue, Pallo Aceptador AR Delimitación de la zona de trabajo-Instalación de 3 Puerta a tierra entre B9AR-2 y S2AR- Instalación de 3 Puerta a tierra entre B9AR-2 y Barra de transformación 154 KV -	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:16	22-03-24 11:51	
2024026744	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAPUE	1716	BA S/E ITAPUE 154KV BT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos por Proyecto Llamado retrofit, cambio de Disconectores B9AR1 y B9AR2. NUP 3644	Bajo	Actividades: SE Itapue: Instalación de Puertes desde el desconector B9AR2 hacia la Barra de Transformación y medición de Resistencia de Contacto Condiciones: Equipo indisponible. Restricciones: Con bloque a la reconexión. Instalaciones en riesgo: Barra Transformación 154 KV Itapue o Pallo Aceptador ARD1-Itapue a Barra 154 KV, Sección 1-3-Itapue Temperatura de los riesgos: Al término de los trabajos Nivel de riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Subestación Itapue, Pallo Aceptador AR Delimitación de la zona de trabajo-Instalación de 3 Puerta a tierra entre B9AR-2 y S2AR- Instalación de 3 Puerta a tierra entre B9AR-2 y Barra de transformación 154 KV -	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:16	22-03-24 11:51	
2024028040	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	619	S/E CHIVANAL	2820	S/E CHIVANAL ET1	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según S08-7883 se solicita bloquear a la reconexión removiéndolo interruptor S211 en S/E Chivanal por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:52	22-03-24 14:44		
2024028082	Subestación	Ejecución Estada	CONESO SOLAR SPA	1934	Intervención	Origen Externo	Programada	1784	S/E SECCIONADORA FRANCISCO	16730	S/E SECCIONADORA FRANCISCO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación equipos primarios, pallo autotransformadores ATB-3 y ATB4, marcos de barras e líneas en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas. No reconectar S212 en S/E Francisco.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terreno.	Lavado de aislación equipos primarios, pallo autotransformadores ATB-3 y ATB4, marcos de barras e líneas en S/E Diego de Almagro. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas. No reconectar S212 en S/E Francisco.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:26	22-03-24 10:04	
2024028094	Subestación	Ejecución Estada	AGUAS GENERACION SOLAR S.A.	250	Intervención	Origen Externo	Programada	1758	S/E CACHUYAL	1600	otro: telecomunicacion	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paño IT1, IT2, AT, DT1, DT2, IT4. Pallo autotransformadores ATB-3 y 4, (R, D, IT, IT5, CTR-6, Marcos de barras e líneas.	El riesgo es Bajo, pues se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	SE Cachuyal: Condición de No reconectar interruptor S212. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Barra 1 220 KV, Principal 1-Puente a 55 AA, C.A. Puntos a 55 AA, C.A. Puntos. Temperatura de los riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Itapue. Asociado a 500V 179: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paño IT1, IT2, AT, DT1, DT2, IT4. Pallo autotransformadores ATB-3 y 4, (R, D, IT, IT5, CTR-6, Marcos de barras e líneas. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 06:17	22-03-24 14:46	
2024028122	Subestación	Ejecución Estada	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRAL	619P, 619E, 619G, 619H, 619I, 619J, 619K, 619L, 619M, 619N, 619O, 619P, 619Q, 619R, 619S, 619T, 619U, 619V, 619W, 619X, 619Y, 619Z	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Parral NUP 2795, Pailo Eng: Tendido, conexiones y pruebas a los circuitos de barra y control vinculados al AP-B3 tablero de protección Barra 1	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo: Barra 1 220 KV, Principal 1-Puente a 55 AA, C.A. Puntos a 55 AA, C.A. Puntos. Temperatura de los riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Itapue. Asociado a 500V 179: S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paño IT1, IT2, AT, DT1, DT2, IT4. Pallo autotransformadores ATB-3 y 4, (R, D, IT, IT5, CTR-6, Marcos de barras e líneas. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	31-03-24 18:00	30-03-24 11:00	31-03-24 23:48		
2024027200	Subestación	Ejecución Estada	ENLASA GENERACION CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	15134	S/E DIEGO DE ALMAGRO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	S/E Diego de Almagro: Lavado de aislación equipos primarios paño IT1, IT2, AT, DT1, DT2, IT4. Pallo autotransformadores ATB-3 y 4, (R, D, IT, IT5, CTR-6, Marcos de barras e líneas. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Diego de Almagro.	El riesgo del trabajo es bajo	Lavado de aislación equipos primarios, pallo autotransformadores ATB-3 y 4, (R, D, IT, IT5, CTR-6, Marcos de barras e líneas. Trabajos ejecutados por Transelc. Condiciones requeridas: No reconectar S212 en S/E Diego de Almagro.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:26	22-03-24 17:41	
2024027278	Subestación	Ejecución Estada	CSE TRANSMISION S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	575	S/E ITAPUE	13491	S/E ITAPUE AT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de TRANSELEC, según S08-7890 se solicita abarlar interconductor B9AT1 de S/E Itapue por trabajos en sus instalaciones	Riesgo Controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:23	22-03-24 11:38		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 11/04/2024 18:09:29  
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 278  
 Total registros Subestación: 132

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substación	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Subestación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin	
2024027311	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2865	BA S/E FRONTERA 220KV BP1 BA S/E FRONTERA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	SE Frontera: Trabajo previo NUP 3138, Construcción de obra civil, la cual contempla la obra de retiro de grúas, traslado topográfico, excavaciones, inspección de microplomos, emplazamientos, montaje de fundaciones, instalación de canalizaciones subterráneas y de hormigón instalación de malla puesta a tierra y montaje de estructuras bajas en la zona de trabajo.	Riesgo Bajo	Actividades: SE Frontera: Trabajo previo NUP 3138, Construcción de obra civil, la cual contempla la obra de retiro de grúas, traslado topográfico, excavaciones, inspección de microplomos, emplazamientos, montaje de fundaciones, instalación de canalizaciones subterráneas y de hormigón instalación de malla puesta a tierra y montaje de estructuras bajas en la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-09.00	2023-04-20.00		
2024027604	Subestación	Aprobado	SOLEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	691	S/E LA DEHESA	752	BA S/E LA DEHESA 110KV BP1 753 BA S/E LA DEHESA 110KV BP2 754 BA S/E LA DEHESA 110KV BP3 755 BA S/E LA DEHESA 110KV BP4 756 BA S/E LA DEHESA 110KV BP5 757 BA S/E LA DEHESA 110KV BP6	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se realizará el lavado de aislación en los patios 110 KV, 23 KV y 12 KV.	Operación indexada de patios de 110 KV, 23 KV y 12 KV mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAMES. Los componentes no se lavan de forma simultánea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-13.00	2023-04-10.22			
2024027605	Subestación	Aprobado	SOLEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	691	S/E LA DEHESA	3048	LA DEHESA 110/23KV SEMVA T5	Lavado de Aislación	Sin limitación	Se realizará el lavado de aislación en los patios 110 KV, 23 KV y 12 KV.	Operación indexada de patios de 110 KV, 23 KV y 12 KV mientras se ejecuta el lavado de aislación.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SAMES. Los componentes no se lavan de forma simultánea. Relacionado con ID 2024027604	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-12.00	2023-04-10.22			
2024027767	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA CONDILLERA SPA	1856	Intervención	Origen Interno	Programada	813	S/E PUENTE ALTO (TEC)	720	MO S/E PUENTE ALTO (BPA) C11	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se realizará instalación de block de grúas	No existe riesgo para las personas, equipos ni servicio.	Se realizará instalación de block de grúas. Cargas asociadas serán transferidas a otra subestación, se procederá a la apertura de interruptor S21, para realizar los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-08.07	2023-04-12.38		
2024027990	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Lavado de Aislación	Sin limitación	A solicitud de TRANSELEC, según Solicitud 7923, se solicita bloquear a la reconexión enmarcado interruptor S2H1 de Tap Off El Eden por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	Requerido control por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-28.00	2023-04-09.05	2023-04-12.44		
2024028018	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGÍA S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	230	S/E CENTRAL QUILLOCO	habeo munit	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Quillico: Retiro (separado/encendido), de controlador BE5400 asociado al patio 11 y actualización del patio 717. Controlador BE5400 asociado al patio 23 y actualización del patio 712 de S/E Quillico. No considera cambios en ajustes ni pruebas de controlador. Revisión de alambreado de circuitos.	Sin riesgo para el sistema, se pararán estados del patio 5211 debido a que el patio 5212 y 5217 comportan el mismo controlador. Se pararán estados del patio 5212 debido a que el patio 5212 y 5217 comportan el mismo controlador.	El retiro se realizará de manera alternada para cada sistema de control.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-28.00	2023-04-11.54	2023-04-15.10			
2024028086	Subestación	Ejecución Exitosa	SOLEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	709	S/E PAJARITOS	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Verificación de señales protectoras TRS, se realizan envíos de señales de trip de protección diferencial y subsistemas de equipo asociado a este TR, al verificar las señales se puede que el SCL pierda comunicación con el acude durante un lapso no superior a 10 minutos en par de veces durante las pruebas.	Sin riesgos asociados a la actividad.	Esto no afecta al sistema, ya que este TRS se encuentra sin cargas asociadas y desconectado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-10.45	2023-04-16.07		
2024028121	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRAS	3795	BA S/E PARRAS 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Parras NUP 2755, Petio Engie: Tendido, comensado y pruebas a los circuitos de barra y control envolucrado al 40-80 tablero de protección barra 1	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra 1 220 KV, Principal 1 Parras o S.A.A. C.C. Parras o S.A.A. C.A. Parras. Temperatura de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-11.00	2023-04-19.48		
2024028128	Subestación	Aprobado sin activación	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	3446	BA S/E GUINDO 220KV B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Guindo: Solicitud de BESALCO para inspección y levantamiento de los cables de control existentes, así como el tendido de nuevos cables de control desde la sala eléctrica hasta los nuevos TRP de la Barra 1 de 220 KV y desde la caja de agrupamiento hasta los nuevos TRP de la Barra 1 de 220 KV.	Riesgo Bajo	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de BESALCO para inspección y levantamiento de los cables de control existentes, así como el tendido de nuevos cables de control desde la sala eléctrica hasta los nuevos TRP de la Barra 1 de 220 KV y desde la caja de agrupamiento hasta los nuevos TRP de la Barra 1 de 220 KV. Instalaciones en Riesgo: S5.GG, S6.GG, S7.GG. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-18.00				
2024028348	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	562	S/E CARIONES	465	BA S/E CARIONES 220KV BP1-1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/OO N° 507 - Termopasta S/OO N° 508 - Candelinas S/OO N° 509 - Sanguetas S/OO N° 510 - Resaca	Bajo	Actividad: A solicitud de Central Carbones según S/OO 142 por Lavado de aislación equipos patio 220 KV en S/E Carbones. Restricciones: No reconectar Barra 220 KV, Sección 1-Carbones. Instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1-Carbones. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-15.39	2023-04-18.39		
2024027573	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE	grupos, emergencia	otro: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Obra de Ampliación S/E Ovalle. Almacenamiento de estructuras bajas soporte de equipos primarios, y canalización eléctrica CAS, Construcción y reparación de la Malla a Tierra.	Riesgo Bajo	Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fauna: Subestación Ovalle, delimitación con cerco (barr) Delimitación del área a intervenir, separando la zona enmarcada con la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-18.00				
2024028374	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	586	S/E QUILLOTA	2712	S/E QUILLOTA H2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Solicitud de empresa CTM por trabajos de lavado de aislación en S/E San Pedro	Riesgo Bajo	Actividades: A solicitud de empresa CTM por trabajos de lavado de aislación en S/E San Pedro. Restricciones: No reconectar interruptor S2H2 asociado a línea de 110 KV Quillico - San Pedro. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Quillico - San Pedro. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-09.38			
2024028111	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	354	S/E EL AVELLANO	hendid o_cad	otro: tendido_cable	Alambreado de control	Sin limitación	Bloque de protección diferencial de barra 680V, para prueba de inspección de corriente primaria asociada al patio B71. Se realizará prueba de estabilidad al anterior asociado al NUP 1123.	Riesgo medio trabajo en instalaciones en servicio.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-28.00	2023-04-09.24	2023-04-16.58			
2024028344	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	2258	S/E NUEVA ANCO	3334	BA S/E NUEVA ANCO 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Nueva Anco - Habilitación acceso a patio energizado, Instalación Cerco Durio, Retiro de Grúas.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra Principal 2' 220 KV, Nueva Anco - Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-18.00				
2024028113	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	2382	S/E PARRAS	grupos, emergencia	otro: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Parras NUP 2755, Petio Engie: Tendido, comensado y pruebas a los circuitos de barra y control envolucrado al armario AP 009 de dipolos presentados los cables en equipos cuya condición se encuentra en servicio.	Riesgo Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Patio Línea L09, Parras Línea Tal Tal o S.A.A. C.C. Parras. Temperatura de los Riesgos: Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-08.47	2023-04-19.48		
2024028127	Subestación	Aprobado sin activación	BESALCO TRANSMISIÓN SPA	1765	Intervención	Origen Externo	Programada	2303	S/E GUINDO	grupos, emergencia	otro: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Guindo: Solicitud de BESALCO para inspección y levantamiento de los cables de control existentes, así como el tendido de nuevos cables de control.	Riesgo Bajo	Actividades: S/E Guindo: Solicitud de BESALCO para inspección y levantamiento de los cables de control existentes, así como el tendido de nuevos cables de control desde la sala eléctrica hasta los nuevos TRP de la Barra 1 de 220 KV y desde la caja de agrupamiento hasta los nuevos TRP de la Barra 1 de 220 KV. Instalaciones en Riesgo: S5.GG, S6.GG, S7.GG. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-18.00				
2024028435	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1746	S/E SECCIONADORA LO AGUIRRE	grupos, emergencia	otro: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Retiro de chabacas en marco de línea de patios que se encuentran fuera de servicio (severas), con proximidad a línea de 24220 KV Seccionadora Alto Melipilla - La Aguirre.	Bajo	Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - La Aguirre circuito 1 y 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 KV Seccionadora Alto Melipilla - La Aguirre circuito 1 y 2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-28.00	2023-04-04.31	2023-04-18.50		
2024027568	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSMISORA S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	2226	S/E CALAMA NUEVA	21202	S/E CALAMA NUEVA HTS 21700 S/E CALAMA NUEVA HTS	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Se requiere Bloqueo de dipolos protección sobre red 8675 de ATU Unidad B y Unidad Reserva en St. Calama Nueva, por faena complementaria y Normalización de comprobantes DE Realizó CDE Unidad B y Unidad de reserva del ATU B, de S/E Calama Nueva.	Riesgo de trabajo controlado se realizará con Bloques de dipolos sobre red 8675 en S/E Calama Nueva.	Solicitud de suspensión de suministro al finalizar la jornada 08 a 18 hrs, PT 2500 registro interno STU.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-28.00	2023-04-09.22	2023-04-17.15		
2024028063	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO APLIC	NO APLIC	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Integración y pruebas punto a punto SCADA e IECP por proyecto de integración de señales de SGE Puzilque (NUP 4222) y Lago (NUP 4223) por proyecto reemplazo protecciones.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmisión Noda A, Jahuay y SCADA Transmisión Noda C. Nada - Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-28.00	2023-04-10.05	01-04-20.55		
2024028005	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1084	S/E TABAPACA	grupos, emergencia	otro: grupo emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	S/E Tabapaca: MPB a equipos de aire acondicionado, en un total de 6 equipos.	Riesgo Bajo	Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-18.00				
2024027055	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPAÑÍA TRANSMISORA LA ESCADA S.A.	1024	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	13649 24116	S/E CENTRAL LA CEBADA 12 S/E CENTRAL LA CEBADA 4	Lavado de Aislación	Sin limitación	A solicitud de Transelco, Lavado de aislación S/E Don Goyo barra 220 KV sección 1 y 2. En caso de operación: SE La Cebada NO reconectar S212 - NO reconectar S214.	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE La Cebada: Señalar y no reconectar S214 SE La Cebada: Señalar y no reconectar S212	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	ninguno	2023-04-08.00	2023-04-28.00	2023-04-09.40	2023-04-19.50		



**Reporte Desconexión/Intervención Subestación**

Fecha generación reporte: 11/04/2024 15:09:29

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

Total registros General: 278

Total registros Subestación: 132

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDB	SubEstación	IDC	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afectadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024028376	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	Z306	S/E ALTO JAHUEL HS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitud de empresa STM, por trabajos de mantenimiento en sus instalaciones.	Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Alto Jahuel - Bajos de Mena. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	Actualizado: A solicitud de empresa STM por trabajos de mantenimiento en sus instalaciones. Revisión: S/E Alto Jahuel. Instalación independiente. Instalación con riesgo: Línea de 110 KV Alto Jahuel - Bajos de Mena. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.	No tiene consumo afectado	ninguno				22-03-24 00:00	22-03-24 06:00	22-03-24 00:48	22-03-24 07:09



**Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora**

Fecha generación reporte: 11/04/2024 18:09:29

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

Total registros General: 278

Total registros Central Generadora: 18

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Contratado	Tipo Substancia	Origen	Programación	ID(s)	Central	ID(s)	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentario Adicional	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024021763	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GPS SOLAR CHILE 2017 SPA	1831	Intervención	Origen Interno	Programada	1672	TER SAN PEDRO	CENTRAL COMPLETA		Otro Tipo de Trabajo	23	Excavación en zanjas y reemplazo de empalmes de MT en zona de arquetas S/E Lasana.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta con limitaciones de alcance.	Excavación en zanjas y reemplazo de empalmes de MT en zona de arquetas S/E Lasana. Previsión disponible 23 MW.	No tiene consumo afectado	ninguno	LP (Unidad con limitación de intermitencia)			22-03-24 20:00	23-03-24 07:00	22-03-24 20:14	23-03-24 07:20
2024025777	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR S SPA	1996	Desconexión	Origen Interno	Programada	643	PIV ANDES SOLAR II	CENTRAL COMPLETA		Obras Civiles	Sin limitaciones	Excavación de zanja en sector alejado a sala eléctrica ASIA.	El riesgo es bajo ya que se toman todas las medidas de seguridad.	ASIA:5282, 5283, 5284,5285, 5287, 5288, 5289, 52910 Cerrados. ASIA:8902-1, 8903-1, 8904-1, 8905-1, 8907-1, 8908-1, 8909-1, 8910-1, 8911-1, 8912-1, 8913-1, 8914-1, 8915-1, 8916-1, 8917-1, 8918-1, 8919-1, 8920-1, 8921-1, 8922-1, 8923-1, 8924-1, 8925-1, 8926-1, 8927-1, 8928-1, 8929-1, 8930-1, 8931-1, 8932-1, 8933-1, 8934-1, 8935-1, 8936-1, 8937-1, 8938-1, 8939-1, 8940-1, 8941-1, 8942-1, 8943-1, 8944-1, 8945-1, 8946-1, 8947-1, 8948-1, 8949-1, 8950-1, 8951-1, 8952-1, 8953-1, 8954-1, 8955-1, 8956-1, 8957-1, 8958-1, 8959-1, 8960-1, 8961-1, 8962-1, 8963-1, 8964-1, 8965-1, 8966-1, 8967-1, 8968-1, 8969-1, 8970-1, 8971-1, 8972-1, 8973-1, 8974-1, 8975-1, 8976-1, 8977-1, 8978-1, 8979-1, 8980-1, 8981-1, 8982-1, 8983-1, 8984-1, 8985-1, 8986-1, 8987-1, 8988-1, 8989-1, 8990-1, 8991-1, 8992-1, 8993-1, 8994-1, 8995-1, 8996-1, 8997-1, 8998-1, 8999-1, 9000-1, 9001-1, 9002-1, 9003-1, 9004-1, 9005-1, 9006-1, 9007-1, 9008-1, 9009-1, 9010-1, 9011-1, 9012-1, 9013-1, 9014-1, 9015-1, 9016-1, 9017-1, 9018-1, 9019-1, 9020-1, 9021-1, 9022-1, 9023-1, 9024-1, 9025-1, 9026-1, 9027-1, 9028-1, 9029-1, 9030-1, 9031-1, 9032-1, 9033-1, 9034-1, 9035-1, 9036-1, 9037-1, 9038-1, 9039-1, 9040-1, 9041-1, 9042-1, 9043-1, 9044-1, 9045-1, 9046-1, 9047-1, 9048-1, 9049-1, 9050-1, 9051-1, 9052-1, 9053-1, 9054-1, 9055-1, 9056-1, 9057-1, 9058-1, 9059-1, 9060-1, 9061-1, 9062-1, 9063-1, 9064-1, 9065-1, 9066-1, 9067-1, 9068-1, 9069-1, 9070-1, 9071-1, 9072-1, 9073-1, 9074-1, 9075-1, 9076-1, 9077-1, 9078-1, 9079-1, 9080-1, 9081-1, 9082-1, 9083-1, 9084-1, 9085-1, 9086-1, 9087-1, 9088-1, 9089-1, 9090-1, 9091-1, 9092-1, 9093-1, 9094-1, 9095-1, 9096-1, 9097-1, 9098-1, 9099-1, 9100-1, 9101-1, 9102-1, 9103-1, 9104-1, 9105-1, 9106-1, 9107-1, 9108-1, 9109-1, 9110-1, 9111-1, 9112-1, 9113-1, 9114-1, 9115-1, 9116-1, 9117-1, 9118-1, 9119-1, 9120-1, 9121-1, 9122-1, 9123-1, 9124-1, 9125-1, 9126-1, 9127-1, 9128-1, 9129-1, 9130-1, 9131-1, 9132-1, 9133-1, 9134-1, 9135-1, 9136-1, 9137-1, 9138-1, 9139-1, 9140-1, 9141-1, 9142-1, 9143-1, 9144-1, 9145-1, 9146-1, 9147-1, 9148-1, 9149-1, 9150-1, 9151-1, 9152-1, 9153-1, 9154-1, 9155-1, 9156-1, 9157-1, 9158-1, 9159-1, 9160-1, 9161-1, 9162-1, 9163-1, 9164-1, 9165-1, 9166-1, 9167-1, 9168-1, 9169-1, 9170-1, 9171-1, 9172-1, 9173-1, 9174-1, 9175-1, 9176-1, 9177-1, 9178-1, 9179-1, 9180-1, 9181-1, 9182-1, 9183-1, 9184-1, 9185-1, 9186-1, 9187-1, 9188-1, 9189-1, 9190-1, 9191-1, 9192-1, 9193-1, 9194-1, 9195-1, 9196-1, 9197-1, 9198-1, 9199-1, 9200-1, 9201-1, 9202-1, 9203-1, 9204-1, 9205-1, 9206-1, 9207-1, 9208-1, 9209-1, 9210-1, 9211-1, 9212-1, 9213-1, 9214-1, 9215-1, 9216-1, 9217-1, 9218-1, 9219-1, 9220-1, 9221-1, 9222-1, 9223-1, 9224-1, 9225-1, 9226-1, 9227-1, 9228-1, 9229-1, 9230-1, 9231-1, 9232-1, 9233-1, 9234-1, 9235-1, 9236-1, 9237-1, 9238-1, 9239-1, 9240-1, 9241-1, 9242-1, 9243-1, 9244-1, 9245-1, 9246-1, 9247-1, 9248-1, 9249-1, 9250-1, 9251-1, 9252-1, 9253-1, 9254-1, 9255-1, 9256-1, 9257-1, 9258-1, 9259-1, 9260-1, 9261-1, 9262-1, 9263-1, 9264-1, 9265-1, 9266-1, 9267-1, 9268-1, 9269-1, 9270-1, 9271-1, 9272-1, 9273-1, 9274-1, 9275-1, 9276-1, 9277-1, 9278-1, 9279-1, 9280-1, 9281-1, 9282-1, 9283-1, 9284-1, 9285-1, 9286-1, 9287-1, 9288-1, 9289-1, 9290-1, 9291-1, 9292-1, 9293-1, 9294-1, 9295-1, 9296-1, 9297-1, 9298-1, 9299-1, 9300-1, 9301-1, 9302-1, 9303-1, 9304-1, 9305-1, 9306-1, 9307-1, 9308-1, 9309-1, 9310-1, 9311-1, 9312-1, 9313-1, 9314-1, 9315-1, 9316-1, 9317-1, 9318-1, 9319-1, 9320-1, 9321-1, 9322-1, 9323-1, 9324-1, 9325-1, 9326-1, 9327-1, 9328-1, 9329-1, 9330-1, 9331-1, 9332-1, 9333-1, 9334-1, 9335-1, 9336-1, 9337-1, 9338-1, 9339-1, 9340-1, 9341-1, 9342-1, 9343-1, 9344-1, 9345-1, 9346-1, 9347-1, 9348-1, 9349-1, 9350-1, 9351-1, 9352-1, 9353-1, 9354-1, 9355-1, 9356-1, 9357-1, 9358-1, 9359-1, 9360-1, 9361-1, 9362-1, 9363-1, 9364-1, 9365-1, 9366-1, 9367-1, 9368-1, 9369-1, 9370-1, 9371-1, 9372-1, 9373-1, 9374-1, 9375-1, 9376-1, 9377-1, 9378-1, 9379-1, 9380-1, 9381-1, 9382-1, 9383-1, 9384-1, 9385-1, 9386-1, 9387-1, 9388-1, 9389-1, 9390-1, 9391-1, 9392-1, 9393-1, 9394-1, 9395-1, 9396-1, 9397-1, 9398-1, 9399-1, 9400-1, 9401-1, 9402-1, 9403-1, 9404-1, 9405-1, 9406-1, 9407-1, 9408-1, 9409-1, 9410-1, 9411-1, 9412-1, 9413-1, 9414-1, 9415-1, 9416-1, 9417-1, 9418-1, 9419-1, 9420-1, 9421-1, 9422-1, 9423-1, 9424-1, 9425-1, 9426-1, 9427-1, 9428-1, 9429-1, 9430-1, 9431-1, 9432-1, 9433-1, 9434-1, 9435-1, 9436-1, 9437-1, 9438-1, 9439-1, 9440-1, 9441-1, 9442-1, 9443-1, 9444-1, 9445-1, 9446-1, 9447-1, 9448-1, 9449-1, 9450-1, 9451-1, 9452-1, 9453-1, 9454-1, 9455-1, 9456-1, 9457-1, 9458-1, 9459-1, 9460-1, 9461-1, 9462-1, 9463-1, 9464-1, 9465-1, 9466-1, 9467-1, 9468-1, 9469-1, 9470-1, 9471-1, 9472-1, 9473-1, 9474-1, 9475-1, 9476-1, 9477-1, 9478-1, 9479-1, 9480-1, 9481-1, 9482-1, 9483-1, 9484-1, 9485-1, 9486-1, 9487-1, 9488-1, 9489-1, 9490-1, 9491-1, 9492-1, 9493-1, 9494-1, 9495-1, 9496-1, 9497-1, 9498-1, 9499-1, 9500-1, 9501-1, 9502-1, 9503-1, 9504-1, 9505-1, 9506-1, 9507-1, 9508-1, 9509-1, 9510-1, 9511-1, 9512-1, 9513-1, 9514-1, 9515-1, 9516-1, 9517-1, 9518-1, 9519-1, 9520-1, 9521-1, 9522-1, 9523-1, 9524-1, 9525-1, 9526-1, 9527-1, 9528-1, 9529-1, 9530-1, 9531-1, 9532-1, 9533-1, 9534-1, 9535-1, 9536-1, 9537-1, 9538-1, 9539-1, 9540-1, 9541-1, 9542-1, 9543-1, 9544-1, 9545-1, 9546-1, 9547-1, 9548-1, 9549-1, 9550-1, 9551-1, 9552-1, 9553-1, 9554-1, 9555-1, 9556-1, 9557-1, 9558-1, 9559-1, 9560-1, 9561-1, 9562-1, 9563-1, 9564-1, 9565-1, 9566-1, 9567-1, 9568-1, 9569-1, 9570-1, 9571-1, 9572-1, 9573-1, 9574-1, 9575-1, 9576-1, 9577-1, 9578-1, 9579-1, 9580-1, 9581-1, 9582-1, 9583-1, 9584-1, 9585-1, 9586-1, 9587-1, 9588-1, 9589-1, 9590-1, 9591-1, 9592-1, 9593-1, 9594-1, 9595-1, 9596-1, 9597-1, 9598-1, 9599-1, 9600-1, 9601-1, 9602-1, 9603-1, 9604-1, 9605-1, 9606-1, 9607-1, 9608-1, 9609-1, 9610-1, 9611-1, 9612-1, 9613-1, 9614-1, 9615-1, 9616-1, 9617-1, 9618-1, 9619-1, 9620-1, 9621-1, 9622-1, 9623-1, 9624-1, 9625-1, 9626-1, 9627-1, 9628-1, 9629-1, 9630-1, 9631-1, 9632-1, 9633-1, 9634-1, 9635-1, 9636-1, 9637-1, 9638-1, 9639-1, 9640-1, 9641-1, 9642-1, 9643-1, 9644-1, 9645-1, 9646-1, 9647-1, 9648-1, 9649-1, 9650-1, 9651-1, 9652-1, 9653-1, 9654-1, 9655-1, 9656-1, 9657-1, 9658-1, 9659-1, 9660-1, 9661-1, 9662-1, 9663-1, 9664-1, 9665-1, 9666-1, 9667-1, 9668-1, 9669-1, 9670-1, 9671-1, 9672-1, 9673-1, 9674-1, 9675-1, 9676-1, 9677-1, 9678-1, 9679-1, 9680-1, 9681-1, 9682-1, 9683-1, 9684-1, 9685-1, 9686-1, 9687-1, 9688-1, 9689-1, 9690-1, 9691-1, 9692-1, 9693-1, 9694-1, 9695-1, 9696-1, 9697-1, 9698-1, 9699-1, 9700-1, 9701-1, 9702-1, 9703-1, 9704-1, 9705-1, 9706-1, 9707-1, 9708-1, 9709-1, 9710-1, 9711-1, 9712-1, 9713-1, 9714-1, 9715-1, 9716-1, 9717-1, 9718-1, 9719-1, 9720-1, 9721-1, 9722-1, 9723-1, 9724-1, 9725-1, 9726-1, 9727-1, 9728-1, 9729-1, 9730-1, 9731-1, 9732-1, 9733-1, 9734-1, 9735-1, 9736-1, 9737-1, 9738-1, 9739-1, 9740-1, 9741-1, 9742-1, 9743-1, 9744-1, 9745-1, 9746-1, 9747-1, 9748-1, 9749-1, 9750-1, 9751-1, 9752-1, 9753-1, 9754-1, 9755-1, 9756-1, 9757-1, 9758-1, 9759-1, 9760-1, 9761-1, 9762-1, 9763-1, 9764-1, 9765-1, 9766-1, 9767-1, 9768-1, 9769-1, 9770-1, 9771-1, 9772-1, 9773-1, 9774-1, 9775-1, 9776-1, 9777-1, 9778-1, 9779-1, 9780-1, 9781-1, 9782-1, 9783-1, 9784-1, 9785-1, 9786-1, 9787-1, 9788-1, 9789-1, 9790-1, 9791-1, 9792-1, 9793-1, 9794-1, 9795-1, 9796-1, 9797-1, 9798-1, 9799-1, 9800-1, 9801-1, 9802-1, 9803-1, 9804-1, 9805-1, 9806-1, 9807-1, 9808-1, 9809-1, 9810-1, 9811-1, 9812-1, 9813-1, 9814-1, 9815-1, 9816-1, 9817-1, 9818-1, 9819-1, 9820-1, 9821-1, 9822-1, 9823-1, 9824-1, 9825-1, 9826-1, 9827-1, 9828-1, 9829-1, 9830-1, 9831-1, 9832-1, 9833-1, 9834-1, 9835-1, 9836-1, 9837-1, 9838-1, 9839-1, 9840-1, 9841-1, 9842-1, 9843-1, 9844-1, 9845-1, 9846-1, 9847-1, 9848-1, 9849-1, 9850-1, 9851-1, 9852-1, 9853-1, 9854-1, 9855-1, 9856-1, 9857-1, 9858-1, 9859-1, 9860-1, 9861-1, 9862-1, 9863-1, 9864-1, 9865-1, 9866-1, 9867-1, 9868-1, 9869-1, 9870-1, 9871-1, 9872-1, 9873-1, 9874-1, 9875-1, 9876-1, 9877-1, 9878-1, 9879-1, 9880-1, 9881-1, 9882-1, 9883-1, 9884-1, 9885-1, 9886-1, 9887-1, 9888-1, 9889-1, 9890-1, 9891-1, 9892-1, 9893-1, 9894-1, 9895-1, 9896-1, 9897-1, 9898-1, 9899-1, 9900-1, 9901-1, 9902-1, 9903-1, 9904-1, 9905-1, 9906-1, 9907-1, 9908-1, 9909-1, 9910-1, 9911-1, 9912-1, 9913-1, 9914-1, 9915-1, 9916-1, 9917-1, 9918-1, 9919-1, 9920-1, 9921-1, 9922-1, 9923-1, 9924-1, 9925-1, 9926-1, 9927-1, 9928-1, 9929-1, 9930-1, 9931-1, 9932-1, 9933-1, 9934-1, 9935-1, 9936-1, 9937-1, 9938-1, 9939-1, 9940-1, 9941-1, 9942-1, 9943-1, 9944-1, 9945-1, 9946-1, 9947-1, 9948-1, 9949-1, 9950-1, 9951-1, 9952-1, 9953-1, 9954-1, 9955-1, 9956-1, 9957-1, 9958-1, 9959-1, 9960-1, 9961-1, 9962-1, 9963-1, 9964-1, 9965-1, 9966-1, 9967-1, 9968-1, 9969-1, 9970-1, 9971-1, 9972-1, 9973-1, 9974-1, 9975-1, 9976-1, 9977-1, 9978-1, 9979-1, 9980-1, 9981-1, 9982-1, 9983-1, 9984-1, 9985-1, 9986-1, 9987-1, 9988-1, 9989-1, 9990-1, 9991-1, 9992-1, 9993-1, 9994-1, 9995-1, 9996-1, 9997-1, 9998-1, 9999-1, 10000-1									

