

Estudio para análisis de falla EAF 127/2024

"Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante"

Fecha de Emisión: 22-04-2024

1. Descripción pormenorizada de la perturbación

a. Fecha y Hora de la falla

Fecha	01/04/2024
Hora	18:44
Consumos desconectados (MW)	31.10
Demanda previa del sistema (MW)	9829.6
Porcentaje de desconexión	0.316 %
Calificación Apagón	No aplica (porcentaje de desconexión < 10%)

b. Identificación instalación afectada

Nombre de la instalación	Línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante / LT065CI1TR01----T0058
Tipo de instalación	Línea
Tensión nominal	66 kV
Segmento	Transmisión zonal
Propietario instalación afectada	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. presidente Riesco N°5561 P14, Las Condes, Santiago, Chile.

c. Identificación del elemento fallado

Nombre del elemento fallado	Línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante / LT065CI1TR01----T0058
Propietario elemento fallado	CGE Transmisión S.A.
RUT	77.465.741-K
Representante Legal	Iván Quezada Escobar
Dirección	Av. presidente Riesco N°5561 P14, Las Condes, Santiago, Chile.

d.1 Origen y causa de la falla

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante, por operación de la protección del extremo Alonso de Ribera, ante una falla ocurrida en la línea.

Según lo señalado por CGE Transmisión S.A., la causa de la falla fue el derribamiento de un árbol en dirección hacia la línea, el cual se encontraba ubicado fuera de la franja de servidumbre. El árbol cae entre las estructuras N°12 y N°13, provocando el corte del conductor de una de las fases.

d.2 Fenómeno Físico:

ACC2: Intervenciones de terceros.

Al respecto, la empresa CGE Transmisión S.A. remite los antecedentes probatorios en respaldo a la proposición del fenómeno físico declarado

d.3 Reiteración

Reiteración Fenómeno Físico en la instalación afectada: Esta instalación ha sido afectada por un fenómeno físico similar, durante los últimos 24 meses móviles (EAF 423-2023).

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

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 356_2022	Falla en línea 2x66 kV Itahue - Talca N°2	21-09-2022	1:46	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: no hay.	La empresa CGE Transmisión S.A. señala: no hay.
EAF 046_2023	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	03-02-2023	23:40	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se consideran acciones correctivas".
EAF 094_2023	Falla en línea 66 kV Arenas Blancas - Puchoco	25-02-2023	6:51:00	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se envía carta a la empresa Portuaria Cabo Froward S.A. solicitando el retiro de las instalaciones que emplaza bajo la línea en el más breve plazo posible."	La empresa CGE Transmisión S.A. indica que no aplican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 096_2023	Falla en línea 66 kV Concepción - Mahns	03-02-2023	23:40	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Inmediatamente se acudió al lugar del evento y se realizó la acción de retiro de árbol que se encontraba sobre la línea. Posteriormente se coordinó con la empresa forestal el apoyo de la tala de los árboles más cercanos entre las estructuras N°103 y N°104 de la línea LT 66KV Tomé-Mahns (fuera de franja) para lo cual ya se han realizado actividades y se contempla terminar aproximadamente el 31 de marzo de 2023."	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que no se contemplan acciones correctivas adicionales.
EAF 203_2023	Falla en línea 66 kV Curanilahue - Tres Pinos	06-05-2023	16:12	CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran" acciones correctivas a corto plazo. STS S.A. indica que "no aplica" señalar acciones correctivas a corto plazo. Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA no indican acciones correctivas a corto plazo.	CGE Transmisión S.A. señala que "no se consideran" acciones correctivas a largo plazo. STS S.A., Frontel S.A. y Parque Eólico Lebu-Toro SpA no indican acciones correctivas a largo plazo.
EAF 204_2023	Falla en la línea 66 kV Los Peumos - Curacautín	04-05-2023	17:26	No se indican.	No se indican.
EAF 235_2023	Falla en línea 66 kV Andalicán - Horcones N°2	01-06-2023	13:37	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "se normalizará la fecha y hora de protección 52B3 SE Horcones."	No se indican.
EAF 296_2023	Falla en línea 110 kV Cerrillos - Los Loros	08-07-2023	02:09	La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "Se reparó tramo de línea afectado entre la estructura 154 y 155, en forma adicional se realizó inspección visual con camión cesta y con dron de los vanos adyacentes para descartar daño en el conductor". "Se realiza mejora en relé D60 en la lógica de registro de eventos, para evitar sobreescritura por activación de elemento de señalización PH DIR1 BLK A".	No se indican.

FALLA ID	NOMBRE FALLA	FECHA FALLA	HORA FALLA	ACCIONES CORRECTIVAS CP	ACCIONES CORRECTIVAS LP
EAF 318_2023	Falla en la línea 66 kV Victoria - Collipulli	29-07-2023	11:55	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No aplica".
EAF 423_2023	Falla en línea 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	02-10-2023	09:39	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "No se requiere".	La empresa CGE Transmisión S.A. señala que "Está en desarrollo el proyecto NUP 3415, que reemplazará los TTCC y las protecciones electromecánicas a digitales en el paño B2, para devolver la transferencia de la línea Chiguayante desde el Paño BR al paño B2, agregando características de registros de eventos y oscilográfico".

Cantidad de fallas (sin importar Fenómeno Físico) en la misma instalación: Se han producido seis fallas en la misma instalación afectada, durante los últimos 24 meses móviles, correspondientes a los Estudios para Análisis de Falla EAF 144-2022, EAF 148-2022, EAF 066-2023, EAF 149-2023, EAF 406-2023 y EAF 423-2023.

d.4 Fenómeno eléctrico

DI21N: Distancia residual.

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

La instalación afectada corresponde a la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante, línea que tiene una longitud de 15.7 km, cuenta con conductor de cobre desnudo de 2/0 AWG, una capacidad de 41 MVA (a 25°C con sol y tensión nominal) y fue puesta en servicio en el año 1967 de acuerdo con la información técnica disponible en la plataforma Infotécnica del Coordinador.

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

f. Ubicación urbana o rural según DS 327/1997

La empresa CGE S.A. no entrega información respecto a la ubicación de sus alimentadores afectados.

g. Proposición del propietario respecto del origen de la falla

Fuerza mayor o caso fortuito.

La empresa CGE Transmisión S.A. entrega los siguientes probatorios, para acreditar el origen de la falla:

- Registro fotográfico con fecha, hora y coordenadas UTM del punto de falla.
- Parte policial.

h. Comuna donde se presenta la falla

08101: Concepción.

i. Fecha de entrega de la información al Coordinador

Coordinado	Informe de 48 horas (03-04-2024)	Informe de 5 días (08-04-2024)
Compañía General de Electricidad S.A. (CGE S.A.)	04-05-2024 05-05-2024	No enviado
CGE Transmisión S.A.	01-04-2024	15-04-2024
Empresa de los Ferrocarriles del Estado	No enviado	No enviado

2. Descripción del equipamiento afectado

a. Sistema de Generación

b. Sistema de Transmisión

Elemento Afectado	Segmento	Tramo	Hora Desc.	Hora Norm.
LT 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante	ST Zonal	-	18:44	00:38*

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

(*): Corresponde a un horario del día 02-04-2024.

c. Consumos

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Comuna	Pérdida de Consumo (MW)	% consumo pre-falla	Clientes Afectados	H. Desc.	H. Dispon.	H. Norm.
Chiguayante	Viluco / C5	NI	2.10	0.021	NI	18:44	00:54*	19:29
Chiguayante	Las Violetas / C6	NI	0.30	0.003	NI	18:44	00:54*	19:29
Chiguayante	Manuel Rodríguez / C2	NI	4.80	0.049	NI	18:44	00:54*	19:37
Chiguayante	Hualqui / C4	NI	5.00	0.051	NI	18:44	00:54*	19:38
Chiguayante	Biobío / C3	NI	3.30	0.034	NI	18:44	00:54*	19:41
Chiguayante	Viluco / C5	NI	2.30	0.023	NI	19:42	00:54*	20:54
Chiguayante	Las Violetas / C6	NI	0.30	0.003	NI	19:42	00:54*	20:58
Chiguayante	Manuel Rodríguez / C2	NI	1.40	0.014	NI	19:42	00:54*	20:59
Chiguayante	Hualqui / C4	NI	2.60	0.026	NI	19:42	00:54*	21:00
Chiguayante	Viluco / C5	NI	1.50	0.015	NI	21:07	00:54*	21:18
Chiguayante	Las Violetas / C6	NI	1.00	0.010	NI	21:07	00:54*	21:19
Chiguayante	Manuel Rodríguez / C2	NI	1.60	0.016	NI	21:07	00:54*	21:20
Chiguayante	Biobío / C3	NI	1.90	0.019	NI	19:42	00:54*	22:33
Chiguayante	Hualqui / C4	NI	3.00	0.031	NI	21:07	00:54*	23:01

Total: 31.10 MW 0.316 % 38058 ()**

- Los montos y horarios señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

(*) Corresponde a un horario del día 02-04-2024

(**) Número total de clientes afectados para las 18:44 hrs, según lo indicado por CGE S.A. en su Informe de Falla de 48 horas.