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 11/04/2024 15:09:29

Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 278

Total registros Línea: 128

Número	Tipo	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 Adicionales	Consumo	Empresa Afiliada	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024029385	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	1046	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 ATACAMA - EST. N°55 220KV C2 1939 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C2 1940 EST. N°96 - EST. N°98 220KV C2 1941 EST. N°96 - EST. N°382 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalar 2 come along (lira cable) con un estribo de acero entre equipo de tendido y carrete para darle una mayor seguridad a la retención de conductor de la línea CT01.	Bajo	Actividades: Debido a intervención de terreno en plaza de tendido (trazo) y daño por corte de conductor entre equipo de tendido (trazo) y carrete con conductor, se requiere instalar 2 come along (lira cable) con un estribo de acero entre equipo de tendido y carrete para darle una mayor seguridad a la retención de conductor de la línea CT01. Restricciones: 1. 220KV Atacama-Miraje C1, Indisponible Subestación Atacama, 528 con bloque a la reconexión remediado Subestación Miraje, 528 con bloque a la reconexión remediado Mina Antofagasta se encuentra empujada de forma radial desde SE Miraje. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Atacama-Miraje, C1 o 1. 220KV Atacama-Miraje, C2 Temperalidad de los Riesgos: Al Inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Subestación Atacama, Plaza de tendido (barro E11-E12) Bloqueo jefe de faena instalación de tierra individual a nivel de piso en plaza de tendido previo a intervención de cable conductor.	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-18 00	2023-05-24 00	2023-04-21 05	2023-04-22 07	
2024029387	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Curso Formos	1046	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 1934 EST. N°382 - MIRAJE 220KV C1 1935 EST. N°96 - EST. N°98 220KV C2 1936 EST. N°96 - EST. N°382 220KV C2 1937 TAP OFF ENLACE - EST. N°382 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Instalar 2 come along (lira cable) con un estribo de acero entre equipo de tendido y carrete para darle una mayor seguridad a la retención de conductor de la línea CT01.	Bajo	Actividades: Debido a intervención de terreno en plaza de tendido (trazo) y daño por corte de conductor entre equipo de tendido (trazo) y carrete con conductor, se requiere instalar 2 come along (lira cable) con un estribo de acero entre equipo de tendido y carrete para darle una mayor seguridad a la retención de conductor de la línea CT01. Restricciones: 1. 220KV Atacama-Miraje C1, Indisponible Subestación Atacama, 528 con bloque a la reconexión remediado Subestación Miraje, 528 con bloque a la reconexión remediado Mina Antofagasta se encuentra empujada de forma radial desde SE Miraje. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV Atacama-Miraje, C1 o 1. 220KV Atacama-Miraje, C2 Temperalidad de los Riesgos: Al Inicio, Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Subestación Atacama, Plaza de tendido (barro E11-E12) Bloqueo jefe de faena instalación de tierra individual a nivel de piso en plaza de tendido previo a intervención de cable conductor.	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-18 00	2023-04-24 00	2023-04-21 06	2023-04-22 07	
2024029393	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	444	PAN DE AZÚCAR - MIRAJE TICC 220KV	1440 PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220V C1 1441 PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TICC 220V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Pan de Azúcar: Por falla 2024001362. Investigar alarma operada MCB TP operado paulo 17.	Bajo	Actividades: Investigar (V) reparar anomalías en alarmas de Sistema de control local, SE Pan de Azúcar. Por falla 2024001362. Investigar alarma operada MCB TP operado paulo 17. Accion evento 30259A20 04 204820 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 220KV Pan de Azúcar-Andacollo, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar. Armario de protección S1 y S2 207 Delimitar y señalizar.	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-16 00	2023-04-23 00	2023-04-18 41	2023-04-20 00	
2024027770	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILLOS - LAS PALMAS 220KV	1408 LOS VILLOS - LAS PALMAS 220KV C2		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Las Palmas, Paulo 033 "TAP PA-2023". 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #2 según minuta de bloqueos. 2) Realizar cambio de ajuste a través de software en la protección sistema #2 según SAT. 3) Verificar cambio de ajuste con equipo de prueba empuje. Anote trabajos con AT 12322, solo se realizará uno a la vez.	Bajo	Actividades: Cambio de ajuste, SE Las Palmas, Paulo 033 "TAP PA-2023". 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #2 según minuta de bloqueos. 2) Realizar cambio de ajuste a través de software en la protección sistema #2 según SAT. 3) Verificar cambio de ajuste con equipo de prueba empuje. Anote trabajos con AT 12322, solo se realizará uno a la vez. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 220KV Los Villos-Las Palmas, C2 de Barra 220 KV, Sección 2 Las Palmas Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Subestación P. Azúcar. Armario de protección S1 y S2 207 Delimitar y señalizar.	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-13 00	2023-04-24 00	2023-04-12 42	2023-04-14 28	
2024029246	Línea	Ejecución Extensa	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	364	PAN DE AZÚCAR - EL PEÑÓN 110KV	269 PAN DE AZÚCAR - EL PEÑÓN 110KV C1 294 PAN DE AZÚCAR - EL PEÑÓN 110KV C2		Lavado de Adición	Sin limitaciones	Lavado urgente de aislación por alta contaminación, efectuado en la gestación 018 2024029180 y 2024021297. Requiere ejecución de no reconectar SE Pan de Azúcar 52015 y 52016, SE El Peñón 52012 y 52017.	Riesgo controlado con procedimientos internos de COE Transmisión.	-	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-11 00	2023-04-24 00	2023-04-11 06	2023-04-21 36	
2024023278	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	203	POLPAICO (TRANSELEC) - QUELOTA 220KV	1264 POLPAICO (TRANSELEC) - QUELOTA 220V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E Quirote: Cambio de switch de supervisión a equipo de teleoperaciones y cambio de desconexión IP.	Bajo	Actividades: S/E Quirote: Cambio de switch de supervisión a equipo de teleoperaciones y cambio de desconexión IP. Restricciones: Teleoperaciones bloqueadas con requerido. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220V Polpaico - Quirote circuito 1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bisques del jefe de faena: S/E Quirote: Delimitación y señalización de la zona de trabajo. Nota: En servicio un sistema de teleoperaciones mientras dure la intervención.	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-10 00	2023-04-27 00	2023-04-11 55	2023-04-21 28	
2024028023	Línea	Ejecución Extensa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA E S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	711	EL SALTO - CERRO NAVIA 110KV	1155 TAP RECULETA - TORRE 17 110KV C1 810 EL SALTO - TORRE 04 110KV C1 810 TORRE 14 - TORRE 15 110KV C1 811 TORRE 15 - TORRE 16 110KV C1 812 TORRE 16 - TORRE 17 110KV C1 1228 TORRE 21 - TORRE 22 110KV C1 1229 TORRE 21 - TORRE 22 110KV C1 1230 TORRE 17 - TORRE 1 110KV C1 1231 TORRE 1 - SAN CRISTÓBAL 110KV C1 815 CERRO NAVIA - TAP LO BOCA 110KV C1 817 TAP CHORRILLO - TAP RECULETA 110KV C1 819 TAP LO BOCA - TAP QUELOTA 110KV C1 891 TAP QUELOTA - TAP CHORRILLO 110KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se contempla realizar instalación de (1) juego de TAPP 110KV en Barra N°1 110KV en su respectiva posición y posterior alambrado hacia sus agregamientos, bloqueos se realizará el conector de los TAPP 110KV hacia la Barra de 110KV N°2 posteriormente se procederá a la PUER de los TAPP. Entre trabajos serán ejecutados con brigada de línea (viva de 0404-070).	Riesgo de operación de componente señalizado	Trabajos señalizados en el NUP 3187 "Manipulador transformadores de potencia AT y RT" y S/E Quirote", frente a una operación automática final sólo reconectar previa coordinación con CRE, relacionado con SO 2024028023	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-10 00	2023-04-24 00	2023-04-10 50	2023-04-14 49	
2024027990	Línea	Ejecución Extensa	HIDROELÉCTRICA HD LIRAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	102	MAULU - LIRAY 66KV	1082 ESTRUCTURA 149 - LIRAY 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará conexión a malla tierra en S/E Liray.	Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal capacitado e instruido.	Se realizará conexión a malla tierra en S/E Liray, por proyecto de recuperación posterior a daños causados por último temporal.	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-09 00	2023-04-15 00	2023-04-09 27	2023-04-16 08	
2024027938	Línea	Ejecución Extensa	HIDROELÉCTRICA HD LIRAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	795	PROVIDENCIA - LIRAY 66KV	1545 PROVIDENCIA - LIRAY 66KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de LAT Liray - Providencia por conexión a malla tierra en S/E Liray, según solicitud N° 2024027990.	Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal capacitado e instruido.	Desconexión de LAT Liray - Providencia por conexión a malla tierra en S/E Liray, según solicitud N° 2024027990.	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-09 00	2023-04-14 00	2023-04-09 28	2023-04-15 53	
2024029155	Línea	Ejecución Extensa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Curso Formos	1005	ARICA - PIZO ALMONTE 110KV	1845 TAP CERRO BALCON - PIZO ALMONTE 110KV C1 1848 TAP SUCURES - EST. 470 110KV C1 4765 EST. 470 - TAP CERRO BALCON 110KV C1 (EN REVISIÓN)		Lavado de Adición	Sin limitaciones	Lavado de aislación con línea energizada por alta contaminación.	Bajo, según matriz de riesgos	S/E Arica: Deshabilitar reconexión automática S2HT1 , S/E Pazo Almonte: Deshabilitar reconexión automática S2H2	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-09 02	2023-04-18 00	2023-04-09 03	2023-04-13 23	
2024027930	Línea	Ejecución Extensa	HIDROELÉCTRICA HD LIRAY S.A.	70	Desconexión	Origen Interno	Programada	113	LIRAY - MARIPOSAS 66KV	107 LIRAY - MARIPOSAS 66V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Desconexión de LAT Liray - Mariaposas por conexión a malla tierra en S/E Liray, según solicitud N° 2024027990.	Los riesgos son menores, debido a que las maniobras en la ejecución de trabajo se realizarán con personal capacitado e instruido.	Desconexión de LAT Liray - Mariaposas por conexión a malla tierra en S/E Liray, según solicitud N° 2024027990.	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-09 00	2023-04-14 00	2023-04-09 21	2023-04-16 27	
2024027295	Línea	Ejecución Extensa	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	348	LOS ANDES (COE) - HUALANE 66KV	1215 LOS ANDES (COE) - HUALANE 66V C1 609 PAKONKA - HUALANE 66V C1 470 VILLA RIEI - HUALANE 66V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizará trabajo de Mantenimiento con Líneas energizadas.	Trabajos con Líneas energizadas, riesgo controlado.	Se requiere el bloqueo de la reconexión H1, S2B en la SE Los Maizales.	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-08 00	2023-04-24 00	2023-04-11 18	2023-04-21 30	
2024028139	Línea	Ejecución Extensa	COE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	346	LOS ANDES (COE) - EL AVIELANO 66KV	497 MANOS DE VIALOSO - EL AVIELANO 66V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Bloqueo de reconexión 1166V Mano de Vialoso - El Avielano, por retro de 2 postes cercanos a intervención de barra de 66kV en SE El Avielano que se utilizará para el fly para la línea actividad asociada al NUP 1123. Adicionalmente se instalarán aisladores y se ejecutará tendido de barra entre el patio 871 y 872 de anterior asociado al NUP 1123 lo cual no queda en servicio solo son trabajos propios.	Riesgo medio trabajos cercanos a maniobras en servicio.	Bloqueo de reconexión 1166V Mano de Vialoso - El Avielano, por retro de 2 postes cercanos a intervención de barra de 66kV en SE El Avielano que se utilizará para el fly para la línea actividad asociada al NUP 1123. Adicionalmente se instalarán aisladores y se ejecutará tendido de barra entre el patio 871 y 872 de anterior asociado al NUP 1123 lo cual no queda en servicio solo son trabajos propios.	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-08 00	2023-04-15 00	2023-04-09 30	2023-04-14 58	
2024016963	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1414	FRONTERA - SAN SIMÓN 220KV	1227 SAN SIMÓN - FRONTERA C1 220KV		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	1.220KV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito, Estructura) E174-E232, Total: 613 CAD.	Bajo	Actividades: 1.220KV Frontera-San Simón, C1, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura) E174-E232, Total: 613 CAD, fecha de ejecución: ---, Flujo Entrega Informe: ---, O.M. 8237291 Restricciones: Frontera, 5211; 5212 No reconectar Terminos, 5211; 5212 OCOB SE San Simón) No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Frontera-San Simón, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Frontera, E174-E232 Bloqueo de jefe de faena Conexión a tierra de camión lavador y retirar de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-08 00	2023-04-14 00	2023-04-09 00	2023-04-21 00	
2024017008	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDOROS 220KV	3631 PUERTO PATACHE - CONDOROS 220V C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Escarpa de camino servidumbre 1.220KV Puerto Patache - Condoros C1 desde E28 a E24, Toma A	Bajo	Actividades: Escarpa de camino servidumbre 1.220KV Puerto Patache - Condoros C1 desde E28 a E24, Toma A Restricciones: Puerto Patache 5212; 5213 No reconectar Condoros, 5212 No reconectar Instalaciones en Riesgo: 1.220KV Puerto Patache - Condoros, C1 Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bisques del jefe de faena: Condoros, E28 - E24 Bloqueo jefe de Faena Registrar distancias mínimas de seguridad, para evitar acercamiento de distancia de magnetismo con línea energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno			2023-04-08 00	2023-04-14 00	2023-04-09 00	2023-04-16 50	

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 11/04/2024 15:09:29

Estados: Pendiente, Aprobado, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazo, Aprobado sin activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC

Total registros General: 278

Total registros Línea: 128

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	IDb)	Línea	IDC)	Tamaño)	Tipo Trabajo	Presencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicional	Cemento	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024017053	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	4133	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3226	FRONTERA - MARIA ELENA C2 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	L220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit), estructura) E71-E848, Total: 365 CAD	Bajo	Actividades: L220KV Maria Elena-Frontera, C2, Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit), estructura) E71-E848, Total: 365 CAD. Fecha de ejecución: 20-29.03.2024. Plazo entrega Informa: 08.04.2024, OMA: 8272331 Restricciones: Ma. Shwa, S26, S27 No reconectar Frontera, S205, S206 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L220KV Maria Elena-Frontera, C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay Frontera, E71-E848 Bloques de jefe de faena Conexión a tierra de camión levador y otros de modo, antes de iniciar el trabajo de aislación energizada.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:35	22-03-24 18:50	
2024017351	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA RIO LIRCAV S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	102	MALDE - LIRCAV 66KV	1082	ESTRUCTURA 149 - LIRCAV 66KV C1	Roca y poda franja verde/rojo/rojo	Sin limitaciones	Roca, poda, limpieza de franja de servidumbre y seguridad de las líneas.	Los riegos son menores, debido a que las manobras en la ejecución de trabajo se realizaron con personal calificado e instruido.	Roca, poda, limpieza de franja de servidumbre	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 20:00	22-03-24 08:01	22-03-24 18:36	
2024017446	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA RIO LIRCAV S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	795	PROVIDENCIA - LIRCAV 66KV	1545	PROVIDENCIA - LIRCAV 66KV C1	Roca y poda franja verde/rojo	Sin limitaciones	Roca, poda, limpieza de franja de servidumbre y seguridad de las líneas.	Los riegos son menores, debido a que las manobras en la ejecución de trabajo se realizaron con personal calificado e instruido.	Roca, poda, limpieza de franja de servidumbre	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 20:00	22-03-24 07:46	22-03-24 19:31	
2024018213	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARUA - HUAPEN 220KV	1321	CHARUA - HUAPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca masiva en franja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charua-Huapén, C1 o Línea 154 kV Charua-Concepción, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
2024018214	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARUA - CONCEPCION 154KV	1325	CHARUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca masiva en franja de servidumbre. No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charua-Huapén, C1 o Línea 154 kV Charua-Concepción, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
2024018212	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1633	LAGUNILAS - HUALQUI 220KV	3880	LAGUNILAS - ESTRUCTURA 166 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit), est. 211 y 222. No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuit), est. 211 y 222. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Hualqui-Lagunillas, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 20:00	
2024019035	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1341	CUNCO - MELIPUECO 110KV	3048	CUNCO - MELIPUECO 110KV C1	Roca y poda franja verde/rojo	Sin limitaciones	Roca, poda, láa menor y chipos en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Melipueco: S2H1 poco reconexión automática deshabilitada, S/E Curse se coordinará con STS la reconexión del interruptor S2H2 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:53	22-03-24 18:00	
2024019060	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSAMORA MELIPUECO S.A.	2052	Intervención	Origen Interno	Programada	1342	RIO TOLTEN - CUNCO 220KV	3047	RIO TOLTEN - CUNCO 220KV C1	Roca y poda franja verde/rojo	Sin limitaciones	Roca, poda, láa menor y chipos en franja de servidumbre.	Bajo, pues el trabajo será realizado por personal calificado siguiendo normas de seguridad.	S/E Rio Toltén: S2H2 poco reconexión automática deshabilitada, S/E Curse se coordinará con STS la reconexión del interruptor S2H1 en caso de apertura.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:53	22-03-24 18:00	
2024019157	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEDOLFOS - LAGUNAS 220KV	3602	GEDOLFOS - LAGUNAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20- trabajos de construcción de adecuados. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86. Cruce entre vanos E112-E111, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, (Doo: 288)	Instalación con riesgo: Línea 220 kV Gedolfos-Lagunas C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20- trabajos de construcción de adecuados. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86. Cruce entre vanos E112-E111, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139. Paralelismo de línea entre vanos E114-E109. (Doo: 288) Restricciones: Lagunas: S228 No reconectar Gedolfos: S214, S212 No reconectar Bloqueo: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 20:00	
2024019188	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1548	GEDOLFOS - LAGUNAS 220KV	3603	GEDOLFOS - LAGUNAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20- trabajos de construcción de adecuados. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86. Cruce entre vanos E112-E111, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, (Doo: 288)	Instalación con riesgo: Línea 220 kV Gedolfos-Lagunas C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20- trabajos de construcción de adecuados. Para Cruce de Línea entre vanos E85-E86. Cruce entre vanos E112-E111, entre vanos E113-E114, entre vanos E131-E132, entre vanos E132-E133, entre vanos E137-E138, entre vanos E138-E139. Paralelismo de línea entre vanos E114-E109. (Doo: 288) Restricciones: Lagunas: S228 No reconectar Gedolfos: S214, S212 No reconectar Bloqueo: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 20:00	
2024019223	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEDOLFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEDOLFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20- Para Paralelismo entre vanos E33-E76. Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de Plata, que consisten en remoción, nivelación. (Doo: 287)	Instalación con riesgo: Línea 220 kV Tarapaca-Gedolfos C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20- Para Paralelismo entre vanos E33-E76. Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, (Doo: 287) Restricciones: Tarapaca: S212 No reconectar Gedolfos: S214, S212 No reconectar Bloqueo: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 20:00	
2024019254	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEDOLFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEDOLFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20- Para Paralelismo entre vanos E33-E76. Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, nivelación. (Doo: 287)	Instalación con riesgo: Línea 220 kV Tarapaca-Gedolfos C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20- Para Paralelismo entre vanos E33-E76. Cruce entre vanos E34-E35 y Cruce entre vanos E75-E76 se contemplan Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, (Doo: 287) Restricciones: Tarapaca: S212 No reconectar Gedolfos: S214, S212 No reconectar Bloqueo: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 20:00	
2024019288	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEDOLFOS 220KV	3600	TARAPACA - GEDOLFOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20- Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zanja y Tapado. (Doo: 286)	Instalación con riesgo: Línea 220 kV Tarapaca-Gedolfos C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20- Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zanja y Tapado. (Doo: 286) Restricciones: Tarapaca: S212 No reconectar Gedolfos: S214, S212 No reconectar Bloqueo: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 20:00	
2024019320	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1547	TARAPACA - GEDOLFOS 220KV	3601	TARAPACA - GEDOLFOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	A solicitud de Colchagua, proyecto C20- Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zanja y Tapado. (Doo: 286)	Instalación con riesgo: Línea 220 kV Tarapaca-Gedolfos C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo	Actividad: A solicitud de Colchagua, proyecto C20- Para Cruce entre vanos E1-E2 se contemplan Trabajos de Apertura de Plata, que consisten en remoción, nivelación, perfilado de plataforma declarada en EA, posteriormente Apertura de Zanja y Tapado. (Doo: 286) Restricciones: Tarapaca: S212 No reconectar Gedolfos: S214, S212 No reconectar Bloqueo: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 20:00	
2024019807	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	979	LOS PELAMOS - TEMUCO 220KV	1807	LOS PELAMOS - TEMUCO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Roca y vegetación en franja de servidumbre	Bajo	Restricciones: Retención a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Los Pelamos-Temuco, C1. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea- Nota: Trabajos coordinados con CDF.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
2024020313	Línea	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSAMORA DE ENERGIA S.A.	2060	Desconexión	Origen Interno	Programada	13	COLIBRI - CENTRAL MACHUCA 220KV	152	COLIBRI - CENTRAL MACHUCA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Machuca 3 - Mantenimiento exhaustivo F1, U2, TCU2, TP Barra, Barra Principal 220KV, B016, B017, B017 TP aperturas, y Torque de Omb. 3 - Puestas eléctricas, liberación de sistemas energéticos y limpieza.	Se realizó par a sistema, se consideró equipos desenergizados.	Se deshabilitó la reconexión automática En S/E Encuentro 5288 - S228 y S/E Colchagua: S24.3 - S24	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:00	22-03-24 14:15	
2024020496	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	205	PULLUNQUE - LOS LAGOS 66KV	4938	PULLUNQUE - TAP FANGUPULU 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Retención a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 66 kV Pullunque - Los Lagos, C1. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea- Nota: Trabajos coordinados con STS.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
2024020547	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAJARE - NUEVA PICHOROPULLU 220KV	3438	EST. 13 - NUEVA PICHOROPULLU 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Retención a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichoropullu C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichoropullu C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas- Nota: Trabajos coordinados con Colchagua.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
2024020548	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAJARE - NUEVA PICHOROPULLU 220KV	3439	EST. 15 - NUEVA PICHOROPULLU 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Retención a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichoropullu C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichoropullu C2. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Biosenos del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas- Nota: Trabajos coordinados con Colchagua.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
2024020672	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELECTRICA RIO LIRCAV S.A.	70	Intervención	Origen Interno	Programada	119	LIRCAV - MARIPOSA 66KV	107	LIRCAV - MARIPOSA 66KV C1	Roca y poda franja verde/rojo	Sin limitaciones	Roca, poda, limpieza de franja de servidumbre por seguridad de líneas.	Los riegos son menores, debido a que las manobras en la ejecución de trabajo se realizaron con personal calificado e instruido.	Se deshabilitó la reconexión automática En S/E Encuentro 5288 - S228 y S/E Colchagua: S24.3 - S24	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 19:00	22-03-24 08:01	22-03-24 18:19	
2024021211	Línea	Ejecución Exitosa	COMPAÑIA DORA INE DE COLLAHUASI S2M	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1088	ENCUENTRO - COLLAHUASI 220KV	2028	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1	Obras Civiles	Sin limitaciones	Subsuelo de apertura de gruta que consisten en remoción, nivelación de perfilado de plataforma en EA, con la finalidad de preparar la línea para el desarrollo de la actividad. Mejoramiento de acceso, mantenimiento de caminos. Pavimentación entre vanos E490-E491-E492 y E492-E493 y entre vanos E490-E491-E492 y cruce entre vanos E489-E490.	Riego Bajo, trabajos de movimiento de tierra en camino de servidumbre	Se deshabilitó la reconexión automática En S/E Encuentro 5288 - S228 y S/E Colchagua: S24.3 - S24	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 20:00	22-03-24 08:00	22-03-24 18:43	
2024021845	Línea	Ejecución Exitosa	CAP CMP	2061	Intervención	Origen Interno	Programada	1492	CERRO NEGRO NORTE - TOTOMALLO 220KV	1549	CERRO NEGRO NORTE - TOTOMALLO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de estructuras de Línea de Transmisión 220 kV Cerro Negro Norte-Totomallo	Pérdida del suministro eléctrico entre SubEstación Cerro Negro Norte (220/22 kV) y SubEstación Totomallo (220/23 kV).	Trabajo rutinario	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:54	22-03-24 13:35	
2024021840	Línea	Ejecución Exitosa	PRIME ENERGIA QUICKSTART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1524	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV	1977	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Roca y poda franja verde/rojo	Sin limitaciones	Bloqueo a la reconexión del S2B1 en S/E de San Javier, a solicitud de Transaer que manobras un roce masivo en la Franja de servidumbre de la LT 66 kV San Javier - Riego Bajo y controlado, según procedimientos de Transaer. Operación guiada por una solicitud de Transaer.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 06:58	22-03-24 18:23			