3. Estimación de la energía no suministrada

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Chiguayante	Viluco / C5	CGE	Regulado	2.10	6.17	0.75	1.6
Chiguayante	Las Violetas / C6	CGE	Regulado	0.30	6.17	0.75	0.2
Chiguayante	Manuel Rodríguez / C2	CGE	Regulado	4.80	6.17	0.88	4.2
Chiguayante	Hualqui / C4	CGE	Regulado	5.00	6.17	0.90	4.5
Chiguayante	Biobío / C3	CGE	Regulado	3.30	6.17	0.95	3.1

Sub-Estación	Alimentador / Paño	Empresa	Tipo de Cliente	Pérdida de Consumo (MW)	Tiempo Indisp. (h)	Tiempo Desc. (h)	ENS (MWh)
Chiguayante	Viluco / C5	CGE	Regulado	2.30	5.20	1.20	2.8
Chiguayante	Las Violetas / C6	CGE	Regulado	0.30	5.20	1.27	0.4
Chiguayante	Manuel Rodríguez / C2	CGE	Regulado	1.40	5.20	1.28	1.8
Chiguayante	Hualqui / C4	CGE	Regulado	2.60	5.20	1.30	3.4
Chiguayante	Viluco / C5	CGE	Regulado	1.50	3.78	0.18	0.3
Chiguayante	Las Violetas / C6	CGE	Regulado	1.00	3.78	0.20	0.2
Chiguayante	Manuel Rodríguez / C2	CGE	Regulado	1.60	3.78	0.22	0.3
Chiguayante	Bióbio / C3	CGE	Regulado	1.90	5.20	2.85	5.4
Chiguayante	Hualqui / C4	CGE	Regulado	3.00	3.78	1.90	5.7

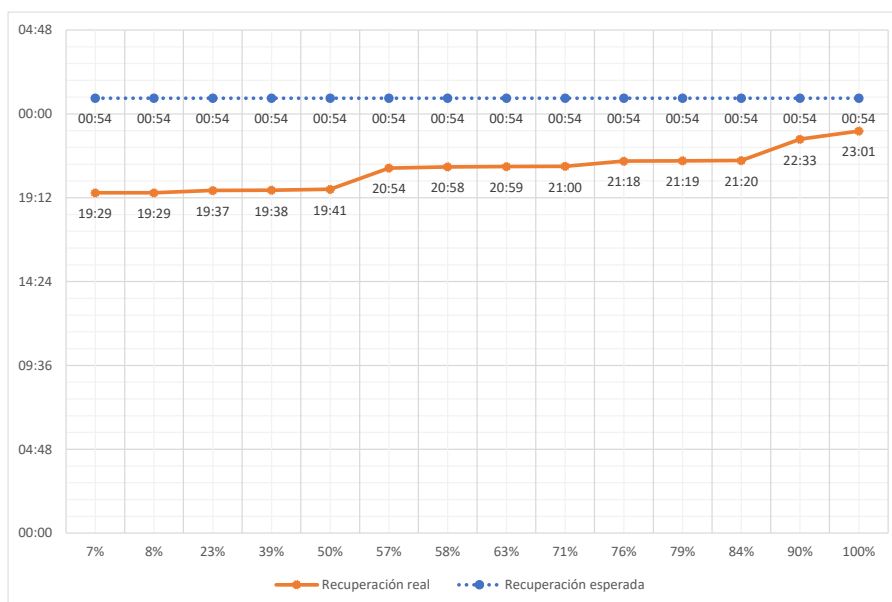
Clientes Regulados : 33.9 MWh

Clientes Libres : 0.0 MWh

Total : 33.9 MWh

- Los montos señalados corresponden a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

- Curva de recuperación esperada v/s recuperación real.



Se observan diferencias entre el horario de recuperación real respecto del horario de disponibilidad de las barras primarias respectivas para recuperar los consumos afectados, por maniobras realizadas en media tensión para recuperar los consumos de forma previa a la disponibilidad de las barras de media tensión en S/E Chiguayante.

- Velocidad promedio de recuperación.

Rango	Potencia (MW)	Tiempo recuperación (h)	Velocidad de recuperación (MW/h)
Primer 80 %	24.88	0.22	114.83
Último 20 %	6.22	1.90	3.27
100 % Total	31.10	1.90	16.37

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

Demanda del sistema previo a la falla: 9829.60 MW

Regulación de Frecuencia

Control distribuido de frecuencia en el SEN previo a la falla, mediante las centrales Canutillar (U1 y U2), Colbún (U1 y U2), El Toro (U1, U2, U3 y U4), Nueva Renca, Pehuenche (U1) y Tocopilla (U16).

Operación Programada

En Anexo N°1 se adjunta el detalle de la generación programada para el día 01 de abril de 2024.

Operación Real

En Anexo N°2 se adjunta el detalle de la generación real del día 01 de abril 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 01 de abril de 2024.

Mantenimientos

En Anexo N°4 se presenta el detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de abril 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 siguiente particularidad:

- En S/E Chiguayante el desconectador 89CS se encontraba abierto.

Otros antecedentes relevantes

Según lo informado por CGE Transmisión S.A.

"A las 18:44 del día 01-04-2024 se produce la desconexión de 52B2 de S/E Alonso de Ribera, correspondiente a la línea 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante provocando el desprendimiento de 15,5 MW que afecta a la subestación Chiguayante.

Inmediatamente centro de Control de CGE TRANSMISIÓN (COT) en coordinación con el Coordinador de turno Zonal, inicia el recorrido pedestre y verificación de protecciones operadas. En forma paralela se procede a la recuperación de los consumos de S/E Chiguayante por redes de MT desde S/E Ejercito. Después de recuperado los consumos de S/E Chiguayante en forma parcial, a través de los alimentadores Las Violetas y Villuco de esta subestación, se tuvo tres operaciones del 52C6 correspondiente al alimentador Las Violetas por operación de protección SEF.

Del recorrido pedestre de la línea se encuentra árbol fuera de faja en el suelo entre las estructuras 12 y 13 el cual fue derribado por terceros en contra de la línea Alonso de Ribera-Chiguayante provocando el corte del conductor de fase lateral.

Se procede con la reparación de la línea y a continuación, una vez reparada la línea, con la recuperación de consumos y normalización de consumos.

Se realiza denuncia en prefectura de carabineros N°2 de Concepción, con el parte N°2208. Además, se presenta querrela en el Juzgado de Garantía de Concepción por delito de daño calificado e interrupción maliciosa de suministro eléctrico".

Acciones preventivas y/o correctivas

- La instalación afectada no cuenta con una auditoría, plan de acción u otro tipo de mantenimiento en curso.
- Acciones correctivas a corto plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica:

"- Se realizó reparación de conductor cortado fase lateral de línea Alonso de Ribera-Chiguayante entre estructuras E12-E13.

- Para un mejor entendimiento de futuras fallas, se incluirá en el listado de registros SER del relé SEL 311C las variables 50G1 y 50P1.

- La diferencia horaria observada en relé, se corrigió durante la descarga de eventos."

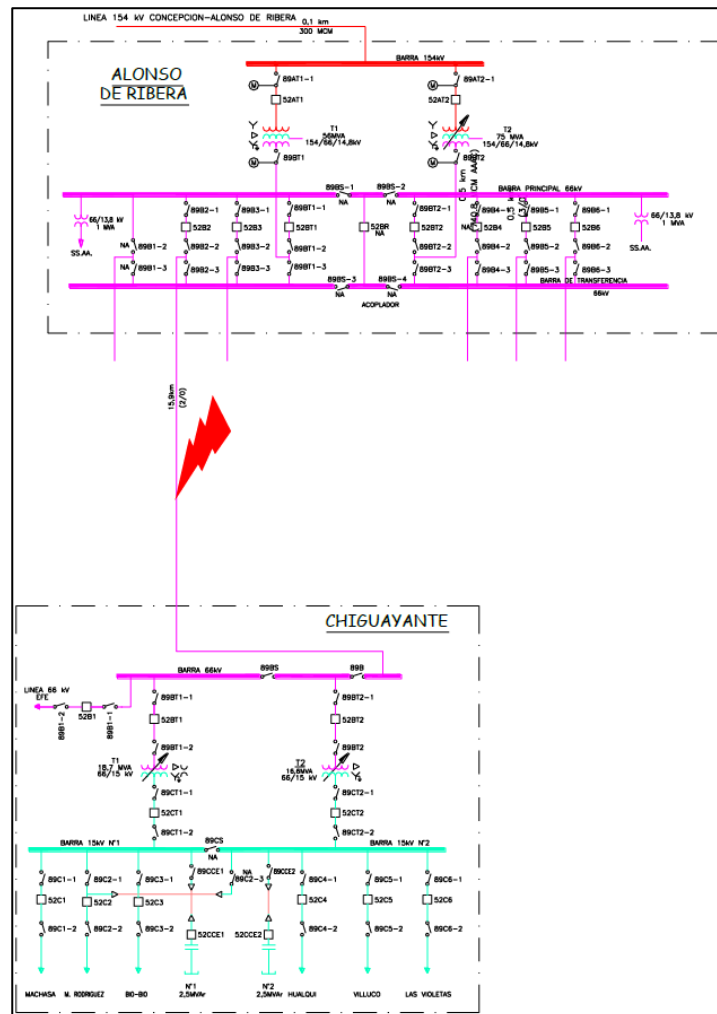
El resto de las empresas no indican acciones correctivas de corto plazo.

- Acciones correctivas a largo plazo:

La empresa CGE Transmisión S.A. indica: "No hay".

El resto de las empresas no indican acciones correctivas de largo plazo.

Diagrama simplificado de las instalaciones previo a la falla



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

Hora	Involucrado	Evento
18:44	CGE Transmisión	Apertura automática del interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera, por operación de la distancia residual (21N) en zona 1.
18:44+	CGE Transmisión	Reconexión automática no exitosa del interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera, por operación de la protección de cierre contra falla (SOTF).

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

6. Normalización del servicio

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01-04-2024	CGE Transmisión	18:46	Apertura manual de los interruptores 52C1 y 52C2 de S/E Chiguayante, por maniobras de recuperación de consumos.
01-04-2024	CGE Transmisión	18:47	Apertura manual del interruptor 52C4 de S/E Chiguayante, por maniobras de recuperación de consumos.
01-04-2024	CGE Transmisión	18:48	Apertura manual del interruptor 52CT1 de S/E Chiguayante, por maniobras de recuperación de consumos.
01-04-2024	CGE Transmisión	18:51	Apertura manual de los interruptores 52C3 y 52CT2 de S/E Chiguayante, por maniobras de recuperación de consumos.
01-04-2024	CGE Transmisión	19:03	Apertura manual del interruptor 52B1 de S/E Chiguayante.
01-04-2024	CGE Transmisión	19:27	Cierre del interruptor 52CS de S/E Ejército, por maniobras de recuperación de consumos a través de las redes de media tensión.
01-04-2024	CGE	19:29	Recuperados los consumos asociados a los alimentadores Viluco y Las Violetas de S/E Chiguayante, por maniobras en redes de media tensión.
01-04-2024	CGE Transmisión	19:34	Cierre local del desconectador 89CS de S/E Chiguayante.
01-04-2024	CGE Transmisión/ CGE	19:37	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Chiguayante, recuperados los consumos del alimentador Manuel Rodríguez.
01-04-2024	CGE Transmisión/ CGE	19:38	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Chiguayante, recuperados los consumos del alimentador Hualqui.
01-04-2024	CGE Transmisión/ CGE	19:41	Cierre del interruptor 52C3 de S/E Chiguayante, recuperados los consumos del alimentador Biobío.
01-04-2024	CGE Transmisión	19:42	Apertura del interruptor 52C4 de S/E Ejército por operación de protecciones.
01-04-2024	CGE Transmisión	19:42	Apertura del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante por operación de protecciones.
01-04-2024	CGE Transmisión	19:46	Apertura manual de los interruptores 52C2, 52C3 y 52C4 de S/E Chiguayante, por maniobras de recuperación de consumos.
01-04-2024	CGE Transmisión/ CGE	20:54	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Ejército, recuperados los consumos del alimentador Viluco de S/E Chiguayante.
01-04-2024	CGE Transmisión/ CGE	20:58	Cierre del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante, recuperados los consumos del alimentador Las Violetas de la S/E.
01-04-2024	CGE Transmisión/ CGE	20:59	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Chiguayante, recuperados los consumos del alimentador Manuel Rodríguez de la S/E.
01-04-2024	CGE Transmisión CGE	21:00	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Chiguayante, recuperados los consumos del alimentador Hualqui de la S/E.
01-04-2024	CGE Transmisión	21:07	Apertura del interruptor 52C4 de S/E Ejército por operación de protecciones.

Fecha	Involucrado	Hora	Acción
01-04-2024	CGE Transmisión	21:07	Apertura del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante por operación de protecciones.
01-04-2024	CGE Transmisión	21:11	Apertura manual del interruptor 52C4 de S/E Chiguayante, por maniobras de recuperación de consumos.
01-04-2024	CGE Transmisión	21:12	Apertura manual del interruptor 52C2 de S/E Chiguayante, por maniobras de recuperación de consumos.
01-04-2024	CGE Transmisión/ CGE	21:18	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Ejército, recuperados los consumos del alimentador Viluco de S/E Chiguayante.
01-04-2024	CGE Transmisión/ CGE	21:19	Cierre del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante, recuperados los consumos del alimentador Las Violetas de la S/E.
01-04-2024	CGE Transmisión/ CGE	21:20	Cierre del interruptor 52C2 de S/E Chiguayante, recuperados los consumos del alimentador Manuel Rodríguez de la S/E.
01-04-2024	CGE Transmisión	22:04	Apertura del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante por operación de protecciones.
01-04-2024	CGE Transmisión/ CGE	22:33	Cierre del interruptor 52C3 de S/E Chiguayante, recuperados los consumos del alimentador Biobío de la S/E.
01-04-2024	CGE Transmisión/ CGE	22:59	Cierre del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante, recuperados los consumos del alimentador Las Violetas de la S/E.
01-04-2024	CGE Transmisión/ CGE	23:01	Cierre del interruptor 52C4 de S/E Chiguayante, recuperados los consumos del alimentador Hualqui de la S/E.
02-04-2024	CGE Transmisión	00:29	Apertura de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Chiguayante, por maniobras de normalización de las instalaciones.
02-04-2024	CGE Transmisión	00:38	Cierre del interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera, energizando la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante y la barra de 66 kV de la S/E Chiguayante.
02-04-2024	CGE Transmisión/ EFE	00:40	Cierre del interruptor 52B1 de S/E Chiguayante.
02-04-2024	CGE Transmisión	00:46	Cierre de los interruptores 52BT1 y 52BT2 de S/E Chiguayante, energizando en vacío los transformadores N°1 y N°2 66/15 kV de la S/E.
02-04-2024	CGE Transmisión	00:54	Cierre de los interruptores 52CT1 y 52CT2 de S/E Chiguayante, se energizan las barras de 15 kV N°1 y N°2 desde la S/E Chiguayante.
02-04-2024	CGE Transmisión	01:19	Apertura del interruptor 52CS de S/E Ejército, normalizando la topología de la S/E.
02-04-2024	CGE Transmisión	01:21	Apertura del desconector 89CS de S/E Chiguayante, normalizando la topología de la S/E.

- Fechas, horas, maniobras y eventos señalados corresponde a lo informado por la empresa CGE Transmisión S.A.

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

Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante, por operación de la protección del extremo Alonso de Ribera, ante una falla ocurrida en la línea.