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11/04/2024 15:09:29

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

Total registros General: 278

Total registros Línea: 128

Número	Tipos	Estado	Empresa	M. Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Previsión	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
202402257	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSGASOR S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	337	LD MIRANDA - LORETO 66KV	338	LD MIRANDA - LORETO 66KV C1	Sin limitaciones	Roca y poda franja servidumbre	Riesgo controlado ampliando procedimiento de seguridad interno de CGE Transmision.	Se requiere el bloqueo de recombinación del interruptor 66KV S202 de VE Lo Miranda. Sin consumo afectado.		ninguno				22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:10	22-03-24 17:12
202402258	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	126	ABANICO - CHARUA 154KV	1232	TAP TRUFAN - CHARUA 154KV C1	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en riesgo: Línea 154 kV Abanico-Charua, C1 o Línea 220 kV Los Nobres-Charua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
202402259	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1782	CHARUA - LOS NOTROS 220KV	4294	LOS NOTROS - EST. 4 220KV C1	Sin limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre. No recomendar interrupciones asociadas a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la recombinación. Instalaciones en riesgo: Línea 154 kV Abanico-Charua, C1 o Línea 220 kV Los Nobres-Charua, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
202402270	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas de Transmisión.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre, desde estructura N° M1 - 405. Instalaciones en riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución. Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
202402271	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas de Transmisión.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre, desde estructura N° M1 - 405. Instalaciones en riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución. Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
202402272	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILLOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILLOS - LAS PALMAS 220KV C2	Sin limitaciones	1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #1 según minuta de bloqueos. 2) Realizar cambio de ajuste a través de software en la protección sistema #1 según EAP. 3) Verificación cambio de ajuste con equipo de prueba empuje, ajuste. Trabajo coordinado con el 121323, solo se realizará una a la vez. Restricciones: No hay.	Bajo	Actividades: Cambio de ajuste. E1 Las Palmas, Pulo 033 "TAP 04 2023". 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #1 según minuta de bloqueos. 2) Realizar cambio de ajuste a través de software en la protección sistema #1 según EAP. 3) Verificación cambio de ajuste con equipo de prueba empuje, ajuste. Trabajo coordinado con el 121323, solo se realizará una a la vez. Restricciones: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 13:00	22-03-24 11:26	22-03-24 18:50	
202402284	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en riesgo: Línea 154KV Maule-Paral. C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule -Paral.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
202402284	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en riesgo: Línea 154KV Maule-Paral. C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule -Paral.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
202402285	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en riesgo: Línea 154KV Maule-Paral. C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule -Paral.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
202402285	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, Retar / Instalar Corros (Estructuras 17; 19; 20; 76; 116; 128; 132; 179; 92; 197; 205; 211; 227; 235; 236; 254; 257 342; 357). Instalaciones en riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
202402285	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Instalación de medidas de mitigación contra aves, Retar / Instalar Corros (Estructuras 17; 19; 20; 76; 116; 128; 132; 179; 92; 197; 205; 211; 227; 235; 236; 254; 257 342; 357). Instalaciones en riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
202402288	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas de Transmisión.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre, desde estructura N° M1 - 405. Instalaciones en riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución. Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
202402289	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas de Transmisión.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre, desde estructura N° M1 - 405. Instalaciones en riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución. Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
202402289	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	3576	TAP CENTRAL SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas de Transmisión.	Bajo	Actividades: Roca masiva en franja de servidumbre, desde estructura N° M1 - 405. Instalaciones en riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución. Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:16	22-03-24 18:50	
202402291	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1526	SAN JAVIER - CONSTITUCION 66KV	1242	SAN JAVIER - ESTRUCTURA 22 66KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas de Transmisión.	Bajo	Actividades: Roca y/o poda de árboles en varios vares. Instalaciones en riesgo: Línea 66 kV San Javier - Constitución. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 66 kV San Javier - Constitución. Delimitar zona de trabajo.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:16	22-03-24 18:50	
202402291	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en riesgo: Línea 154 kV Maule -Paral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule -Paral.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:16	22-03-24 18:50	
202402294	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en riesgo: Línea 154 kV Maule -Paral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule -Paral.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:16	22-03-24 18:50	
202402295	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1546	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Sin limitaciones	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en riesgo: Línea 154 kV Maule -Paral. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acortamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No recomendar interruptores que sirven a la Línea 154 kV Maule -Paral.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:16	22-03-24 18:50	
202402294	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	164	EL SALADO - CHANARAL 230V	1245	EL SALADO - CHANARAL 230V C1	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170	Bajo	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 170. Restricciones: Subestación El Salado, 1212 con bloqueo a la recombinación inmovilizado Subestación Chanaral, 10715 con bloqueo a la recombinación inmovilizado. Instalaciones en riesgo: Línea 230 kV Alto Jahuel - Chena circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 14:28	
2024023015	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418	ALTO JAHUEL - EL RODOO 220KV C1	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor. Restricciones: No recomendar interruptores asociados a la línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitos 1 y 2. Instalaciones en riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 20:00	

**Reporte Desempeño/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 11/04/2024 15:09:29

Estados: Pendientes, Aprobados, Rechazados, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Extensa, Rechazo CDC

Total registros General: 278

Total registros Línea: 128

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Subtítulo	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Terceros	Tipo Trabajo	Previsión	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
2024023016	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1438 1464 1605	ALTO JAHUEL - EL ROSADO 220KV C2 EL ROSADO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de caída y bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuitos 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Alto Jahuel - Chena circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-09.00	2023-04-20.00	
2024023019	Línea	Ejecución Extensa	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	Corte y poda de árboles bajo conductor.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Ancoa - Alto Jahuel 1. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-09.00	2023-04-20.00	
2024023053	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	3548 3547	NOGALES - TAP OFF OÑÑA CARMEN 220KV C1 TAP OFF OÑÑA CARMEN - LOS VILOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Llevar a adelanto en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Llevar a adelanto en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Nogaless - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-09.00	2023-04-18.50	
2024023054	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	190	NOGALES - LOS VILOS 220KV	1368	NOGALES - LOS VILOS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Llevar a adelanto en estructuras. Coordinado con ENOR Chile.	Bajo	Actividades: Llevar a adelanto en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Nogaless - Los Vilos circuito 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Nogaless - Los Vilos circuito 1 o 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-09.00	2023-04-18.50	
2024023064	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	ROACONAGUA - POLPACCO (TRANSELEC) 220KV	8970 3987 4115	ROACONAGUA - E-818 220KV C2 E-818 - E-818 220KV C2 E-819 - POLPACCO (TRANSELEC) 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Llevar a adelanto en estructuras.	Bajo	Actividades: Llevar a adelanto en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Roa Conagua - Polpacco circuitos 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Roa Conagua - Polpacco circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-09.00	2023-04-18.50	
2024023065	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	165	ROACONAGUA - POLPACCO (TRANSELEC) 220KV	4114 3988 3971	E-819 - POLPACCO (TRANSELEC) 220KV C1 E-818 - E-818 220KV C1 ROACONAGUA - E-818 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Llevar a adelanto en estructuras.	Bajo	Actividades: Llevar a adelanto en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Roa Conagua - Polpacco circuitos 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Roa Conagua - Polpacco circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-09.00	2023-04-18.50	
2024023179	Línea	Ejecución Extensa	HALDEMAN	1952	Intervención	Origen Interno	Programada	1025	MELILLONES - EL LINCE 110KV	1883	MELILLONES - EL LINCE 110KV C1	Llevar a Adelanto	Sin limitaciones	LLEVAR DE LÍNEA 110KV SECTOR INTERMEDIO, LAGUNA SECA Y PLANTA MICHELIA (ESTRUCT. 103 A 203).	Riesgo Bajo, se tomarán todas las medidas necesarias para realizar un trabajo seguro.	Bajo	Actividades: Llevar a adelanto en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Conagua - Polpacco circuitos 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Rio Conagua - Polpacco circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-09.28	2023-04-18.40
2024023427	Línea	Ejecución Extensa	MINERA CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1027	MUELLE - GUAYVARES 110KV	1885 1886 1887 1888	MUELLE - TAP OFF SARECABUR 110KV C1 TAP OFF ENLACE ANTUCOBA - GUAYVARES 110KV C1 TAP OFF LEANCARIBUR - TAP OFF ENLACE ANTUCOBA 110KV C1 TAP OFF SARECABUR - TAP OFF LEANCARIBUR 110KV C1	Llevar a Adelanto	Sin limitaciones	Llevar a adelanto a línea de transmisión. (Tramo 5802 a 6803 desde Estructura N° 43 del 835).	Riesgo Bajo, se considerarán todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	Bajo	Actividades: Llevar a adelanto en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Conagua - Polpacco circuitos 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Rio Conagua - Polpacco circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-08.20	2023-04-18.22
2024023778	Línea	Ejecución Extensa	COMPAÑÍA MINERA DEL PACIFICCO S.A.	133	Intervención	Origen Interno	Programada	645	HUASCO - PELLETES 110KV	33	HUASCO - PELLETES 110KV C1	Llevar a Adelanto	Sin limitaciones	Llevar a adelanto a líneas CAPRI de 110 KV y líneas CAP de 110 KV con sistema de protección eléctrica.	Pérdida suministro eléctrico a Planta Pellet y Planta Nueva	Bajo	Actividades: Llevar a adelanto en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Conagua - Polpacco circuitos 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Rio Conagua - Polpacco circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-10.37	2023-04-14.00
2024023830	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSDONSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	265	ARENAS BLANCAS - PUCHICO 66KV	476	ARENAS BLANCAS - PUCHICO 66KV C1	Llevar a Adelanto	Sin limitaciones	Llevar a adelanto con instalación energizada.	Riesgo controlado, trabajos con personal especializado.	Bajo	Actividades: Llevar a adelanto en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Conagua - Polpacco circuitos 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Rio Conagua - Polpacco circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-11.22	2023-04-12.27
2024023850	Línea	Ejecución Extensa	PRIME ENERGÍA CHACABART SPA	589	Intervención	Origen Externo	Programada	1538	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	3577	CENTRAL SAN JAVIER - TAP CENTRAL SAN JAVIER 66KV C1	Llevar a Adelanto	Sin limitaciones	Requiere a reconstrucción del 5201 en S/E C. San Javier, a solicitud de Transelc, quienes informan a través de correo en la estructura N° 143.12, 20, 20, 76, 136, 138, 139, 179, 92, 197, 201, 211, 227, 235, 236, 254, 257 (del 327 de la L 66 KV San Javier - Constitución).	Riesgo bajo y controlado, según procedimientos de Transelc.	Bajo	Actividades: Llevar a adelanto en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Conagua - Polpacco circuitos 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Rio Conagua - Polpacco circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-08.58	2023-04-21.24
2024023868	Línea	Ejecución Extensa	GENERADORA DEL PACIFICCO SPA	51	Intervención	Origen Externo	Programada	115	CARDONES - MEDULLIN 220KV	103	CARDONES - MEDULLIN 220KV C1	Llevar a Adelanto	Sin limitaciones	Requiere a reconstrucción del 5211 en S/E Cordoba a solicitud de Transelc, quienes informan trabajos de llevar a adelanto en el punto 17 del punto 220 kv en S/E Cardones.	Riesgo bajo y controlado, según informe Transelc.	Bajo	Actividades: Llevar a adelanto en estructuras. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 220 KV Rio Conagua - Polpacco circuitos 1 y 2. Instalaciones en Rings: Línea de 220 KV Rio Conagua - Polpacco circuitos 1 o 2. Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-15.44	2023-04-22.58
2024024143	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUESTO PATACHE - CONDORES 220KV	1633	PUESTO PATACHE - CONDORES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	L 220KV Puerto Patache - Condores, C1, Llevar a adelanto en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura# 061 - 054, Total: 390 CAD.	Bajo	Actividades: 220KV Puerto Patache - Condores, C1, Llevar a adelanto en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura# 061 - 054, Total: 390 CAD. Fecha de ejecución: 18-2/03/2024, Plano Entrega Informa: 29/03/2024, OM: 826723 Restricciones: Puerto Patache, 5212; 5213 No reconectar Condores, 5211 No reconectar Instalaciones en Rings. 220KV Puerto Patache - Condores, C1 Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: Condores, 051 - 054 Bloqueo de jefe de faena Conexión a tierra de carrilón levador y cables de levado, antes de iniciar el trabajo de adelanto energizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-08.26	2023-04-17.53	
2024024167	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSDONSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 379	TAP RINGO - PELEQUIN 66KV C1 TAP RINGO - PELEQUIN 66KV C1 (En Revisión)	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere Proveedoría por el desarrollo del proyecto N°P 1176 Aumento de Capacidad sobre la L1166d6 Rosario - San Fernando en el tramo L1 66KV TAP RINGO-Pelequín para afectar bases de trabajos, excavaciones, traslado de postes, acciones y cerrajes en la línea de transmisión y trabajos de ODOCC a nivel de pozo en los puntos B1 de S/E Pelequín.	Riesgo medio y controlado.	Bajo	Actividades: 220KV Puerto Patache - Condores, C1, Llevar a adelanto en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura# 061 - 054, Total: 390 CAD. Fecha de ejecución: 18-2/03/2024, Plano Entrega Informa: 29/03/2024, OM: 826723 Restricciones: Puerto Patache, 5212; 5213 No reconectar Condores, 5211 No reconectar Instalaciones en Rings. 220KV Puerto Patache - Condores, C1 Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: Condores, 051 - 054 Bloqueo de jefe de faena Conexión a tierra de carrilón levador y cables de levado, antes de iniciar el trabajo de adelanto energizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-08.26	2023-04-17.53
2024024195	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSDONSON S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUIN - MALLA NUEVA 66KV	393 4807	PELEQUIN - MALLA NUEVA 66KV C1 PELEQUIN - MALLA NUEVA 66KV C1 (EN REVISIÓN)	Obras Civiles	Sin limitaciones	Se requiere Proveedoría por el desarrollo del proyecto N°P 1177 L1 66KV Pelequín-Malla para afectar bases de trabajos, excavaciones, traslado de postes, acciones y cerrajes en la línea de transmisión y trabajos de ODOCC a nivel de pozo en los puntos del punto M1 de S/E Pelequín.	Riesgo medio y controlado.	Bajo	Actividades: 220KV Puerto Patache - Condores, C1, Llevar a adelanto en instalación energizada (Simple Circuito), Estructura# 061 - 054, Total: 390 CAD. Fecha de ejecución: 18-2/03/2024, Plano Entrega Informa: 29/03/2024, OM: 826723 Restricciones: Puerto Patache, 5212; 5213 No reconectar Condores, 5211 No reconectar Instalaciones en Rings. 220KV Puerto Patache - Condores, C1 Temporalidad de los Rings: Durante los trabajos. Nivel de Rings: Bajo. Bloques del jefe de faena: Condores, 051 - 054 Bloqueo de jefe de faena Conexión a tierra de carrilón levador y cables de levado, antes de iniciar el trabajo de adelanto energizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-08.26	2023-04-17.53
2024024341	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3216	DON GOYO - EST. 212A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	5029 515 - Don Goyo	Bajo	A solicitud de AES según 5003 44 y 45 por: Llevar a adelanto con líneas energizadas en S/E La Cebada 220 KV Puntos 5211, 5212, 5213, 5214. Restricciones: Línea 220 KV La Cebada - Don Goyo C1 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Tap Off Talinaf - Don Goyo C2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-09.58	2023-04-18.00	
2024024343	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3212	DON GOYO - TAP TALINAF 220KV C2 TAP TALINAF - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	5003 515 - Don Goyo 5029 516 - Talinaf	Bajo	A solicitud de AES según 5003 44 y 45 por: Llevar a adelanto con líneas energizadas en S/E La Cebada 220 KV Puntos 5211, 5212, 5213, 5214. Restricciones: Línea 220 KV La Cebada - Tap Off Talinaf - Don Goyo C2 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Tap Off Talinaf - Don Goyo C2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-09.58	2023-04-18.00	
2024024345	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	1113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	5029 515 y 512 Punta Sierra	Bajo	A solicitud de AES según 5003 44 y 45 por: Llevar a adelanto con líneas energizadas en S/E La Cebada 220 KV Puntos 5211, 5212, 5213, 5214. Restricciones: Línea 220 KV Punta Sierra a La Cebada C2 (No Reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV Punta Sierra Tap-Off Monte Redondo-La Cebada C1 y Punta Sierra-La Cebada C2. Temporalidad del riesgo: Durante los trabajos.	No tiene consumo afectado	ninguno	Operativo	Operativo	2023-04-08.00	2023-04-18.00	2023-04-09.58	2023-04-18.00	
2024024383	Línea	Ejecución Extensa	SOCCIDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	481	POLPACCO (TRANSELEC) - EL SALTO 220KV	1007 4044 4045 4046 4047 4048 4049 4050 4051 4052 4053 4054 4055 4056 4057 4058 4059 4060 4061 4062 4063 4064 4065 4066 4067 4068 4069 4070 4071 4072 4073 4074 4075 4076 4077 4078 4079 4080 4081 4082 4083 4084 4085 4086 4087 4088 4089 4090 4091 4092 4093 4094 4095 4096 4097 4098 4099 4100 4101 4102 4103 4104 4105 4106 4107 4108 4109 4110 4111 4112 4113 4114 4115 4116 4117 4118 4119 4120 4121 4122 4123 4124 4125 4126 4127 4128 4129 4130 4131 4132 4133 4134 4135 4136 4137 4138 4139 4140 4141 4142 4143 4144 4145 4146 4147 4148 4149 4150 4151 4152 4153 4154 4155 4156 4157 4158 4159 4160 4161 4162 4163 4164 4165 4166 4167 4168 4169 4170 4171 4172 4173 4174 4175 4176 4177 4178 4179 4180 4181 4182 4183 4184 4185 4186 4187 4188 4189 4190 4191 4192 4193 4194 4195 4196 4197 4198 4199 4200 4201 4202 4203 4204 4205 4206 4207 4208 4209 4210 4211 4212 4213 4214 4215 4216 4217 4218 4219 4220 4221 4222 4223 4224 4225 4226 4227 4228 4229 4230 4231 4232 4233 4234 4235 4236 4237 4238 4239 4240 4241 4242 4243 4244 4245 4246 4247 4248 4249 4250 4251 4252 4253 4254 4255 4256 4257 4258 4259 4260 4261 4262 4263 4264 4265 4266 4267 4268 4269 4270 4271 4272 4273 4274 4275 4276 4277 4278 4279 4280 4281 4282 4283 4284 4285 4286 4287 4288 4289 4290 4291 4292 4293 4294 4295 4296 4297 4298 4299 4300 4301 4302 4303 4304 4305 4306 4307 4308 4309 4310 4311 4312 4313 4314 4315 4316 4317 4318 4319 4320 4321 4322 4323 4324 4325 4326 4327 4328 4329 4330 4331 4332 4333 4334 4335 4336 4337 4338 4339 4340 4341 4342 4343 4344 4345 4346 4347 4348 4349 4350 4351 4352 4353 4354 4355 4356 4357 4358 4359 4360 4361 4362 4363 4364 4365 4366 4367 4368 4369 4370 4371 4372 4373 4374 4375 4376 4377 4378 4379 4380 4381 4382 4383 4384 4385 4386 4387 4388 4389 4390 4391 4392 4393 4394 4395 4396 4397 4398 4399 4400 4401 4402 4403 4404 4405 4406 4407 4408 4409 4410 4411 4412 4413 4414 4415 4416 4417 4418 4419 4420 4421 4422 4423 4424 4425 4426 4427 4428 4429 4430 4431 4432 4433 4434 4435 4436 4437 4438 4439 4440 4441 4442 4443 4444 4445 4446 4447 4448 4449 4450 4451 4452 4453 4454 4455 4456 4457 4458 4459 4460 4461 4462 4463 4464 4465 4466 4467 4468 4469 4470 4471 4472 4473 4474 4475 4476 4477 4478 4479 4480 4481 4482 4483 4484 4485 4486 4487 4488 4489 4490 4491 4492 4493 4494 4495 4496 4497 4498 4499 4500 4501 4502 4503 4504 4505 4506 4507 4508 4509 4510 4511 4512 4513 4514 4515 4516 4517 4518 4519 4520 4521 4522 4523 4524 4525 4526 4527 4528 4529 4530 4531 4532 4533 4534 4535 4536 4537 4538 4539 4540 4541 4542 4543 4544 4545 4546 4547 4548 4549 4550 4551 4552 4553 4554 4555 4556 4557 4558 4559 4560 4561 4562 4563 4564 4565 4566 4567 4568 4569 4570 4571 4572 4573 4574 4575 4576 4577 4578 4579 4580 4581 4582 4583 4584 4585 4586 4587 4588 4589 4590 4591 4592 4593 4594 4595 4596 4597 4598 4599 4600 4601 4602 4603 4604 4605 4606 4607 4608 4609 4610 4611 4612 4613 4614 4615 4616 4617 4618 4619 4620 4621 4622 4623 46															