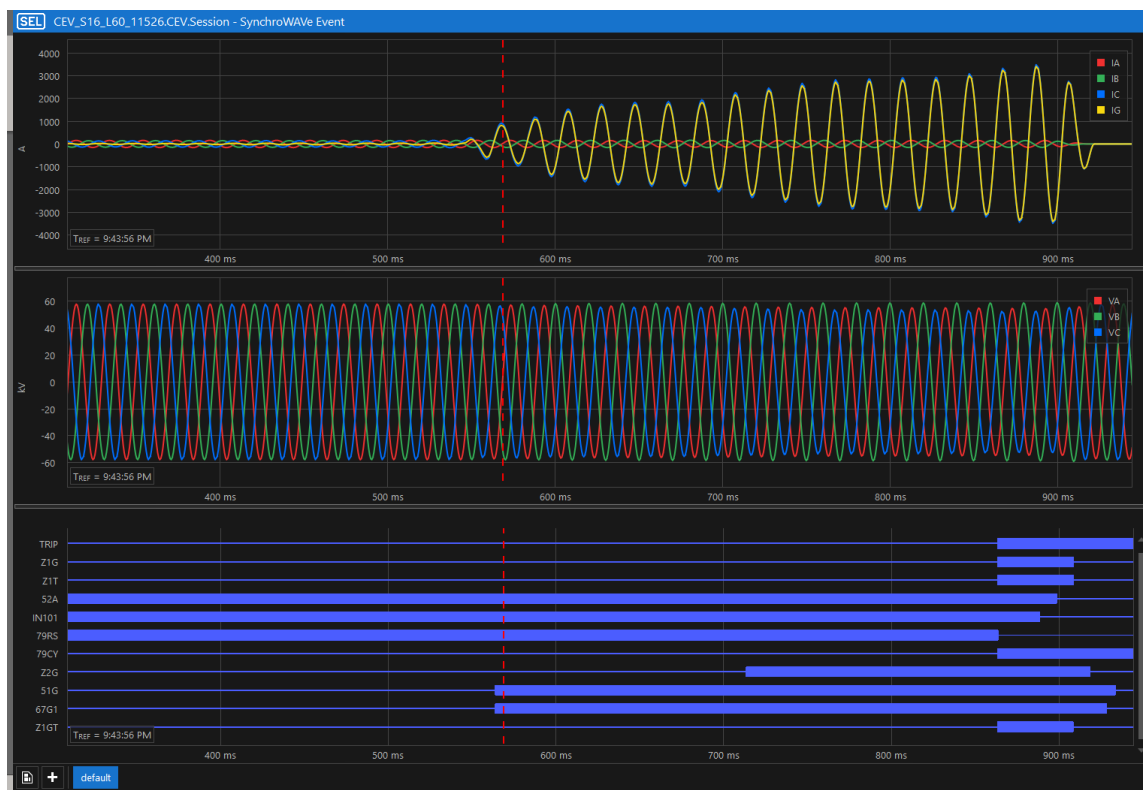
Según lo señalado por CGE Transmisión S.A., la causa de la falla fue el derribo de un árbol en dirección hacia la línea, el cual se encontraba ubicado fuera de la franja de servidumbre. El árbol cae entre las estructuras N°12 y N°13, provocando el corte del conductor de una de las fases.

A raíz del evento en cuestión, se produjo la pérdida total de 31.1 MW (en tres bloques horarios) de consumos asociados a la S/E Chiguayante.

Operación de protecciones en S/E Alonso de Ribera.

El interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera, asociado a la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante, cuenta con un relé SEL-311C y un relé SEL-311L, los cuales tienen implementados, entre otros elementos, protecciones de distancia de fase y residual (21/21N), sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N) y un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 10 segundos.

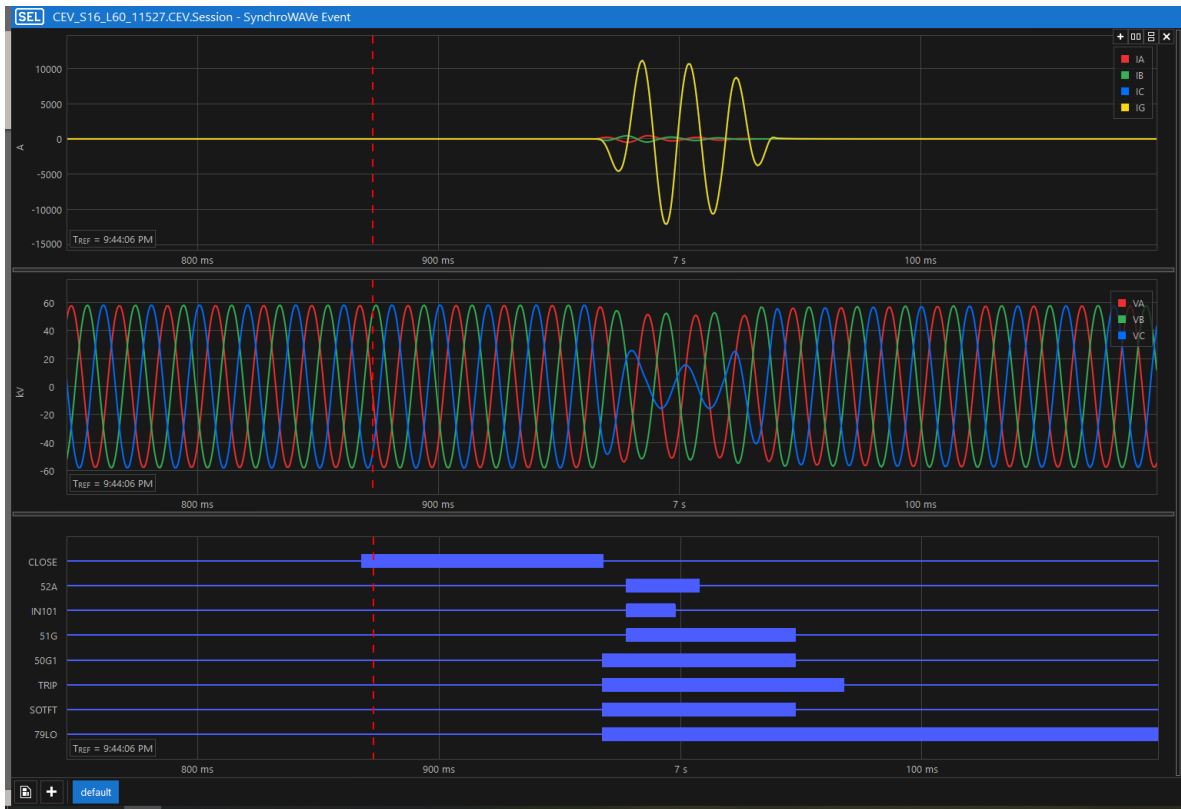
- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera:



En el registro oscilográfico anterior, se observa una sobrecorriente en la fase "C" (señal "IC") y su respectiva aparición de una corriente residual (señal "IG"), lo que confirma una falla monofásica en la fase C.

En el registro de señales digitales se observa la activación de las funciones de sobrecorriente residual (señal "51G") y distancia residual en zona 2 (señal "Z2G"), finalmente se observa la activación y operación de la función de distancia residual en zona 1 (señales "Z1G" y "Z1T"), la emisión de la orden de apertura del interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera (señal "TRIP") y su posterior apertura (señal "IN101"), además de la activación del ciclo de reconexión automática (señal "79CY").

- Registro oscilográfico del relé SEL-311C asociado al interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera, reencendido de la falla:



Según el registro oscilográfico anterior, al momento del cierre del interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera, por acción del ciclo de reconexión automática, se produce el reencendido de la falla monofásica (señales "IC" e "IG"), la cual supera el mínimo de operación de la función de sobrecorriente de tiempo definido (50G1) y genera la operación de la función de cierre contra falla (SOTFT).

En los canales digitales se observa el orden de cierre del interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera (señal "CLOSE") y la confirmación de esta (señales "IN101" y "52A"), de forma posterior se observa la activación de la función de sobrecorriente residual de tiempo definido (señal "50G1") y la operación de la función de cierre contra falla (señal "SOTFT"), emitiendo la señal de disparo definitivo sobre el interruptor (señal "TRIP") y el respectivo bloqueo del ciclo de reconexión automática (señal "79LO").

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

S/E ALONSO DE RIBERA		Date: 04/02/24	Time: 18:07:42.298
52B2 LINEA CHIGUAYANTE			
FID=SEL-311C-1-R508-V4-Z104101-D20210917		CID=AAF4	
#	Date	Time	Element State
84	04/01/24	21:42:41.947	M3P Asserted
83	04/01/24	21:42:41.952	50P1 Asserted
82	04/01/24	21:42:41.952	M2P Asserted
81	04/01/24	21:42:41.952	51P Asserted
80	04/01/24	21:42:41.957	M1P Asserted
79	04/01/24	21:42:41.957	OUT101 Asserted
78	04/01/24	21:42:41.957	79CY Asserted
77	04/01/24	21:42:41.957	79RS Deasserted
76	04/01/24	21:42:41.982	IN101 Deasserted
75	04/01/24	21:42:41.992	52A Deasserted
74	04/01/24	21:42:42.007	M1P Deasserted
73	04/01/24	21:42:42.012	50P1 Deasserted
72	04/01/24	21:42:42.012	M2P Deasserted
71	04/01/24	21:42:42.017	M3P Deasserted
70	04/01/24	21:42:42.022	51P Deasserted