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 11/04/2024 15:09:29

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

Total registros General: 278

Total registros Línea: 128

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Trabajo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024021939	Línea	Ejecución Extensa	ANGAMOS	354	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ANGAMOS - KAPATUR 220KV	1819 1820 1821 1822 1823	ANGAMOS - EST 28 220KV C1 EST 28 - KAPATUR 220KV C1 ANGAMOS - EST 4 220KV C2 EST 28 - KAPATUR 220KV C2 EST 4 - EST 28 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado de aislación Línea Angamos - Kapatur Zona Costa Crítica	Se consideran las medidas pertinentes para desamblar los trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Angamos: 5215, 5216, 5217 y no reconectar. S/E Kapatur: 5215, 5216, 5217, 5218, 5219 y no reconectar	No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:00	22-03-24 18:41
2024025331	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSDISÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	943	CEBILLOS - LOS LOROS 110KV	590	CEBILLOS - LOS LOROS 120KV C1	Roca y poda franja serodombos	Sin limitación	Poda y Roca con instalación en servicio.	Riego medio controlado. Poda y Roca	Se requiere bloque de reconexión del S201 de S/E Corral, condición que se mantendrá durante la ejecución efectiva de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:16	22-03-24 18:38
2024025420	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 2728 - EST. 2348 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Aplicación de tratamiento anticorrosivo, inspección y touch up en cuerpo común, superestructura y canalado en conductores crucetas. Se consideran estructuras E209 - E270	Bajo		Actividades: Tratamiento anticorrosivo de estructuras en Línea energizada, Aplicación de tratamiento anticorrosivo, inspección y touch up en cuerpo común, superestructura y canalado en conductores crucetas. Se consideran estructuras E209 - E270 Restricciones: Subestación P. Sierra, 5211 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 Subestación La Cebada, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 5216 a la reconexión inmovilizado Tap off Monte Redondo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: 1 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o 1 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Biospeleo del jefe de faena:		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
2024025421	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Aplicación de tratamiento anticorrosivo, inspección y touch up en cuerpo común, superestructura y canalado en conductores crucetas. Se consideran estructuras E209 - E270	Bajo		Actividades: Tratamiento anticorrosivo de estructuras en Línea energizada, Aplicación de tratamiento anticorrosivo, inspección y touch up en cuerpo común, superestructura y canalado en conductores crucetas. Se consideran estructuras E209 - E270 Restricciones: Subestación P. Sierra, 5211 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 Subestación La Cebada, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Monte Redondo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: 1 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o 1 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Biospeleo del jefe de faena:		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
2024025440	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1352	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Rpo de Trabajo	Sin limitación	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 1 A 137A	Bajo		Actividades: LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 1 A 137A Restricciones: Subestación Los Vilos, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: 1 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Biospeleo del jefe de faena:		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 15:30	
2024025441	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	185	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV	1408	LOS VILOS - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 1 A 137A	Bajo		Actividades: LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 1 A 137A Restricciones: Subestación Los Vilos, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Los Vilos, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Las Palmas, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: 1 220KV Los Vilos-Las Palmas, C1 o 1 220KV Los Vilos-Las Palmas, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Biospeleo del jefe de faena:		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 15:30	
2024025449	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSDISÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	958	LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV C1	1059	LAS CABRAS - EL MANZANO 66KV C1	Roca y poda franja serodombos	Sin limitación	Se realizará trabajos de poda y roca controlada en terreno	Bajo riesgo durante todo el trabajo, fuma planificada y controlada en terreno		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:10	22-03-24 17:12
2024025736	Línea	Ejecución Extensa	CMPC PULP SPA.	236	Intervención	Origen Interno	Programada	2024	CHARILUA - CELULOSA SANTA FE 220KV	4893	EST. 404 - EST. 409 (BOMBIÓN CHARILUA-SANTA FE) 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Retiro de Material con maquinaria pesada bajo LT 220KV entre estructuras 405 y 407.	Riego-Bajo, se tomarán todas las medidas de control.	Se bloqueará la reconexión de todos los interruptores que controlen la línea. S210, S/E Charila, 5214 S/E Catalina, S/E S21 Central Santa Fe, Riego, 5212 - 5213 S/E Catalina Santa Fe, 5213 - 5214 S/E PRR y 5213 S/E Catalina Pacifico.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:03	22-03-24 18:36	
2024026007	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSDISÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1540	LUCERO - CHILLAN 110KV	3677 4134 4335 4336 4337 4338	TAP QUILMÓ - EST 788A 66KV C1 TAP QUILMÓ - EST. 788A 66KV C1 (BN_REVISION) CHILLAN - TAP QUILMÓ 66KV C1 (BN_REVISION) CHILLAN - TAP QUILMÓ 66KV C1 (BN_REVISION) TAP QUILMÓ N - TAP QUILMÓ 66KV C1 TAP QUILMÓ N - TAP QUILMÓ 66KV C1 (BN_REVISION)	Roca y poda franja serodombos	Sin limitación	Bloquear reconexión del interruptor S203 de S/E Chillán por trabajos de obras civiles bajo LT 66KV Lucero-Chillán. Esta coordinado con STS la ejecución en S/E Lucero.	Riego medio con bloqueo.	Obras civiles bajo la LT.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:49	22-03-24 18:44	
2024026011	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSDISÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	273	CAUDERINES - LA VIGA 66KV C1	623	CAUDERINES - LA VIGA 66KV C1	Roca y poda franja serodombos	Sin limitación	Bloquear reconexión del interruptor S201 de S/E Casapueque por trabajos de poda y roca en la LT 66KV Casapueque-La Viga.	Poda y roca.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:52	22-03-24 18:46		
2024026097	Línea	Ejecución Extensa	CSE TRANSDISÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLERAN 110KV C1	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLLERAN 110KV C1	Roca y poda franja serodombos	Sin limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riego-Bajo, se respetará distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloque de reconexión de interruptor S209 de S/E Tap Off Alto Melipilla.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:59	22-03-24 17:44	
2024026920	Línea	Ejecución Extensa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1049	ATACAMA - O'HIGGINS 220KV	1843 1844 1855	ATACAMA - EST. 1 200 220KV C1 ATACAMA - EST. 1 200 220KV C2 EST. 1 200 - O'HIGGINS 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitación	Lavado aisladores Línea 220 KV Atacama - O'Higgins Circuito 1 y 2. Lavado aisladores perfil 11 y 112 en S/E Atacama.	Riego-Bajo, Trabajo se realiza con procedimiento respectivo.	Se requiere orden de no reconectar en: S/E Atacama 5215 y 5216 S/E O'Higgins 5218 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 20:00	22-03-24 08:31	22-03-24 15:51	
2024026642	Línea	Ejecución Extensa	INTERCHEL S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1273	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C1	2939 2940	CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C1 CARDONES - NUEVA CARDONES 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitación	S/E Cardones. A solicitud de Central Cardones, Lavado de aislación equipos podo 220 KV	Trabajos de Central Cardones. No hay riesgo para las instalaciones de INTERCHEL.	A solicitud de Central Cardones se requieren las siguientes condiciones en S/E Cardones: No reconectar interruptor 5214. No reconectar interruptor 5215. Adicionalmente, INTERCHEL incorpora las siguientes condiciones en S/E Nueva Cardones. No reconectar interruptor 5213 y 5211. No reconectar interruptor 5215 y 5216.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 15:51	22-03-24 21:16	
2024026668	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1348	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Bajada de mufa FO y tendido de bypass a nivel de piso en tramo de línea et N°99 a 117	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable CPOW e Instalación y Retiro de Rb piso, bajada de mufa FO y tendido de bypass a nivel de piso en tramo de línea et N°99 a 117 Restricciones: Subestación P. Aislar, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Aislar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: 1 220V Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o 1 220V Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Biospeleo del jefe de faena:		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50		
2024026669	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	Bajada de mufa FO y tendido de bypass a nivel de piso en tramo de línea et N°99 a 117	Alto	Actividades: Bajar mufas de cable CPOW e Instalación y Retiro de Rb piso, bajada de mufa FO y tendido de bypass a nivel de piso en tramo de línea et N°99 a 117 Restricciones: Subestación P. Aislar, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Aislar, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Colorada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riego: 1 220V Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o 1 220V Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temperatura de los Rangos: Durante de los trabajos Nivel de Rango: Bajo Biospeleo del jefe de faena:		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50		
2024028800	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1295	ENTRE RIOS - CHARILUA 500V C1	2967	ENTRE RIOS - CHARILUA 500V C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	**Roca de vegetación en franja de serodombos. *No reconectar interruptores asociados a la instalación en riegos.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de serodombos. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riego: Línea 500V CV Charila-Cerro Rios, C1. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biospeleo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 20:00	
2024028805	Línea	Ejecución Extensa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	161	CONCEPCIÓN - SAN VICENTE 154KV	1327 1300 1301	CONCEPCIÓN - ESTRUCTURA SA 154KV C1 ESTRUCTURA SA - ESTRUCTURA SI 154KV C1 ESTRUCTURA SI - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitación	**Corta y poda de árboles. *No reconectar interruptores asociados a la instalación en riegos.	Bajo	Actividades: Corta y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riego: 1 154KV Concepción-San Vicente, C1 o 1 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temperatura de los Rangos: Durante los trabajos. Nivel de Rango: Bajo. Biospeleo del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 11/04/2024 15:09:29

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

Total registros General: 278

Total registros Línea: 128

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Previsión	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024020806	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	361	CONCEPCIÓN - SAN VICENTE 154KV	1384 1502 1503	CONCEPCIÓN - ESTRUCTURA SA 154KV C2 ESTRUCTURA 14 - ESTRUCTURA 15 154KV C2 ESTRUCTURA 15 - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	**Corta y poda de arboles. **No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corta y poda de arboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Concepción-San Vicente, C1 o L 154KV Concepción-San Vicente, C2. Temperatura de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:00	22-03-24 18:50	
2024020997	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	356	LIMONES - PARRAL-SEV	1223	TAP RETIRO - PARRAL SEV C1	Roca y poda franja vial/rodadura	Sin limitaciones	Poda y roce de arboles en la CT Parral-Retiro. Se requiere el bloqueo del S282 en SE Parral o S282 en SE Llanes.	Riesgo medio con bloqueo	Poda y roce.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:01	22-03-24 08:51	22-03-24 18:45	
2024027085	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 212A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo	Bajo	Actividades: Llaves de anulación en instalación emergida (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421. Restricciones: Subestación La Cebada, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Trolley, S225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S223 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V La Cebada - Don Goyo C1 o L 220V La Cebada Tap Trolley - Don Goyo C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:00	22-03-24 18:50		
2024027087	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2988 3112	DON GOYO - TAP TALLAN 220V C2 TAP TALLAN - EST. 212B 220V C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Mantenimiento preventivo	Bajo	Actividades: Llaves de anulación en instalación emergida (Doble Circuito), LAVADO DE ASLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421. Restricciones: Subestación La Cebada, S222 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, S224 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Trolley, S224 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, S225 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220V La Cebada - Don Goyo C1 o L 220V La Cebada Tap Trolley - Don Goyo C2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:00	22-03-24 18:50		
2024027612	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	461	EL SALTO - LOS ALMENDROS 110KV	839 830 803 837 805 807 808	EL SALTO - TAP LA DEHESA 110KV C1 TAP APOQUINDO - TAP DOMINICOS 110KV C2 TAP ACHROVIA - TAP APOQUINDO 110KV C1 TAP LOS DOMINICOS - LOS ALMENDROS 110KV C2 TAP APOQUINDO - TAP DOMINICOS 110KV C1 TAP LA DEHESA - TORRE 72 110KV C1 TORRE 65 - TAP VITACURA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Se realizó el lavado de anulación en los patios de la Subestación La Dehesa y Aposando. Operación ejecutada en los patios de 110 KV, 23 KV y 12 KV. Medidas y ejecuta el lavado de anulación.	Riesgo medio con bloqueo	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de SASA. Los trabajos no van de forma simultánea. Relacionado con SO 2024027004 - 2024027065 - 2024027044 - 2024027065 - 2024027047 - 2024027064 - 2024027065.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 16:00	22-03-24 14:34	22-03-24 17:47			
2024027717	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Pan de Azúcar, Paño 004: 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #2 según minuta de bloqueo para de condición a AT 122800. Junta. Trabajo coordinado con AT 122800, solo se realizará entre 8 a 6 hrs.	Bajo	Actividades: Cambio de ajuste, SE Pan de Azúcar, Paño 004: 1) Realizar Bloqueo de protección Sistema #2 según minuta de bloqueo para de condición a AT 122800. Junta. Trabajo coordinado con AT 122800, solo se realizará entre 8 a 6 hrs. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220V Don Goyo Pan De Azúcar, C1 o Barra 220 KV, Sección 1 P. Azúcar. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Paño 004: Protección Sistema #2 Bloqueo Ordenes de Trip sobre S224. Bloqueo de trip S208 sobre 08 y Bloqueo de trip T00 externo remoto.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 11:36	22-03-24 18:50		
2024027778	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Pan de Azúcar: NUP 3358, Pruebas Dinámicas protección sistema 2 SEL 421 del paño #4. Bloqueo de protección Sistema 2 SEL 421, inspección de archivos controlados anexos en "7882 01 ES-P-033_0 Estudio de diseño de pruebas dinámicas SE Pan de Azúcar". Protección de protecciones según aprobado por el plan de Estudios Eléctricos de Protecciones (DIREP) y Soporte Técnico de Control y Protecciones (DAST) de Transeléct. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220V Don Goyo Pan De Azúcar, C1 o Barra 220 KV, Sección 1 P. Azúcar. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armario de protecciones 004 Delimitar y señalar zona de trabajo. A realizar por jefe de faena.	Bajo	SE Pan de Azúcar: NUP 3358, Pruebas Dinámicas protección sistema 2 SEL 421 del paño #4. Bloqueo de protección Sistema 2 SEL 421, inspección de archivos controlados anexos en "7882 01 ES-P-033_0 Estudio de diseño de pruebas dinámicas SE Pan de Azúcar". Protección de protecciones según aprobado por el plan de Estudios Eléctricos de Protecciones (DIREP) y Soporte Técnico de Control y Protecciones (DAST) de Transeléct. Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: L 220V Don Goyo Pan De Azúcar, C1 o Barra 220 KV, Sección 1 P. Azúcar. Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: Subestación P. Azúcar, Armario de protecciones 004 Delimitar y señalar zona de trabajo. A realizar por jefe de faena.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 11:36	22-03-24 18:50		
2024027999	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1574	CHARBUA - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV	3684	EST. 61A - SECCIONADORA EL ROSAL 220KV C1	Roca y poda franja vial/rodadura	Sin limitaciones	Solicitud de Forestal Dehesa Infa para realizar coquea forestal en sector El Rosal, de acuerdo a SOD/Transeléct 24.	Medio, empresa interna controla el riesgo a personas y equipos.	CONDICIONES REQUERIDAS: SE El Rosal no reconectar S211 - no reconectar S212.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:07	22-03-24 18:00	
2024032125	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1559	TAMPACA - PUERTO PATACHE 220KV	3631	TAMPACA - PUERTO PATACHE 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SE Tapaché. Mantenimiento preventivo básico al desconector B93-2 asociado al paño #3.	Bajo	Actividades: U/E Tapaché- Mantenimiento preventivo básico al desconector B93-2 asociado al paño #3. Restricciones: Línea 220 KV Tapaché- Puerto Patache C1. Indisponible. Instalaciones en Riesgo: L 220 KV Tapaché- Puerto Patache, C1 Temperatura de los Riesgos: Al Inicio, Al término de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Biosenos del jefe de faena: Tapaché. Normas preventivas inmovilizado. Se instalarán 6 tierras preventivas ambos lados del B93-2. Temperad. Zona de trabajo inmovilizado. Se delimitará la zona de trabajo con conos o JARRETES.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 10:24	22-03-24 17:04		
2024032813	Línea	Ejecución Exitosa	ENGE ENERGÍA CHILE S.A.	1144	Intervención	Origen Interno	Programada	1006	CAPROBINDO - ALTO NORTE 110KV	4811 4812	EST 54 - EST 509 110KV C1 (BN REVISION) EST 509 - TAP EL NEGRO 110KV C1 (BN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Intervención en apoyo a trabajos cercanos a puntos energizados, asociados a SD 2024025678.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad y control riesgo operacional.	SE Caprobindo: No reconectar S292. SE Altonorte: No reconectar S294. SE Tap Off El Negro: No reconectar S291.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:17	22-03-24 20:47		
2024037686	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1413	FRONTERA - MARIA ELENA 220KV	3225	FRONTERA - MARIA ELENA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Inspección Visual Pedestre	Bajo	Inspección Visual Pedestre. Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Biosenos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00			
2024024930	Línea	Ejecución Exitosa	ALTO MAPO SPA	10	Intervención	Origen Interno	Programada	907	CENTRAL ALFAJAL 220KV	1766 1827 1765	EST AJ - CENTRAL ALFAJAL 220KV C2 CENTRAL ALFAJAL 1 - EST AJ 220KV C2 EST AJ - CENTRAL ALFAJAL 220KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Poda y roce de arboles fuera de zona restringida.	Actividad con bajo riesgo para el sistema.	En caso de operación automática, NO reconectar en SE Alfafal interruptor S205/S216.	No tiene consumo afectado	ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 15:00	22-03-24 08:21	22-03-24 15:05	
2024020924	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	327	KUMPEL - CHOPPA 110KV	3125 3126 3127	EST 54 - EST 509 110KV C1 (BN REVISION) EST 509 - TAP EL NEGRO 110KV C1 (BN REVISION) EST 54 - EST 509 110KV C1 (BN REVISION)	Roca y poda franja vial/rodadura	Sin limitaciones	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerar bloquear interruptor S294 en SE Choppa, y preaccesión en S292 en U/E Rispal.	Riesgo Bajo por preaccesión en la línea.	Trabajos de poda y roce con instalación en servicio. Considerar bloquear interruptor S294 en SE Choppa, y preaccesión en S292 en U/E Rispal.	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:56	22-03-24 18:53		
2024024247	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	2996 3278	EST 372A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 EST 372A - TAP MONTE REDONDO - EST. 214B 220KV C1 EST. 214B - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	SOD 511 y 512 Punta Sierra	Bajo	Actividad: A solicitud de AEL La Cebada según SOD 44 y 45 por Lavado de anulación con líneas energizadas en SE La Cebada 220 KV Puntos S211, S212, S213, S214. Restricciones: Línea 220 KV Punta Sierra - Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 KV Punta Sierra Tap Off Monte Redondo - La Cebada C1 y Punta Sierra La Cebada C2. Temperatura del riesgo: Durante la faena	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:58	22-03-24 18:00		
2024022504	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278 3279	EST 214B - PUNTA SIERRA 220KV C1 EST 214B - PUNTA DE SIERRA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Aplicación de tratamiento anticorrosivo, inspección y touch up en cuerpo común, superestructura y canalillo sin considerar crucetas. Se consideran estructuras E289 - E270. Requiere de U/E Punta Sierra. Inhibir reconector (75) de línea 220 KV La Cebada - Tap off Monte Redondo - Punta Sierra C1 y La Cebada - Punta Sierra C2	Riesgo bajo, Programado y ejecutado por Transeléct	Trabajos solicitados y coordinados por TRANSELEC	No tiene consumo afectado	ninguno		22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 05:47	22-03-24 17:50		