69	04/01/24	21:42:42.057	OUT101	Deasserted
68	04/01/24	21:42:51.980	OUT102	Asserted
67	04/01/24	21:42:52.090	52A	Asserted
66	04/01/24	21:42:52.090	IN101	Asserted
65	04/01/24	21:42:52.090	OUT102	Deasserted
64	04/01/24	21:43:22.042	79CY	Deasserted
63	04/01/24	21:43:22.042	79RS	Asserted
62	04/01/24	21:43:56.564	51G	Asserted
61	04/01/24	21:43:56.714	Z2G	Asserted
60	04/01/24	21:43:56.863	Z1G	Asserted
59	04/01/24	21:43:56.863	OUT101	Asserted
58	04/01/24	21:43:56.863	79CY	Asserted
57	04/01/24	21:43:56.863	79RS	Deasserted
56	04/01/24	21:43:56.888	IN101	Deasserted
55	04/01/24	21:43:56.898	52A	Deasserted
54	04/01/24	21:43:56.908	Z1G	Deasserted
53	04/01/24	21:43:56.918	Z2G	Deasserted
52	04/01/24	21:43:56.933	51G	Deasserted
51	04/01/24	21:43:56.963	OUT101	Deasserted
50	04/01/24	21:44:06.868	OUT102	Asserted
49	04/01/24	21:44:06.967	SOTFT	Asserted
48	04/01/24	21:44:06.967	OUT101	Asserted
47	04/01/24	21:44:06.967	OUT102	Deasserted
46	04/01/24	21:44:06.967	79LO	Asserted
45	04/01/24	21:44:06.967	79CY	Deasserted
44	04/01/24	21:44:06.977	50P1	Asserted
43	04/01/24	21:44:06.977	51G	Asserted
42	04/01/24	21:44:06.977	52A	Asserted
41	04/01/24	21:44:06.977	IN101	Asserted
40	04/01/24	21:44:06.977	M3P	Asserted
39	04/01/24	21:44:06.982	M3P	Deasserted
38	04/01/24	21:44:06.982	51P	Asserted
37	04/01/24	21:44:06.987	Z2G	Asserted
36	04/01/24	21:44:06.987	Z1G	Asserted
35	04/01/24	21:44:06.992	51P	Deasserted
34	04/01/24	21:44:06.997	IN101	Deasserted
33	04/01/24	21:44:07.007	52A	Deasserted
32	04/01/24	21:44:07.037	50P1	Deasserted
31	04/01/24	21:44:07.042	Z2G	Deasserted
30	04/01/24	21:44:07.042	Z1G	Deasserted
29	04/01/24	21:44:07.047	51G	Deasserted
28	04/01/24	21:44:07.047	SOTFT	Deasserted
27	04/01/24	21:44:07.067	OUT101	Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos, se aprecia la activación de los elementos de sobrecorriente residual (registro N°62), distancia residual en zona 2 (registro N°61) y finalmente la activación y operación del elemento de distancia residual en zona 1 (registros N°60), con la respectiva orden de apertura del interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera (registros N°59) y la activación del ciclo de reconexión automática (registro N°58).

La apertura efectiva del interruptor 52B2 de esta S/E se produjo en un tiempo de 35 [ms] (registro N°55).

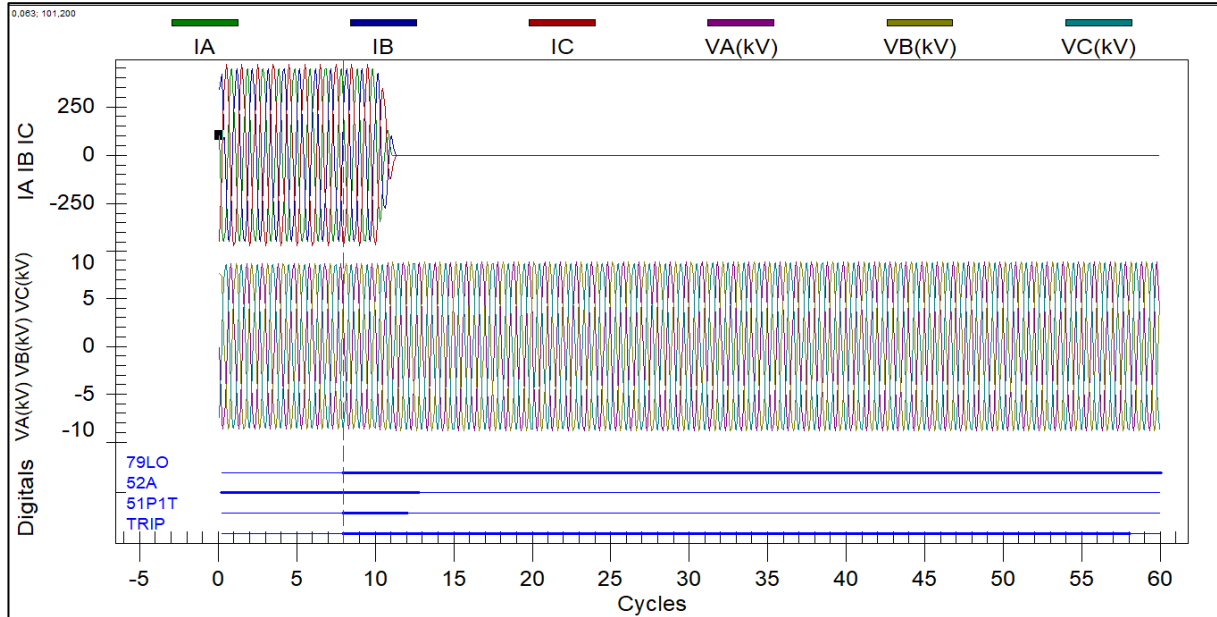
Posteriormente, luego de 10 segundos, se observa la orden de cierre al interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera (registro N°50), lo cual genera el rencendido de la falla y consecuente operación de la función de cierre contra falla (registro N°49), la cual, es la encargada de enviar la orden de apertura definitiva al interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera (registro N°48). Dicha apertura se produjo en un tiempo de 40 [ms] (registro N°33).

Respecto al comportamiento del relé SEL-311L, correspondiente al sistema N°1 de protecciones del paño B2 de S/E Alonso de Ribera, se comenta que tuvo un comportamiento similar al sistema N°2. El detalle se puede revisar en el Anexo 6 del presente informe.

Operación de protecciones en S/E Ejército.

El interruptor 52C4 de S/E Ejército, asociado al alimentador Prat, cuenta con un relé SEL-351S, el cual tiene implementados, entre otros elementos, protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N) y un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 5 segundos.

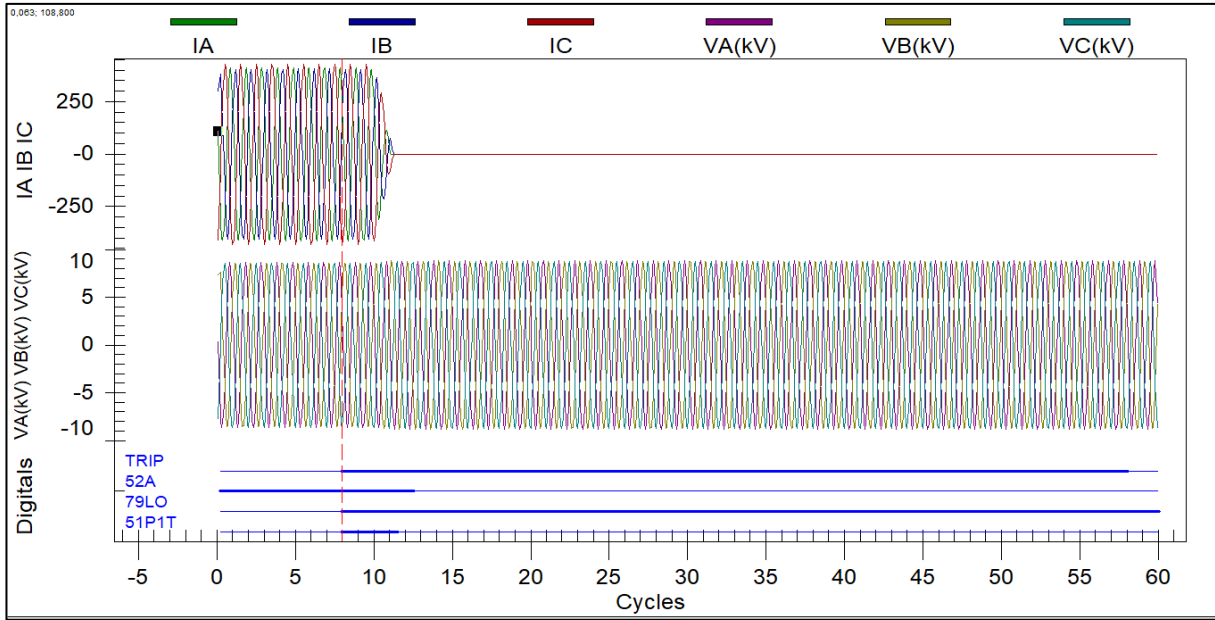
- Primer registro oscilográfico del relé SEL-351S asociado al interruptor 52C4 de S/E Ejército:



El registro oscilográfico de la primera operación del relé SEL-351S asociado al paño C4 de S/E Ejército, muestra un aumento en la corriente por las tres fases, las cuales generan la operación de la función de sobrecorriente de fase de tiempo inverso (51), presumiblemente, debido a una sobrecarga ante el traspaso de carga desde S/E Chiguayante, durante la recuperación de consumos por la falla en la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante.

En el registro de señales digitales se observa la operación de la función de sobrecorriente de fase de tiempo inverso (señal "51P1T") y su respectiva señal de operación hacia el interruptor 52C4 de S/E Ejército (señal "TRIP"), luego se observa que se concreta la apertura del mencionado interruptor (señal "52A") y el bloqueo de la función de reconexión automática (señal "79LO").

- Segundo registro oscilográfico del relé SEL-351S asociado al interruptor 52C4 de S/E Ejército:



En el registro oscilográfico de la segunda operación del relé SEL-351S asociado al paño C4 de S/E Ejército, muestra un aumento en la corriente por las tres fases, las cuales generan la operación de la función de sobrecorriente de fase de tiempo inverso (51), presumiblemente, debido a una sobrecarga ante el traspaso de carga desde S/E Chiguayante, durante la recuperación de consumos por la falla en la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante.

En el registro de señales digitales se observa la operación de la función de sobrecorriente de fase de tiempo inverso (señal "51P1T") y su respectiva señal de operación hacia el interruptor 52C4 de S/E Ejército (señal "TRIP"), luego se observa que se concreta la apertura del mencionado interruptor (señal "52A") y el bloqueo de la función de reconexión automática (señal "79LO").

- Registro de eventos del relé SEL-351S asociado al interruptor 52C4 de S/E Ejército:

S/E EJERCITO Date: 04/03/24 Time: 13:48:06.721				
52C4				
FID=SEL-351S-6-R518-V1-Z107106-D20210917 CID=605F				
#	Date	Time	Element	State
110	03/29/24	04:40:24.300	OUT106	Asserted
109	04/01/24	22:28:08.275	OUT106	Deasserted
108	04/01/24	22:29:49.606	51P1R	Deasserted
107	04/01/24	22:29:49.606	51P1	Asserted
106	04/01/24	22:29:49.796	51P1	Deasserted
105	04/01/24	22:29:49.816	51P1R	Asserted
104	04/01/24	22:37:24.016	51P1R	Deasserted
103	04/01/24	22:37:24.016	51P1	Asserted
102	04/01/24	22:37:24.026	51P1	Deasserted
101	04/01/24	22:37:24.046	51P1R	Asserted
100	04/01/24	22:40:29.862	51P1R	Deasserted
99	04/01/24	22:40:29.862	51P1	Asserted
98	04/01/24	22:40:29.882	51P1	Deasserted
97	04/01/24	22:40:29.902	51P1R	Asserted
96	04/01/24	22:42:00.025	51P1R	Deasserted
95	04/01/24	22:42:00.025	51P1	Asserted
94	04/01/24	22:42:06.560	51P1T	Asserted
93	04/01/24	22:42:06.560	79LO	Asserted
92	04/01/24	22:42:06.560	79RS	Deasserted
91	04/01/24	22:42:06.560	OUT101	Asserted
90	04/01/24	22:42:06.560	OUT103	Asserted
89	04/01/24	22:42:06.560	TRIP	Asserted
88	04/01/24	22:42:06.620	51P1	Deasserted
87	04/01/24	22:42:06.640	51P1R	Asserted
86	04/01/24	22:42:06.640	51P1T	Deasserted
85	04/01/24	22:42:06.640	OUT103	Deasserted

```

84 04/01/24 22:42:06.655 52A Deasserted
83 04/01/24 22:42:07.561 OUT101 Deasserted
82 04/01/24 22:42:07.561 TRIP Deasserted
81 04/01/24 23:54:20.215 CLOSE Asserted
80 04/01/24 23:54:20.215 OUT102 Asserted
79 04/01/24 23:54:20.215 CC Asserted
78 04/01/24 23:54:20.219 CC Deasserted
77 04/01/24 23:54:20.369 52A Asserted
76 04/01/24 23:54:20.369 CLOSE Deasserted
75 04/01/24 23:54:20.369 OUT102 Deasserted
74 04/01/24 23:54:20.399 51P1R Deasserted
73 04/01/24 23:54:20.399 51P1 Asserted
72 04/01/24 23:54:20.513 51N1 Asserted
71 04/01/24 23:54:20.513 51N1R Deasserted
70 04/01/24 23:54:20.518 51G1 Asserted
69 04/01/24 23:54:20.523 50G1 Asserted
68 04/01/24 23:54:20.553 51N1 Deasserted
67 04/01/24 23:54:20.568 51G1 Deasserted
66 04/01/24 23:54:20.573 51N1R Asserted
65 04/01/24 23:54:20.638 51P1 Deasserted
64 04/01/24 23:54:20.658 51P1R Asserted
63 04/01/24 23:54:20.802 50G1 Deasserted
62 04/01/24 23:54:21.565 79LO Deasserted
61 04/01/24 23:54:21.565 79RS Asserted
60 04/02/24 00:00:11.245 51P1R Deasserted
59 04/02/24 00:00:11.245 51P1 Asserted
58 04/02/24 00:00:11.265 51P1 Deasserted
57 04/02/24 00:00:11.285 51P1R Asserted
56 04/02/24 00:06:14.371 51P1R Deasserted
55 04/02/24 00:06:14.371 51P1 Asserted
54 04/02/24 00:06:28.488 51P1T Asserted
53 04/02/24 00:06:28.488 79LO Asserted
52 04/02/24 00:06:28.488 79RS Deasserted
51 04/02/24 00:06:28.488 OUT101 Asserted
50 04/02/24 00:06:28.488 OUT103 Asserted
49 04/02/24 00:06:28.488 TRIP Asserted
48 04/02/24 00:06:28.538 51P1 Deasserted
47 04/02/24 00:06:28.558 51P1R Asserted
46 04/02/24 00:06:28.558 51P1T Deasserted
45 04/02/24 00:06:28.558 OUT103 Deasserted
44 04/02/24 00:06:28.578 52A Deasserted
43 04/02/24 00:06:29.488 OUT101 Deasserted
42 04/02/24 00:06:29.488 TRIP Deasserted
41 04/02/24 00:18:07.236 CLOSE Asserted
40 04/02/24 00:18:07.236 OUT102 Asserted
39 04/02/24 00:18:07.236 CC Asserted

```

De acuerdo con el registro de eventos, se aprecia la activación del elemento de sobrecorriente de fase de tiempo inverso (evento N°95), luego de 6.47 segundos se genera la operación de dicho elemento (evento N°94), con la respectiva orden de apertura del interruptor 52C4 de S/E Ejército (eventos N°89 y N°91).

La apertura efectiva del interruptor 52C4 de esta S/E se produjo en un tiempo de 95 [ms] (registro N°84).

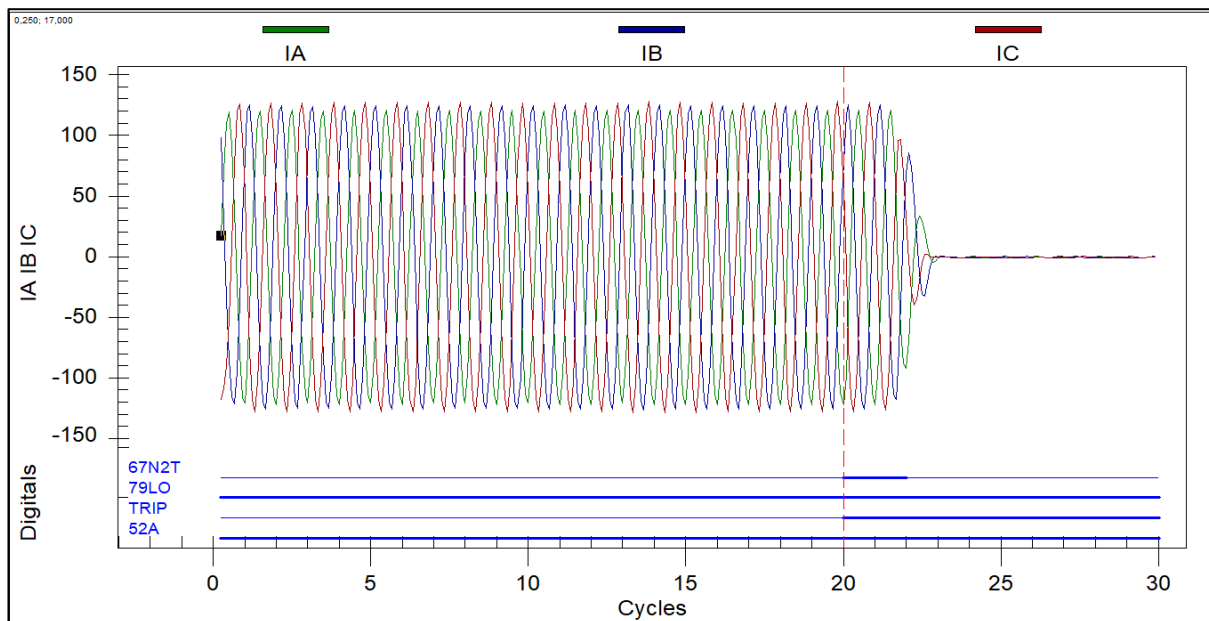
A las 20:54 hrs (23:54 hora del relé) se realiza un comando de cierre del interruptor 52C4 de S/E Ejército (evento N°79), minutos más tarde, se aprecia nuevamente la activación del elemento de sobrecorriente de fase de tiempo inverso (evento N°55), el cual opera luego de 14 segundos (evento N°54), emitiendo la respectiva orden de apertura del interruptor 52C4 de S/E Ejército (eventos N°49 y N°51).