**Reporte Desconexión/Intervención Línea**

Fecha generación reporte: 11/04/2024 15:09:29  
 Estados: Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC, Pendiente, Aprobado, Rechazado, Aprobado en Activación, Ejecución Parcial, Ejecución Exitosa, Rechazo CDC  
 Total registros General: 278  
 Total registros Línea: 128

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Substancia	Origen	Tipo Programación	ID(s)	Línea	ID(s)	Tamaño(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Regular	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	Fecha Fin	Fecha Efectiva Inicio	Fecha Efectiva Fin
2024029161	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Formoso	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	3115	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado extraordinario de aislación, estructura N° 570 a 602 por alta contaminación e inspección por falla.Lavado e inspección por falla año 2024001360 y 2024001361	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 10:55	22-03-24 18:16
2024029162	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Formoso	922	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV	1600	PAN DE AZÚCAR - DON GOYO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado extraordinario de aislación, estructura N° 570 a 602 por alta contaminación e inspección por falla.Lavado e inspección por falla año 2024001360 y 2024001361	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 10:55	22-03-24 18:16
2024029331	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Formoso	444	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECH DCA 220KV	1440 3441	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS ESTRUCTURA N°771 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS ESTRUCTURA N°771 - MINERA TECH 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado de aislación, en instalación emergente (Simple Circuito), Lavado extraordinario de aislación, estructura N° 79 a 101 y 129 por alta contaminación e inspección por falla.Asoociado a aviso de falla 2024001362	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 15:16	22-03-24 15:54
2024029334	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Formoso	444	PAN DE AZÚCAR - MINERA TECH DCA 220KV	1440 3441	PAN DE AZÚCAR - TAP LLANOS BLANCOS ESTRUCTURA N°771 220KV C1 TAP LLANOS BLANCOS ESTRUCTURA N°771 - MINERA TECH 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Lavado extraordinario de aislación, estructura N° 02 a 36 por alta contaminación e inspección por falla.Asoociado a aviso de falla 2024001362	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 15:16	22-03-24 20:00
2024029786	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	31	Intervención	Origen Interno	Programada	701	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV	1088 1089	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C3 GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L2 C4	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 1V Guacolda - Matencillo CTO 3 y 4. Condiciones requeridas: No reconectar S20 y S20 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 16:00	22-03-24 08:21	22-03-24 18:02
2024024728	Línea	Ejecución Exitosa	PACIFIC HYDRO TRANSMISIÓN S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3278 3279	EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1 EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Lavado de aislación de S/E La Cabaña, Puntos S211, S212, S213, S214. Requebrar de S/E Punta Sierra según recomendaciones (S) de línea 220 KV La Cabaña - Tap del Monte Redondo - Punta Sierra C1 y La Cabaña - Punta Sierra C2.	Riesgo bajo, planificado por AES Gener		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 09:47	22-03-24 17:50
2024024996	Línea	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	31	Intervención	Origen Interno	Programada	60	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV	116 182	GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L1 C1 GUACOLDA - MATINCILLO 220KV L1 C2	Lavado de Aislación	Sin limitaciones	Se realizará lavado de aislación en Línea 24220 1V Guacolda - Matencillo CTO 1 y 2. Condiciones requeridas: No reconectar S25 y S26 de S/E Matencillo.	El riesgo del trabajo es bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 16:00	22-03-24 08:21	22-03-24 18:02
2024028002	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	189	MATINCILLO - VALLENAR 220V	1249 1250 1251	ESTRUCTURA 02 - ESTRUCTURA 03 220KV C1 ESTRUCTURA 03 - VALLENAR 120KV C1 MATINCILLO - ESTRUCTURA 02 120KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N°1841 / 64-65 y 37 y 56	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 08:00	22-03-24 18:00	22-03-24 08:40	22-03-24 20:00
2024028116	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	PARNAS - CENTRAL PANQUE OJEDCO YALTAJ 220 KV	4557 4558 4558	EST. 73 - EST. 1 220 KV C1 PARNAS - EST. 73 220 KV C1 EST. 1 - CENTRAL PANQUE OJEDCO YALTAJ 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E PARNAS NUP 2755, Petic Engie: Tendidos, conexiones y pruebas a los circuitos de barra y control vinculados a T009 y caja de agrupamiento de transformadores PA09.		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 08:00	31-03-24 18:00	26-03-24 08:45	31-03-24 18:48	
2024028114	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC HOLDINGS RENTAS LIMITADA	2366	Intervención	Origen Externo	Programada	1859	PARNAS - CENTRAL PANQUE OJEDCO YALTAJ 220 KV	4557 4558 4558	EST. 73 - EST. 1 220 KV C1 PARNAS - EST. 73 220 KV C1 EST. 1 - CENTRAL PANQUE OJEDCO YALTAJ 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	S/E PARNAS NUP 2755, Petic Engie: Tendidos, conexiones y pruebas a los circuitos de barra y control vinculados al armario AP-09. Se dejaron presentando los cables en equipo cuya condición se encuentra en servicio.		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 08:00	31-03-24 18:00	24-03-24 08:47	31-03-24 18:48	
2024028000	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Desconexión	Origen Externo	Programada	763	MATINCILLO - CASERENOS 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MATINCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORDURENA 220KV L2 C2 TAP JORDURENA - CASERENOS 220KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tratado de las 3 fases del circuito N°2 desde las estructuras auxiliares previas a su posición definitiva en las estructuras N°62, N°64, N°63, N°65C y N°64.	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 07:00	22-03-24 21:00	22-03-24 07:24	22-03-24 23:34
2024028001	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Externo	Programada	763	MATINCILLO - CASERENOS 220KV L1	1458 1459 1460 1461	MATINCILLO - ESTRUCTURA 214 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 214 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORDURENA 220KV L1 C1 TAP JORDURENA - CASERENOS 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Tratado de las 3 fases del circuito N°2 desde las estructuras auxiliares previas a su posición definitiva en las estructuras N°62, N°64, N°63, N°65C y N°64.	Medio		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 07:00	22-03-24 21:00	22-03-24 07:24	22-03-24 23:34
2024024920	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTHENUS 110KV	188	TAP OFF LA LAJA-CENTRAL QUELTHENUS 110 KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se requiere realizar la desconexión del circuito para remplazo de aislación.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 06:00	22-03-24 13:00	22-03-24 06:10	22-03-24 24:31
2024024404	Línea	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LA CONFUENCIA S.A.	77	Desconexión	Origen Interno	Programada	121	CENTRAL LA HIGUERA - CENTRAL LA CONFUENCIA 220KV	108	CENTRAL LA HIGUERA - CENTRAL LA CONFUENCIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se realizó que	Desenergización preventiva por mantenimiento punto 17 en S/E La Higuera.		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 00:00	24-03-24 23:59	22-03-24 00:10	24-03-24 15:31
2024025283	Línea	Ejecución Exitosa	SOLEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA E S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	447	ALTO JARULU - FLORES 110KV C1	760 1451 760 760	TAP SANTA ROSALE - FLORES 110KV C1 TAP SANTA ROSALE - TAP SANTA ROSALE 110KV C1 TAP LA PINTANA - TAP MARISCAL 110KV C1 TAP MARISCAL - TAP SANTA ROSALE 110KV C1 ALTO JARULU - TAP BUN 110KV C1 TAP BUN - TAP LA PINTANA 110KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin limitaciones	Se realizará mantenimiento preventivo a desconectores 110 KV Lado Línea arranque	Trabajo sin riesgos asociados.		No tiene consumo afectado		ninguno			22-03-24 00:00	22-03-24 06:00	22-03-24 00:00	22-03-24 08:29
2024027600	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	809	LONCOCHE - VILLARRICA L2 66KV	1517 1515	LONCOCHE - EST. 18 L2 66KV EST. 326 - VILLARRICA L2 66KV C1	Revis y poder traja aprobacion	Sin limitaciones	Desconexión de línea 66 KV Loncoche-Villarrica 2 por poder y falta de aislación cercana a conductores.	Riesgo bajo. Trabajo con instalación desconectada.	Línea 66 V Loncoche-Villarrica 1 permanente en servicio.		No tiene consumo afectado		ninguno		22-03-24 00:00	22-03-24 00:00	22-03-24 23:56	22-03-24 00:31



## ANEXO N°5

Informes de trabajos y fallas de instalaciones ingresados en el Sistema Neomante del Coordinador Eléctrico Nacional por Transelec S.A. y Prime Energía Quickstart SpA

 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 22-03-2024 03:09

**Finalizado****Número:**

2024001362

**Solicitante:**

TRANSELEC S.A.

**Empresa:**

TRANSELEC S.A.

**Tipo de Origen:**

Interno

**Línea:**

PAN DE AZUCAR - MINERA TECK CDA 220KV

**Tramo:**

Tipo: secciones\_tramos - PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1

Nombre : PAN DE AZUCAR - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) 220KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

Tipo: secciones\_tramos - TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1

Nombre : TAP LLANOS BLANCOS (ESTRUCTURA N°77) - MINERA TECK 220KV C1

Fecha Perturbacion :

Fecha Normaliza :

Protección :

Interruptor :

Consumo :

Comentario :

**Zona Afectada****Comuna****Tipo Causa**

Causa Presunta

Causa Principal

**Comentarios Tipo Causa:**

Se investiga

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

- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)
- Operación de los interruptores:** Varios

**Comentarios Causas:**

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

**Observaciones:**

- Observaciones:** .
- Acciones Inmediatas:** Informar al CEN y recopilar datos de alarmas y protecciones operadas
- Hechos Sucidos:** A las 01:47 horas, desconexión forzada por operación de protecciones de Línea 220 kV Pan de Azúcar - Andacollo.
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** A las 02:15 horas reconexión manual de prueba con éxito.
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

**Afecta SSCC:**

No

**Afecta Medidores:**

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

Libre

**Distribuidoras Afectadas**

COMPAÑÍA MINERA TECK CARMEN DE ANDACOLLO / Perd. Estm. de Potencia: 8 / Región : / Clientes Afectados:

**Retorno Automatico:****Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

22-03-2024 01:47


**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

22-03-2024 02:15

**Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):**

22-03-2024 02:15

## Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF2024001362.rar (/informe_fallas/download_file/65fd20a0ad651f2fb81b5bc7/IF2024001362.rar)	01/04/2024 23:10:16



 **Resumen**

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 22-03-2024 22:19

**Finalizado****Número:**

2024001391

**Solicitante:**

Alex Tapia

**Empresa:**

PRIME ENERGÍA QUICKSTART SPA

**Tipo de Origen:**

Externo

**Correlativo Asociado:**

2024001362

**SubEstación:**

S/E C.R. LLANOS BLANCOS

**Falla Sobre:**

pañó

**Elementos**

Tipo: panos - S/E C.R. LLANOS BLANCOS J1

Nombre : S/E C.R. LLANOS BLANCOS J1

Fecha Perturbacion : 22-03-2024 01:47

Fecha Normaliza : 22-03-2024 02:15

Protección : 50N/51N

Interruptor : Opera según lo esperado

Consumo : No afecta consumos

Comentario : Pérdida de tensión en la línea Pan de Azúcar - Minera Teck,

Tipo: panos - S/E C.R. LLANOS BLANCOS JT1

Nombre : S/E C.R. LLANOS BLANCOS JT1

Fecha Perturbacion : 22-03-2024 01:47

Fecha Normaliza : 22-03-2024 02:15

Protección : 50N/51N

Interruptor : Opera según lo esperado

Consumo : No afecta consumos

Comentario : Pérdida de tensión en la línea Pan de Azúcar - Minera Teck,

Tipo: panos - S/E C.R. LLANOS BLANCOS JT2

Nombre : S/E C.R. LLANOS BLANCOS JT2

Fecha Perturbacion : 22-03-2024 01:47

Fecha Normaliza : 22-03-2024 02:15

Protección : 50N/51N

Interruptor : Opera según lo esperado

Consumo : No afecta consumos

Comentario : Pérdida de tensión en la línea Pan de Azúcar - Minera Teck,

#### ¿Produce otra indisponibilidad?

No

#### Zona Afectada

Coquimbo

#### Comuna

Coquimbo

#### Tipo Causa

Causa Definitiva

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

#### Comentarios Tipo Causa:

Pérdida de tensión en la línea Pan de Azúcar - Minera Teck, debido a apertura del interruptor J7 en subestación Pan de Azúcar

#### Causas

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

**-Elemento:** Interruptores

**-Fenómeno Eléctrico:** Distancia (admitancia, impedancia o reactancia)

**-Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

#### Comentarios Causas:

**-Fenómeno Físico:** Pérdida de tensión en la línea Pan de Azúcar - Minera Teck, debido a apertura del interruptor J7 en subestación Pan de Azúcar. Ref IF 2024001362

**-Elemento:** Pérdida de tensión en la línea Pan de Azúcar - Minera Teck, debido a apertura del interruptor J7 en subestación Pan de Azúcar. Ref IF 2024001362

**-Fenómeno Eléctrico:** Pérdida de tensión en la línea Pan de Azúcar - Minera Teck, debido a apertura del interruptor J7 en subestación Pan de Azúcar. Ref IF 2024001362

**-Operación de los interruptores:** Pérdida de tensión en la línea Pan de Azúcar - Minera Teck, debido a apertura del interruptor J7 en subestación Pan de Azúcar. Ref IF 2024001362

#### Observaciones:

**-Observaciones:** Pérdida de tensión en la línea Pan de Azúcar - Minera Teck, debido a apertura del interruptor J7 en subestación Pan de Azúcar. Ref IF 2024001362

**-Acciones Inmediatas:** Revisión de instalaciones propias, sin observaciones. Pérdida de tensión en la línea Pan de Azúcar - Minera Teck, debido a apertura del interruptor J7 en subestación Pan de Azúcar.

**-Hechos Sucridos:** A las 01:47 hrs se detecta pérdida de tensión en la línea Pan de Azúcar - Minera Teck, debido a apertura del interruptor J7 en subestación Pan de Azúcar.

**-Acciones Correctivas a Corto Plazo:** Se realiza llamado al CDC-CEN para consultar por la apertura del interruptor J7 de S/E Pan de Azúcar quienes recopilaran información con Transelec.

**-Acciones Correctivas a Largo Plazo:** Sin acciones a largo plazo. Falla en instalaciones de terceros.

#### Afecta SSCC:

No

#### Afecta Medidores:

No

**Afecta Protecciones:**

No

**Consumo:**

No tiene consumo afectado

**Retorno Automatico:**

No Tiene Retorno Automático

**Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:**

22-03-2024 01:47



**Fecha / Hora Estimada Retorno:**

22-03-2024 02:15

**Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):**

22-03-2024 02:15

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 PE-OP ENG-628-2024-FR-007 - anexos.zip (/informe_fallas/download_file/65fe25edad651f6712ff80ed/PE-OP ENG-628-2024-FR-007 - anexos.zip)	12/04/2024 16:58:32
 PE-OP ENG-628-2024-FR-007-RB.pdf (/informe_fallas/download_file/65fe25edad651f6712ff80ed/PE-OP ENG-628-2024-FR-007-RB.pdf)	12/04/2024 16:58:32

ANEXO N°6

Otros antecedentes aportados por Transelec S.A. y Prime Energía Quickstart SpA



**Informe de Desconexión Forzada IF 2024001362 del día 22 de marzo de 2024. Código 2023.**

**1. Características de la desconexión forzada**

A las 01:47 horas del 22 de marzo del 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA, de propiedad de Transelec S.A., por operación de sus protecciones causada por una falla monofásica a tierra en la fase C en la estructura N°84 (aproximadamente a 25,4 km desde S/E Pan de Azúcar) debido a contaminación presente en el aislador, lo que provocó la actuación de las protecciones. A las 02:15 del 22 de marzo del 2024 se realizan maniobras de normalización de servicio, cerrándose interruptor 52J7 S/E Pan de Azúcar dejando en servicio la Línea 220kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA.

**2. Identificación de la instalación fallada.**

- a. Nombre de la instalación donde se produjo la falla:
  - i. Línea Pan de Azúcar – Minera Teck CDA 220 kV, Propiedad de Transelec (ID 444).
- b. Segmento al cual pertenece el equipo o elemento donde se produjo la falla:
  - i. Transmisión Dedicada.

**3. Instalaciones afectadas directa o indirectamente por la falla indicando horas de desconexión y reposición.**

- a. Las siguientes instalaciones de TRANSELEC fueron afectadas por la desconexión:
  - i. Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA (ID 444).
- b. Otras instalaciones afectadas por la desconexión:
  - i. S/E Minera Teck CDA, propiedad de Compañía Minera TECK Carmen de Andacollo (ID 978).
- c. Las instalaciones y las zonas afectadas se ubican en las siguientes regiones, provincias y comunas:
  - i. Región de Coquimbo, Provincia de Elqui, comuna de Coquimbo, código de comuna 4102.

**4. Calificación de la ubicación de la instalación donde se produjo la falla, de acuerdo con la indicado en el Decreto 327 del año 1997 del Ministerio de Minería, Título IX, Artículo 25.**

No aplica, dado que dicha norma aplica a las empresas de Distribución.

**5. Pérdidas de Generación, indicando monto y horas de desconexión y reposición.**

Transelec no tiene equipos de generación entre sus instalaciones.

**6. Pérdidas de Consumos, indicando el detalle por subestación de los montos, horas de desconexión y reposición.**

Previo a la desconexión y de acuerdo con el registro del sistema SCADA de TRANSELEC, por la Línea se transmitían aproximadamente 8,0 MW desde la S/E Pan de Azúcar 220 kV en dirección hacia la S/E Minera Teck CDA 220 kV.

**7. Cronología de eventos, y descripción de las causas directa de cada evento.**

- a. Eventos (actuaciones automáticas o manuales) ocurridos durante la evolución de la falla.

A las 01:47 horas del 22 de marzo del 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA, de propiedad de Transelec S.A., por operación de sus protecciones causada por una falla monofásica a tierra en la fase C en la estructura N°84

(aproximadamente a 25,4 km desde S/E Pan de Azúcar) debido a contaminación presente en el aislador, lo que provocó la actuación de las protecciones. A las 02:15 del 22 de marzo del 2024 se realizan maniobras de normalización de servicio, cerrándose interruptor 52J7 S/E Pan de Azúcar dejando en servicio la Línea 220kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA.