La apertura efectiva del interruptor 52C4 de esta S/E se produjo en un tiempo de 90 [ms] (registro N°44).

Operación de protecciones en S/E Chiguayante.

El interruptor 52C6 de S/E Chiguayante, asociado al alimentador Las Violetas, cuenta con un relé SEL-351R, el cual tiene implementados, entre otros elementos, protecciones de sobrecorriente para la detección de fallas entre fases y a tierra (51/51N) y un ciclo de reconexión automática (79) ajustado en 5 segundos.

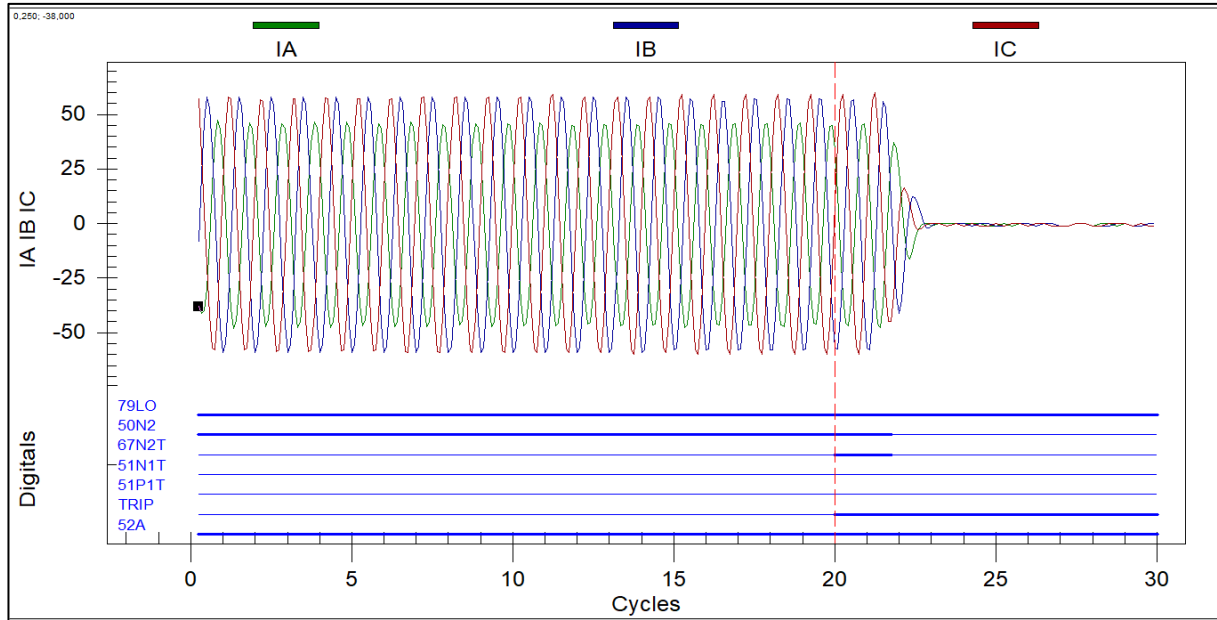
- Primer registro oscilográfico del relé SEL-351R asociado al interruptor 52C6 de S/E Chiguayante:



El registro oscilográfico de la primera operación del relé SEL-351R asociado al paño C6 de S/E Chiguayante, muestra un desbalance en las corrientes de las tres fases, lo cual, se presume que generó la operación de la función de sobrecorriente residual de tiempo definido (50N) producto de las maniobras de traspaso de carga desde S/E Chiguayante hacia S/E Ejército, durante la recuperación de consumos por la falla en la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante.

En el registro de señales digitales se observa la operación de la función de sobrecorriente residual de tiempo definido etapa 2 (señal "67N2T") y su respectiva señal de operación hacia el interruptor 52C6 de S/E Chiguayante (señal "TRIP"). Cabe destacar que no se observa cambio en la señal del estado del interruptor (señal "52A").

- Segundo registro oscilográfico del relé SEL-351R asociado al interruptor 52C6 de S/E Chiguayante:



El registro oscilográfico de la segunda operación del relé SEL-351R asociado al paño C6 de S/E Chiguayante, muestra un desbalance entre las corrientes de las fases B y C (señales "IB" e "IC"), respecto de la corriente por la fase A (señal "IA"), lo cual genera la operación de la función de sobrecorriente residual de tiempo definido (50N), presumiblemente, debido a las maniobras de traspaso de carga desde S/E Chiguayante hacia S/E Ejército, durante la recuperación de consumos por la falla en la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante.

En el registro de señales digitales se observa la operación de la función de sobrecorriente residual de tiempo definido etapa 2 (señal "67N2T") y su respectiva señal de operación hacia el interruptor 52C6 de S/E Chiguayante (señal "TRIP"), cabe destacar que no se observa cambio en la señal del estado del interruptor (señal "52A").

- Registro de eventos del relé SEL-351R asociado al interruptor 52C6 de S/E Chiguayante:

SE CHIGUAYANTE 66/15 KV Date: 04/03/24 Time: 13:22:29.491				
CTO LAS VIOLETAS 52C6				
FID=SEL-351R-4-R503-V0-Z002001-D20140207 CID=5798				
#	Date	Time	Element	State
342	04/01/24	22:40:28.897	50N2	Deasserted
341	04/01/24	22:40:28.947	50N2	Asserted
340	04/01/24	22:40:30.208	50N2	Deasserted
339	04/01/24	22:40:30.303	50N2	Asserted
338	04/01/24	22:42:00.322	67N2T	Asserted
337	04/01/24	22:42:00.322	OUT107	Asserted
336	04/01/24	22:42:00.322	TRIP	Asserted
335	04/01/24	22:42:00.362	50N2	Deasserted
334	04/01/24	22:42:00.362	67N2T	Deasserted
333	04/01/24	22:42:00.607	52A	Deasserted
332	04/01/24	22:42:00.822	OUT107	Deasserted
331	04/01/24	22:42:00.822	TRIP	Deasserted
330	04/01/24	23:57:44.421	IN102	Asserted
329	04/01/24	23:57:44.426	CLOSE	Asserted
328	04/01/24	23:57:44.546	CLOSE	Deasserted
327	04/01/24	23:57:44.546	52A	Asserted
326	04/01/24	23:57:45.917	IN102	Deasserted
325	04/02/24	00:00:11.659	50N2	Assert
55	04/02/24	00:04:44.652	50N2	Asserted
54	04/02/24	00:06:14.672	67N2T	Asserted
53	04/02/24	00:06:14.672	OUT107	Asserted