- b. Acciones orientadas a la reposición del servicio y normalización de las instalaciones.
- i. A las 01:47 horas, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA por operación de las protecciones.
  - ii. A las 01:49 horas, personal de S/E Minera Teck CDA confirma a Operador Transelec la pérdida de energía en sus instalaciones e informa que todos sus equipos se encuentran operativos.
  - iii. A las 01:51, personal de terreno de Transelec es movilizado hacia S/E Pan de Azúcar para la revisión y lectura de las protecciones del paño 52J7, asociado a la línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA.
  - iv. A las 01:59, el Operador de Transelec informa al Personal de Terreno que se llevará a cabo una reconexión manual de prueba, previa autorización del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN). Esta acción se basa en la información obtenida del sistema SCADA de Transelec, la información que indica la ausencia de zonas pobladas cerca de la línea afectada, así como en la urgencia de restablecer el suministro eléctrico a Minera Teck CDA.
  - v. A las 02:03, Operador de Transelec solicita autorización al CEN para realizar reconexión manual de prueba de la línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA. El CEN indica que se evaluará la situación y se confirmará la autorización posteriormente.
  - vi. A las 02:09, el CEN da autorización de reconexión manual de prueba en línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA.
  - vii. A las 02:15, Transelec informa el cierre con éxito del interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar 220 kV, normalizando la línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA.

## 8. Esquemas de protección y control involucrados en la falla.

### a. Detalle de las protecciones operadas

#### Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA.

##### i. Paño J7, 220 kV, de S/E Pan de Azúcar:

Sistema Principal: Protección GE D60:

- **04:47 horas:** Función sobrecorriente instantánea (50), falla monofásica a tierra en fase C.

Sistema Secundario: Protección Siemens 7SA612:

- **04:47 horas:** Función sobrecorriente instantánea (50), falla monofásica a tierra en fase C.

### b. Ajustes y características de las protecciones operadas.

(En archivos adjuntos).

### c. Registros de la falla.

(En archivos adjuntos).

En el Anexo 2, se muestran los registros oscilográficos y señales digitales generadas por los sistemas de protecciones.

En el Anexo 3, se muestran los registros de eventos generados de las protecciones involucradas.

### d. Análisis del comportamiento de los dispositivos de protección y control.

Paño J7, 220 kV, S/E Pan de Azúcar

- Protección GE D60, Sistema Principal: De acuerdo a la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, la cual es detectada por la función de sobrecorriente instantánea de fases (50). Inmediatamente luego de ocurrido el pick up de la función 50, se produce el trip de desconexión del interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar, operando correctamente de acuerdo a lo esperado.
- Protección Siemens 7SA612, Sistema Secundario: De acuerdo a la oscilografía, señales digitales y registro de eventos generados por este sistema, se observa un cortocircuito monofásico a tierra en la fase C, la cual es detectada por la función de sobrecorriente instantánea de fases (50). Inmediatamente luego de ocurrido el pick up de la función 50, se produce el trip de desconexión del interruptor 52J7 de S/E Pan de Azúcar, operando correctamente de acuerdo a lo esperado.

**9. Análisis conjunto de:**

a. Causas y consecuencias de la falla

A las 01:47 horas del 22 de marzo del 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA, de propiedad de Transelec S.A., por operación de sus protecciones causada por una falla monofásica a tierra en la fase C en la estructura N°84 (aproximadamente a 25,4 km desde S/E Pan de Azúcar) debido a contaminación presente en el aislador, lo que provocó la actuación de las protecciones. A las 02:15 del 22 de marzo del 2024 se realizan maniobras de normalización de servicio, cerrándose interruptor 52J7 S/E Pan de Azúcar dejando en servicio la Línea 220kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA.

b. Actuación de los dispositivos de protección y control

De acuerdo con los antecedentes disponibles, durante todo el evento, todas las protecciones operaron correctamente de acuerdo con sus ajustes.

c. Medidas o acciones adoptadas para mitigar los efectos de la falla y para normalización del suministro.

- i. Ver punto 7.b

**10. Reiteración de la falla según código de descripción en los últimos 24 meses**

No Aplica.

**11. Cantidad de fallas de la instalación en los últimos 24 meses.**

No Aplica.

**12. Detalle de instalación, equipo o elemento donde se produjo la falla:**

- i. Línea de 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA (ID 444).  
Tensión: 220 kV  
Conductor: AAAC MCM FLINT  
T° de Diseño del Conductor: 55 C°  
Capacidad de corriente a temperatura de operación: 0,5867 kA  
Longitud del conductor: 47,6 [km]  
PES: 2009

**13. Proposición del propietario respecto al origen de falla.**

Causa interna: Pérdida de aislación debido a niebla o contaminación.

**14. Acciones correctivas de corto y largo plazo en caso de comportamiento erróneo de instalaciones.**

Al momento de conocer la causa de la desconexión se ejecutaron las siguientes acciones correctivas:

1. Se solicita intervenciones de Curso Forzoso para ejecutar laboras de lavado de las estructura N°84 y las adyacentes a esta, las cuales se materializaron entre los días 22 y 24 de marzo del 2024.
2. En base a lo anterior, de manera preventiva se realiza lavado de estructuras de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA entre las estructuras N°02 a N°36, N° 75 a N° 107 y N° 110 a N° 129.
3. Posterior a la falla, se inicia un análisis de causa raíz y se definirá un plan de acción para evitar la reiteración de esta falla.

**15. Códigos según DO N° 0815/2014.**

	Código	Descripción
FENOMENO_FISICO_ID	DIS1	Pérdida de aislación
ELEMENTO_ID	TX3	Conjunto aislación línea
FENOMENO_ELECTRICO_ID	SO50	Sobrecorriente instantánea de fase
MODO_ID	13	Opera según lo esperado.

**16. Identificación de la empresa propietaria.**

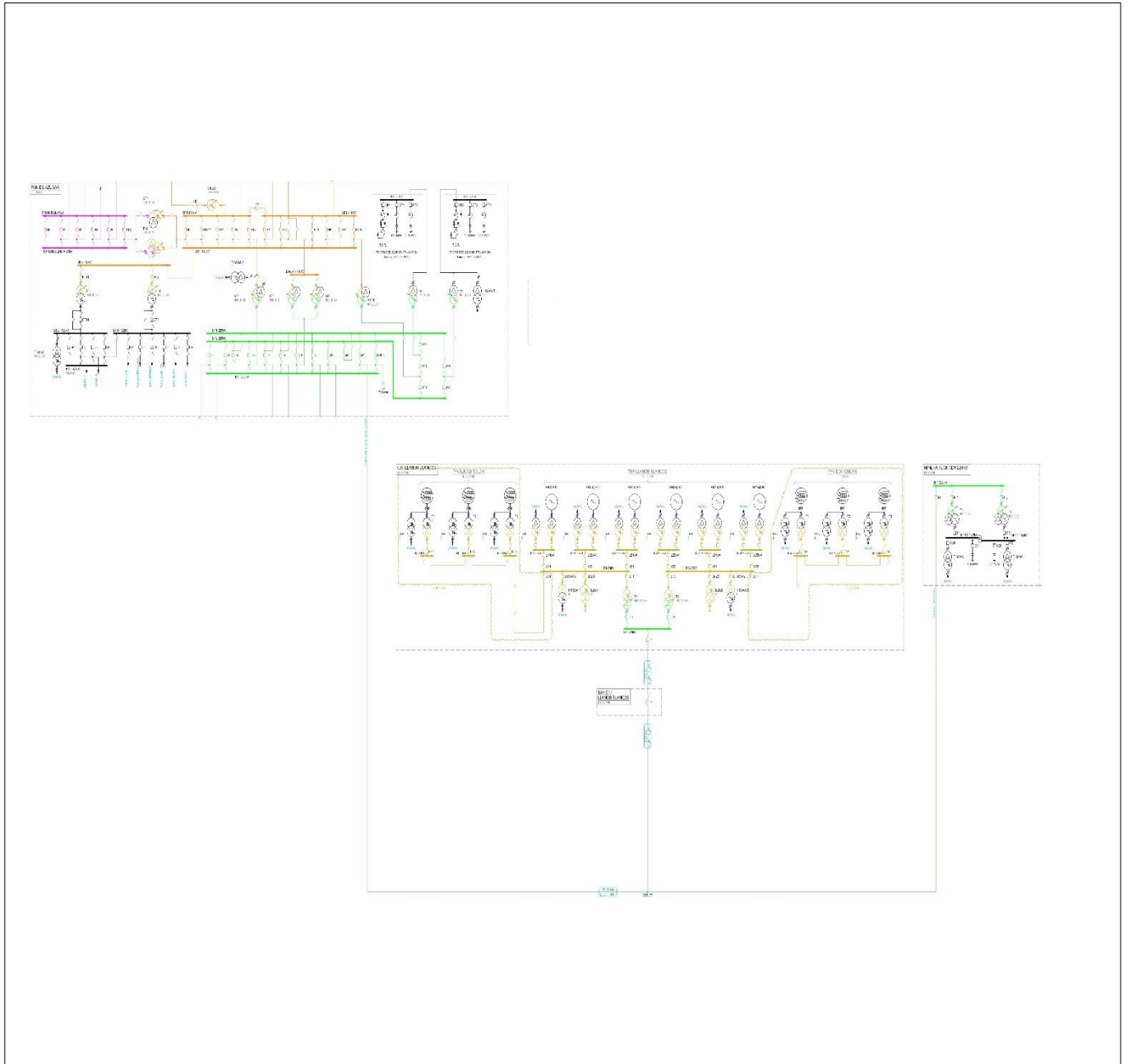
	Datos de la empresa
Nombre de la empresa propietaria u operadora	Transelec S.A.
Rut	76.555.400-4
Representante Legal	Arturo Le Blanc
Dirección	Orinoco 90, piso 14, Las Condes, Santiago

**17. Otros antecedentes que la empresa considere relevantes para el análisis y respaldo de las conclusiones.**

- En el **Anexo 1**, se adjunta el diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.
- En el **Anexo 2**, se adjuntan los registros oscilográficos y señales digitales generados por la protección operada.
- En el **Anexo 3**, se adjuntan el registro de eventos generado por la protección involucrada.
- En **Anexo 4**, se adjunta informe de desconexión de suministro.

**Anexo 1: Diagrama unilineal**

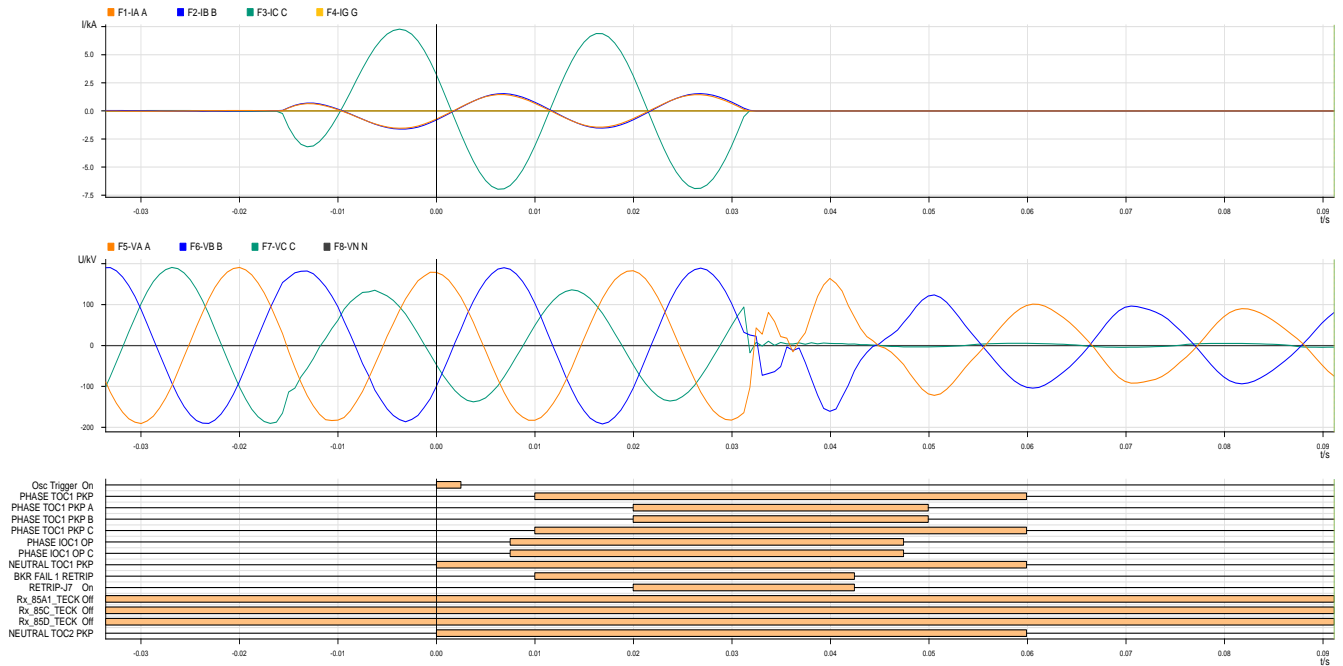
**Figura 1:** Diagrama unilineal de las instalaciones involucradas en la falla.



**Anexo 2: Oscilografías y señales digitales**

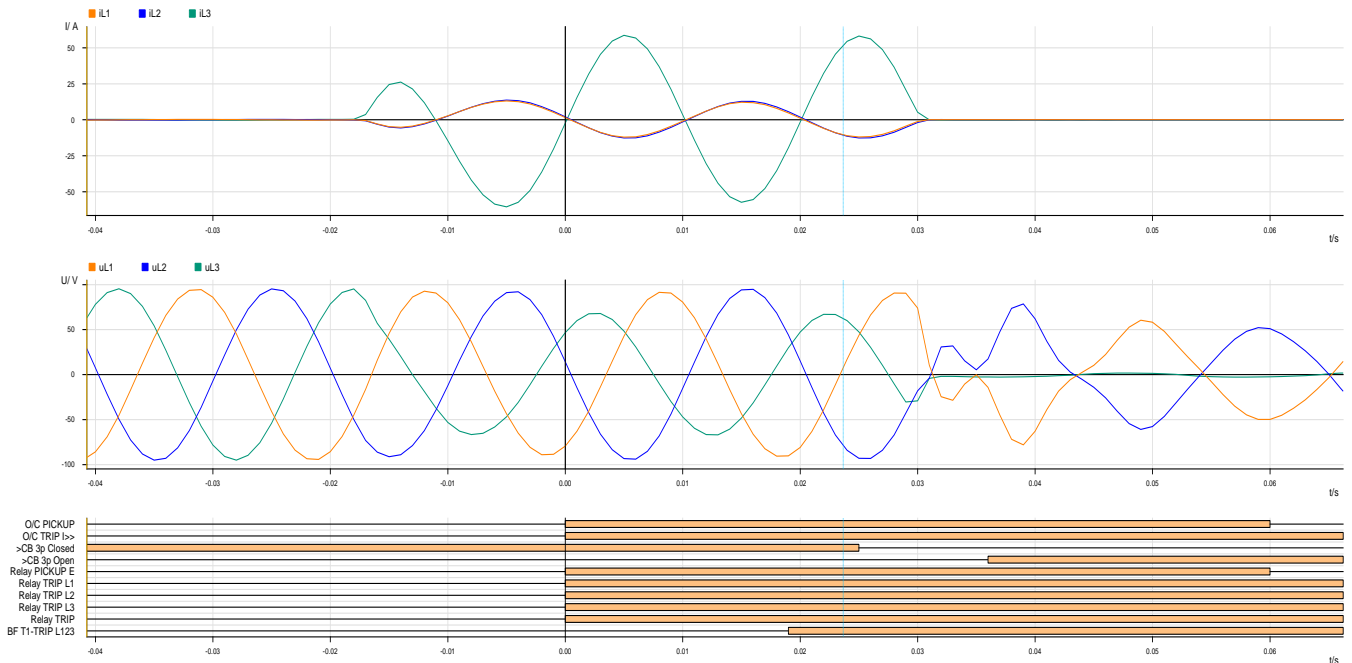
**Figura 1: Registro de oscilografía y señales digitales**

Sistema Principal, paño J7 en S/E Pan de Azúcar, protección GE D60 (Evento de desconexión 04:47:21 horas)



**Figura 2: Registro de oscilografía y señales digitales**

Sistema Secundario, paño J7 en S/E Pan de Azúcar, protección Siemens 7SA612 (Evento de desconexión 04:47:21 horas)



**Anexo 3: Registro de eventos**

**Figura 1: Registro de eventos**

Sistema Principal, paño J7 en S/E Pan de Azúcar, protección GE D60 (Evento de desconexión 04:47:21 horas)

Event Number	Date/Time	Cause	Data
31064	Mar 22 2004 04:47:21.714453	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
31063	Mar 22 2004 04:47:21.714453	PHASE TOC1 DPO B	
31062	Mar 22 2004 04:47:21.714453	PHASE TOC1 DPO A	
31061	Mar 22 2004 04:47:21.710506	52J7 ABIERTO Off	
31060	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP3 52J7 Off	
31059	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP ALARMA Off	
31058	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP1 J7 PB Off	
31057	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP1 J7 PA Off	
31056	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP2 JR PC Off	
31055	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP2 JR PB Off	
31054	Mar 22 2004 04:47:21.711956	TRIP1 JR PA Off	
31053	Mar 22 2004 04:47:21.711956	Trip General Off	
31052	Mar 22 2004 04:47:21.711956	PICKUP 50BF Off	
31051	Mar 22 2004 04:47:21.711956	PHASE IOC1 DPO C	
31050	Mar 22 2004 04:47:21.706963	RETRIP-J7 Off	
31049	Mar 22 2004 04:47:21.701969	BREAKER 1 PHASE A OPEN	
31048	Mar 22 2004 04:47:21.699503	52J7 ABIERTO On	
31047	Mar 22 2004 04:47:21.691983	BREAKER 1 PHASE A INTERM	
31046	Mar 22 2004 04:47:21.691983	BREAKER 1 OPEN	
31045	Mar 22 2004 04:47:21.689501	52J7 CERRADO Off	
31044	Mar 22 2004 04:47:21.684492	RETRIP-J7 On	
31043	Mar 22 2004 04:47:21.684492	PHASE TOC1 PKP B	
31042	Mar 22 2004 04:47:21.684492	PHASE TOC1 PKP A	
31041	Mar 22 2004 04:47:21.674520	PHASE TOC1 PKP C	
31040	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP3 52J7 On	
31039	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP ALARMA On	
31038	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP1 J7 PB On	
31037	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP1 J7 PA On	
31036	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP2 JR PC On	
31035	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP2 JR PB On	
31034	Mar 22 2004 04:47:21.672017	TRIP1 JR PA On	
31033	Mar 22 2004 04:47:21.672017	Trip General On	
31032	Mar 22 2004 04:47:21.672017	PICKUP 50BF On	
31031	Mar 22 2004 04:47:21.672017	PHASE IOC1 OP C	
31030	Mar 22 2004 04:47:21.672017	PHASE IOC1 PKP C	
31029	Mar 22 2004 04:47:21.667018	Osc Trigger Off	
31028	Mar 22 2004 04:47:21.667018	FAULT RPT TRIG	
31027	Mar 22 2004 04:47:21.664518	OSCILLOGRAPHY TRIG'D	
31026	Mar 22 2004 04:47:21.664518	Osc Trigger On	
31025	Mar 22 2004 04:47:21.664518	NEUTRAL TOC2 PKP	
31024	Mar 22 2004 04:47:21.664518	NEUTRAL TOC1 PKP	
31023	Mar 22 2004 04:47:21.659520	NTRL DIR OC1 FWD	
31022	Mar 22 2004 04:40:58.186930	IRIG-B FAILURE	

Figura 2: Registro de eventos

Sistema Secundario, paño J7 en S/E Pan de Azúcar, protección Siemens 7SA612 (Evento de desconexión 04:47:21)

**SIEMENS**

7SA612 V4.6 Var\_prn\_03\_28\_39  
Indications

SIMATIC

Trip Log - 000040 / 22-03-2024  
4:47:21.664 - ONC / Pan de Azúcar / 22.03.24 03:28:40

**1 Indications**

**Trip Log - 000040 / 22-03-2024 4:47:21.664 - ONC / Pan de Azúcar / 220 kV / Paño J7 PS2 / 7SA612 V4.6 Var/7SA612 V04.65.01**

*Trip Log - 000040 / 22-03-2024 4:47:21.664 - ONC / Pan de Azúcar / 220 kV / Paño J7 PS2 / 7SA612 V4.6 Var/7SA612 V04.65.01*

Number	Indication	Value	Date and time	Cause	State
00301	Power System fault	40 - ON	22.03.2024 04:47:21.664		
00302	Fault Event	40 - ON	22.03.2024 04:47:21.664		
07162	Backup O/C PICKUP L1	ON	0 ms		
07163	Backup O/C PICKUP L2	ON	0 ms		
07164	Backup O/C PICKUP L3	ON	0 ms		
07165	Backup O/C PICKUP EARTH	ON	0 ms		
07185	Backup O/C Pickup L123E	ON	0 ms		
07191	Backup O/C Pickup I>>	ON	0 ms		
07193	Backup O/C Pickup Ip	ON	0 ms		
07215	Backup O/C TRIP Phases L123	ON	0 ms		
07221	Backup O/C TRIP I>>	ON	0 ms		
00533	Primary fault current IL1	0,96 kA	5 ms		
00534	Primary fault current IL2	1,01 kA	5 ms		
00535	Primary fault current IL3	4,65 kA	5 ms		
01461	Breaker failure protection started	ON	5 ms		
01476	BF Trip T1 (local trip) - 3pole	ON	19 ms		
01461	Breaker failure protection started	OFF	39 ms		
01370	E/F Inrush picked up	ON	45 ms		
07171	Backup O/C Pickup - Only EARTH	ON	50 ms		
07161	Backup O/C PICKED UP	OFF	60 ms		



**Anexo 4: Informe de interrupción de suministro**

1. Información de la interrupción

Causa de la interrupción	DIS1 Pérdida de aislación
Instalación ID	Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA (ID 444)
Propietario de la instalación o equipo donde ocurrió la falla	Transelec
Rut propietario instalación o equipo	76.555.400-4
Nombre de la instalación asociada	Línea 220 kV Pan de Azúcar – Minera Teck CDA
Punto de falla n° (corresponde al de infraestructura Gx Tx)	A las 01:47 horas del 22 de marzo del 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA, de propiedad de Transelec S.A., por operación de sus protecciones causada por una falla monofásica a tierra en la fase C en la estructura N°84 (aproximadamente a 25,4 km desde S/E Pan de Azúcar) debido a contaminación presente en el aislador, lo que provocó la actuación de las protecciones. A las 02:15 del 22 de marzo del 2024 se realizan maniobras de normalización de servicio, cerrándose interruptor 52J7 S/E Pan de Azúcar dejando en servicio la Línea 220kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA.
Dispositivo operado (id dispositivo de infraestructura Gx Tx)	Función sobrecorriente instantánea (50) del paño J7 S/E Pan de Azúcar: ID 1743 sistema 1: GE D60. ID 1744 sistema 2: Siemens 7SA612.
Comunas afectadas (corresponde al "código único territorial (cut)" determinado por la subsecretaría de desarrollo regional)	Región de Coquimbo, Provincia de Elqui, comuna de Coquimbo, código de comuna 4102.
Cantidad clientes afectados (es la suma de todos los clientes de los n bloques de reposición de la interrupción)	Pérdida de consumo 8 MW aproximadamente.
Fecha y hora inicio interrupción [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	22-03-2024 a las 01:47 horas.
Fecha y hora término interrupción (corresponderá al horario de la última reposición por bloque) [dd/mm/aaaa hh/mm/ss]	22-03-2024 a las 02:15 se realizan maniobras de normalización de servicio, cerrándose interruptor 52J7 S/E Pan de Azúcar dejando en servicio la Línea 220kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA.



## INFORME TÉCNICO

Falla por contaminación de aisladores estructura N°84  
L. 220 kV Pan de Azucar - Andacollo

GRUPO A
Nombres: <ul style="list-style-type: none"><li>- Gilberto Méndez F.</li><li>- Patrick Méndez H.</li></ul>
Fecha: 28-03-2024

## 1.- DESCRIPCION DEL EVENTO

A las 01:47 horas del 22 de marzo del 2024, se produjo la desconexión forzada de la línea 220 kV Pan de Azúcar - Minera TECK CDA, de propiedad de Transelec S.A., por operación de sus protecciones causada por una falla monofásica a tierra en la fase C en la estructura N°84 (aproximadamente a 25,4 km desde S/E Pan de Azúcar) debido a contaminación presente en el aislador, lo que provocó la actuación de las protecciones.

Como antecedente adicional esa noche y a la hora de producida la falla había una espesa neblina en toda la zona.

## 2.- OBSERVACIONES

De acuerdo con la información recibida y con recursos propios se inicia la inspección de la línea en la zona poblada del sector de Pan de Azúcar y El Manzano, descartada la existencia de un conductor cortado en las zonas inspeccionadas se solicita una reconexión manual de la línea, la cual resulto exitosa.

A las 08:00 horas de la mañana siguiente, personal propio y del contratista EQUANS, reinicia la inspección para determinar el punto de la falla pudiendo detectar aproximadamente a las 13:00 horas que la estructura del tipo de suspensión N°84 la cadena de la fase inferior izquierda presentaba señales del arco eléctrico producto de la descarga producida el día anterior. En esta estructura y las próximas a ella se apreciaba contaminación con polvo y tierra.

Paralelamente se solicitaron intervenciones de Curso Forzoso para lavar la estructura N°84 y las adyacentes a ella, para ejecutarlo el mismo viernes 22, sábado 23 y domingo 24 de marzo de 2024. El lavado de la aislación estuvo a cargo de las empresas EQUANS y RCA. En los días y con los recursos señalados se cubrió el tramo entre las estructuras N°02 a 36; 75 a 107 y 110 a 129.

Cabe mencionar que la estructura N°108 tiene aislación siliconada y que particularmente la estructura N°84 se lava 1 vez al año y el lavado anterior se había ejecutado el 12 de junio de 2023.

Plan de mantenimiento, LAVADO:

LT	Actividad	Tramo	Frecuencia	Categoría
PAZAND	Lavado	1 a 75	4M	A
PAZAND	Lavado	76 a 129 y 144 a 154	1A	B
PAZAND	Lavado	155 a 163	3M	A

GGZZ	OM	N° Lavado	Fecha Programación	Línea	tramo	Estructura	equipoSAP	Estado	Fecha Ejecución
02ONC	8250803	6402	10-06-23	Pan De Azucar - Andacollo C1	Estr. N 46 - Andacollo	E-84	LT0007945	Ejecutado	12-06-2023

## 3.- OTRO ANTECEDENTE

La cadena de aisladores de la fase inferior izquierda de la estructura N°84 presenta un aislador roto, el N°4 de la cadena, anomalía detectada en la IVP del 01 de febrero de 2024. Las cadenas de aisladores de suspensiones y anclajes de la línea son de 15 unidades.

#### **4.- ACCIONES INMEDIATAS**

3.1.- Inmediatamente ocurrida la falla se inspecciona la zona indicada por el localizador de fallas descartando el corte de conductor y reconectando con éxito la línea.

3.2.- A las 13:00 horas del día siguiente se ubica la falla en la estructura de suspensión N°84.

3.3.- A las 16:00 horas del viernes 22 se inicia el lavado con intervenciones de Curso Forzoso con 2 equipos lavadores trabajando de forma simultánea.

3.4.- El sábado 23 se continúa el lavado con 2 equipos lavadores.

3.5.- El domingo 24 finaliza el lavado correctivo con 1 equipo lavador.

Como resumen se lavó la estructura N°84 del punto de la falla y la zona adyacente que comprende desde la estructura N°75 a la 107. Adicionalmente y para dar más seguridad a la línea se lavó desde la estructura N°2 a la 36 por considerarse, también, necesaria aun cuando se descartaba de riesgo de producir una falla.



Imagen N°1: Fase inferior izquierda Estructura N°84, inspección a nivel de piso.



Imagen N°2: Fase inferior izquierda Estructura N°84, inspección a nivel de piso.



Imagen N°3: Fase inferior izquierda Estructura N°84, inspección a nivel de piso.

#### 5.- CAUSA DE LA FALLA Y CONCLUSIONES.

La falla o los factores que incidieron en la descarga que se produjo en la estructura N°84 son los siguientes:

- La alta contaminación de polvo y tierra en las cadenas de aisladores en las estructuras del sector próximo a la localidad de El Manzano, S/E Llanos Blancos y parque fotovoltaico en construcción.
- El frecuente tránsito vehicular y de la maquinaria pesada que opera en la obra de construcción de parque fotovoltaico cercano a la línea.
- La falta del aislador N°4 de la cadena inferior izquierda.
- La densa neblina de la madrugada del viernes 22 de marzo de 2024.

**PE-OP-ENG-628-2024-FR-007**

**MINUTA TECNICA**

**ANÁLISIS DE FALLA S/E TAP-OFF LLANOS BLANCOS**

B	12/04/2024	FLG	MQ		For internal review
A	12/04/2024	FLG			For internal review
REVISION	DATE	PREPARED BY	REVIEWED BY	APPROVED BY	COMMENTS

**ÍNDICE**

**ÍNDICE..... 1**

**1. ALCANCE ..... 2**

**2. SECUENCIA DE EVENTOS Y ANÁLISIS DE FALLA ..... 2**

    2.1. RELÉ REL 670 S1 ..... 2

**3. EVENTOS REGISTRADOS ..... 4**

    3.1. PROTECCIÓN REL 670 S1 ..... 4

**4. ANÁLISIS DE LA FALLA ..... 4**

**5. CONCLUSIÓN ..... 5**

## 1. ALCANCE

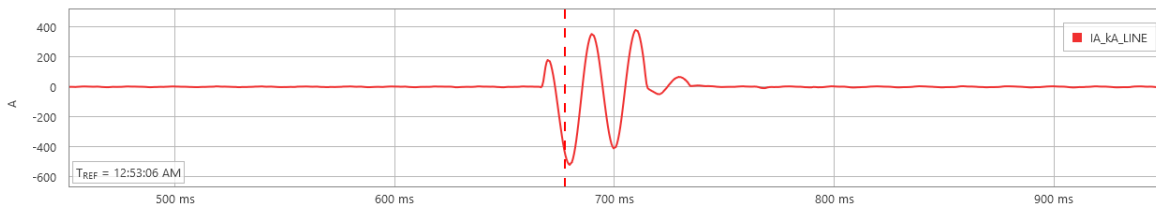
El presente documento tiene el siguiente alcance:

1. Analizar los registros y análisis de la operación de los sistemas de protección del paño J1 de S/E Tap-off Llanos Blancos por la desconexión ocurrida el 22 de marzo de 2024.

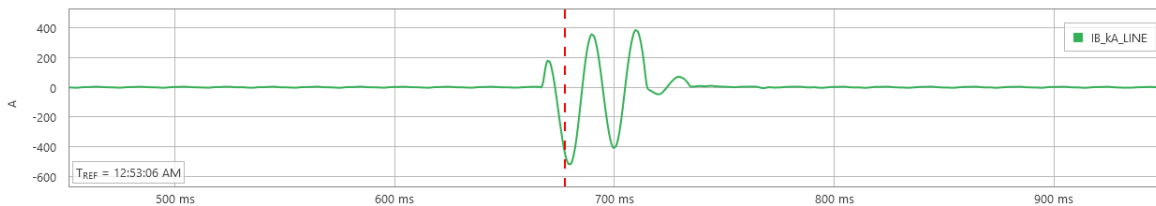
## 2. SECUENCIA DE EVENTOS Y ANÁLISIS DE FALLA

### 2.1. RELÉ REL 670 S1

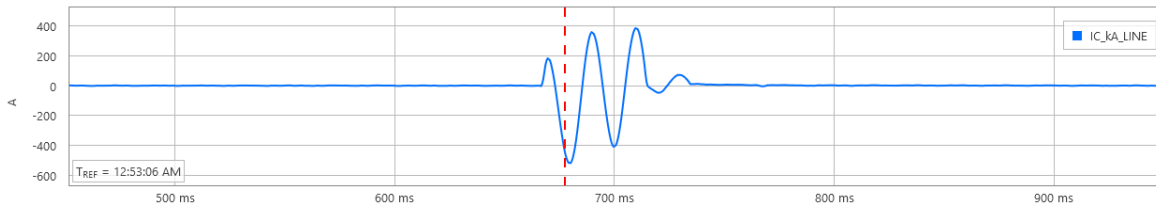
Desde los archivos extraídos desde el relé REL 670 paño J1 de S/E Tap-Off Llanos Blancos, se obtienen los siguientes valores de corriente en [A] (Figura 1 a Figura 5) y voltaje en [kV] (Figura 6 a Figura 8).



**Figura 1: Magnitudes de corrientes fase A**



**Figura 2: Magnitudes de corrientes fase B**

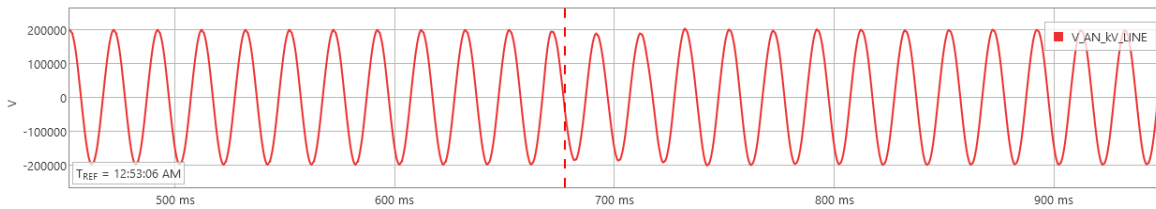


**Figura 3: Magnitudes de corrientes fase C**

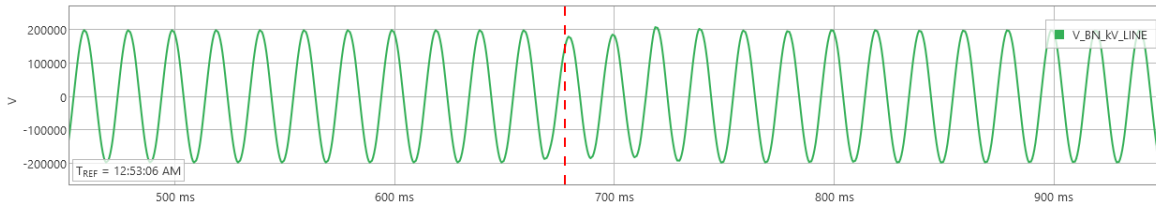




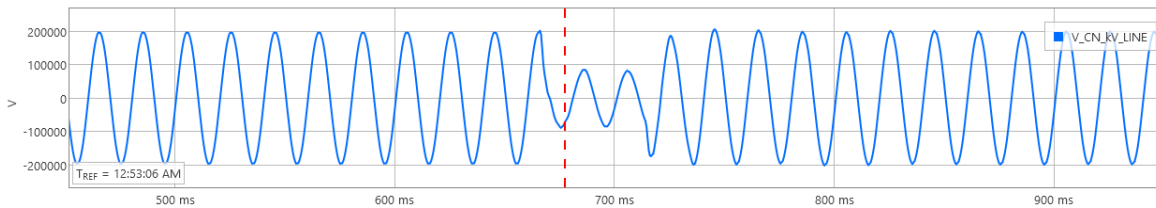
**Figura 4: Magnitudes de corrientes de neutro**



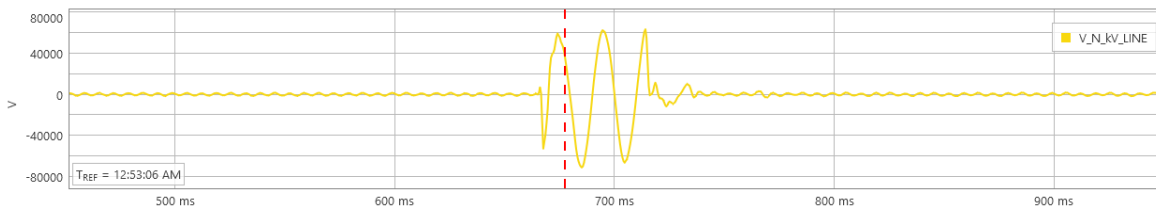
**Figura 5: Magnitudes de voltaje fase A**



**Figura 6: Magnitudes de voltaje fase B**



**Figura 7: Magnitudes de voltaje fase C**



**Figura 8: Magnitudes de voltaje fase C**

La Figura 7 muestra que la tensión de la fase C sufre una brusca caída producto de una falla monofásica a tierra.

La corriente de neutro que se aprecia en la Figura 4 es consistente con la suma vectorial de las corrientes de las tres fases.

### 3. EVENTOS REGISTRADOS

#### 3.1. PROTECCIÓN REL 670 S1

A continuación, se presentan los eventos registrados por la protección REL 670 del paño J1 de S/E Tap-off Llanos Blancos.

Type	Date & Time	Signal name	Status
P	22-03-2024 4:47:22:287	60FF_Alarm	Off
P	22-03-2024 4:47:22:284	60FF_Alarm	On
P	22-03-2024 4:47:22:134	60FF_Alarm	Off
P	22-03-2024 4:47:22:131	60FF_Alarm	On
P	22-03-2024 4:47:22:125	60FF_Alarm	Off
P	22-03-2024 4:47:22:085	67N_Str_Fwd	Off
P	22-03-2024 4:47:22:045	67N_Blkl_2Arm	Off
P	22-03-2024 4:47:22:045	67N_Str_Fwd	On
P	22-03-2024 4:47:22:038	60FF_Blkl	Off
P	22-03-2024 4:47:22:037	67N_Str_Fwd	Off
P	22-03-2024 4:47:22:029	51_Str_N	Off
P	22-03-2024 4:47:22:029	67N_Blkl_2Arm	On
P	22-03-2024 4:47:21:997	51_Str_N	On
P	22-03-2024 4:47:21:997	67N_Blkl_2Arm	Off
P	22-03-2024 4:47:21:996	60FF_Alarm	On
P	22-03-2024 4:47:21:996	60FF_Blkl	On
P	22-03-2024 4:47:21:981	67N_Str_Fwd	On
P	22-03-2024 4:47:21:981	67N_Blkl_2Arm	On

Tabla 1: Registro de eventos REL 670 paño J1.

Se observa las activaciones de las funciones de sobrecorriente de neutro direccional producto de la falla a tierra ocurrida en la línea de terceros. Esta corriente homopolar encuentra retorno en el neutro del transformador de SE Central Llanos Blancos.

### 4. ANÁLISIS DE LA FALLA

El pasado 22 de marzo de 2024 se produjo la apertura de la línea Pan de Azúcar – Tap Llanos Blancos – Minera CDA.

En base a los ajustes de los relés de SE Tap-Off Llanos Blancos, se observó la correcta activación de la función 67N y 51.

## 5. CONCLUSIÓN

De acuerdo con observado en las oscilografías y eventos del relé REL670 S1, se concluye que según la topología actual del esquema de teleprotecciones, la detección y actuación de los relés de S/E Tap-off Llanos Blancos fue acorde a lo esperado.

--FIN DE REPORTE--.