52 04/02/24 00:06:14.672 TRIP Asserted
 51 04/02/24 00:06:14.712 50N2 Deasserted
 50 04/02/24 00:06:14.712 67N2T Deasserted
49 04/02/24 00:06:14.957 52A Deasserted
 48 04/02/24 00:06:15.172 OUT107 Deasserted
 47 04/02/24 00:06:15.172 TRIP Deasserted
 46 04/02/24 00:19:10.545 IN102 Asserted
45 04/02/24 00:19:10.550 CLOSE Asserted
 44 04/02/24 00:19:10.665 CLOSE Deasserted
 43 04/02/24 00:19:10.665 52A Asserted
 42 04/02/24 00:19:12.045 IN102 Deasserted
 41 04/02/24 00:20:02.866 50N2 Asserted
 40 04/02/24 00:20:03.461 50N2 Deasserted
 39 04/02/24 00:20:26.806 50N2 Asserted
 38 04/02/24 00:20:26.822 50N2 Deasserted
 37 04/02/24 00:20:26.872 50N2 Asserted
 36 04/02/24 00:20:26.922 50N2 Deasserted
 35 04/02/24 00:20:26.972 50N2 Asserted
 34 04/02/24 00:20:27.062 50N2 Deasserted
 33 04/02/24 00:20:27.452 50N2 Asserted
 32 04/02/24 00:20:27.682 50N2 Deasserted
 31 04/02/24 00:20:28.032 50N2 Asserted
 30 04/02/24 00:20:28.062 50N2 Deasserted
 29 04/02/24 00:20:28.392 50N2 Asserted
 28 04/02/24 00:20:28.647 50N2 Deasserted
 27 04/02/24 00:20:28.692 50N2 Asserted
 26 04/02/24 00:20:29.687 50N2 Deasserted
 25 04/02/24 00:20:29.737 50N2 Asserted
 24 04/02/24 00:20:29.927 50N2 Deasserted
 23 04/02/24 00:20:30.032 50N2 Asserted
 22 04/02/24 00:20:30.332 50N2 Deasserted
21 04/02/24 00:20:30.417 50N2 Asserted
20 04/02/24 00:22:00.437 67N2T Asserted
19 04/02/24 00:22:00.437 OUT107 Asserted
18 04/02/24 00:22:00.437 TRIP Asserted
 17 04/02/24 00:22:00.472 50N2 Deasserted
 16 04/02/24 00:22:00.472 67N2T Deasserted
15 04/02/24 00:22:00.717 52A Deasserted
 14 04/02/24 00:22:00.937 OUT107 Deasserted
 13 04/02/24 00:22:00.937 TRIP Deasserted
 12 04/02/24 01:58:55.514 IN102 Asserted
 11 04/02/24 01:58:55.519 CLOSE Asserted
 10 04/02/24 01:58:55.639 CLOSE Deasserted
 9 04/02/24 01:58:55.639 52A Asserted
 8 04/02/24 01:58:57.015 IN102 Deasserted
 7 04/02/24 01:59:31.237 50N2 Asserted
 6 04/02/24 02:01:13.545 50N2 Deasserted
 5 04/02/24 04:20:46.327 IN104 Asserted
 4 04/02/24 04:20:46.332 OUT102 Deasserted
 3 04/02/24 04:20:47.532 79LO Deasserted
 2 04/02/24 04:20:47.532 79RS Asserted
 1 04/02/24 04:20:47.817 IN104 Deasserted

De acuerdo con el registro de eventos, se aprecia la activación del elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido etapa 2 (evento N°339), luego de 1 minuto y medio se genera la operación de dicho elemento (evento N°338), con la respectiva orden de apertura del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante (eventos N°337 y N°336).

La apertura efectiva del interruptor 52C6 de esta S/E se produjo en un tiempo de 285 [ms] (registro N°333).

A las 20:58 hrs (23:57 hora del relé) se realiza un comando de cierre del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante (evento N°329), minutos más tarde, se aprecia nuevamente la activación del elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido etapa 2 (evento N°55), luego de 1 minuto y medio se genera la operación de dicho elemento (evento N°54), con la respectiva orden de apertura del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante (eventos N°53 y N°52).

La apertura efectiva del interruptor 52C6 de esta S/E se produjo en un tiempo de 285 [ms] (registro N°49).

A las 21:19 hrs (00:20 horas del día 02-04-2024 según el horario del relé) se realiza un comando de cierre del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante (evento N°45), minutos más tarde se aprecia nuevamente la activación del elemento de sobrecorriente residual de tiempo definido etapa 2 (evento N°21), luego de 1 minuto y medio se genera la operación de dicho elemento (evento N°20), con la respectiva orden de apertura del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante (eventos N°19 y N°18).

La apertura efectiva del interruptor 52C6 de esta S/E se produjo en un tiempo de 312 [ms] (registro N°15).

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

Detalle de la generación programada para el día 01 de abril de 2024 (Anexo N°1).

Detalle de la generación real del día 01 de abril de 2024 (Anexo N°2).

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día 01 de abril de 2024 (Anexo N°3).

Detalle de los mantenimientos programados y forzados para el día 01 de abril de 2024 (Anexo N°4).

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

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

9. Análisis de las actuaciones de protecciones

9.1 Incumplimiento Normativo

Compañía General de Electricidad S.A.

- Plazo de envío del Informe de Falla de 48 horas, de acuerdo con lo indicado en el Título 6-7 de la NTSyCS vigente.
- No envío del Informe de Falla de 5 días.

Empresa de los Ferrocarriles del Estado

- No envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días.

CGE Transmisión S.A.

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

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 correcto el comportamiento del sistema de protecciones asociado al paño B2 de S/E Alonso de Ribera, en sus dos operaciones.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera.

- Se presume correcto el comportamiento del sistema de protección asociado al paño C4 de S/E Ejército, en sus dos operaciones.

Se concluye correcto modo de operación del interruptor 52C4 de S/E Ejército.

- Se presume correcto el comportamiento del sistema de protección asociado al paño C6 de S/E Chiguayante, en sus tres operaciones.

Se concluye correcto, pero indeseado, el modo de operación del interruptor 52C6 de S/E Chiguayante, debido a que toma un tiempo muy prolongado en realizar la apertura.

9.4 Desempeño EDAC

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

9.5 Desempeño EDAG

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

10. Pronunciamiento Técnico del Coordinador Eléctrico Nacional

De acuerdo con el análisis realizado por el Coordinador:

- a) Se produjo la desconexión forzada de la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante, por operación de la protección del extremo Alonso de Ribera, ante una falla ocurrida en la línea.

Según lo señalado por CGE Transmisión S.A., la causa de la falla fue el derribo de un árbol en dirección hacia la línea, el cual se encontraba ubicado fuera de la franja de servidumbre. El árbol cae entre las estructuras N°12 y N°13, provocando el corte del conductor de una de las fases.

A raíz del evento en cuestión, se produjo la pérdida total de 31.1 MW (en tres bloques horarios) de consumos asociados a la S/E Chiguayante.

Con lo anterior, y en base al análisis realizado en el punto 7 de este informe, es posible indicar que se produjo un desempeño correcto del sistema de protecciones asociados a los paños B2 de S/E Alonso de Ribera, C4 de S/E Ejército y C6 de S/E Chiguayante, sin embargo, el interruptor 52C4 de S/E Chiguayante tuvo un comportamiento no deseado, debido a que tomó en torno a 280 ms en concretar sus aperturas.

- b) No se evidenciaron incumplimientos normativos en el desarrollo del evento que provocó la falla desde su inicio, su despeje, hasta que las instalaciones fueron normalizadas.
- c) No se evidenciaron incumplimientos asociados al elemento afectado por la falla, reportados en la versión vigente del "Informe Anual de Cumplimientos, Artículo 1-14 Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio".
- d) Para el desarrollo de la falla no hay observaciones respecto de la aplicación de los Planes de Recuperación de servicio asociados a las instalaciones involucradas, ni de las actuaciones del CDC y los respectivos CC durante la falla del día 01 de abril 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.

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

- Plan de trabajo, con fechas definidas, tendiente a realizar pruebas efectivas al interruptor 52C6 de S/E Chiguayante para determinar los tiempos de apertura del interruptor.
- Plan de trabajo, con fechas definidas, tendiente a corregir la estampa horaria en los relés asociados a los paños C6 de S/E Chiguayante y C4 de S/E Ejército.

b) Solicitudes de ampliación de información.

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

- Registros oscilográficos, en formato COMTRADE, por las operaciones en los relés asociados a los paños C6 de S/E Chiguayante y C4 de S/E Ejército.
- Mantenimientos realizados a la línea 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante, durante los últimos 24 meses, junto con los antecedentes que acrediten su realización.

Se solicitará a la empresa Compañía General de Electricidad S.A.:

- Envío del Informe de Falla de 5 días asociado a la pérdida de consumos en S/E Chiguayante, en particular:
 - Detalle pormenorizado de los consumos afectados por cada alimentador de su representada que tuvo pérdida de suministro a raíz del evento, junto con las maniobras realizadas tanto para la recuperación de los consumos como para la normalización de las instalaciones.
 - Eventuales medidas correctivas adoptadas.

Se solicitará a la Empresa de los Ferrocarriles del Estado:

- Envío de los Informes de Falla de 48 horas y 5 días asociados a la pérdida de consumos en S/E Quilacoya.

ANEXO N°1

Detalle de la generación programada para el día 01 de abril de 2024

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 1 de abril 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		301	302	298	294	290	291	275	275	211	94	97	107	95	95	98	96	97	95	112	289	331	346	326	324	5,139
Costos Encendido/Detención		4	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	0	0	0	0	0	48	41	2	0	0	0	114
Costos Totales [kUSD]		306	302	298	294	290	291	275	275	215	110	97	107	95	95	98	96	97	96	159	329	333	346	326	325	5,253
Costo Marginal Quillota 220 kV		69.6	69.6	69.0	68.8	68.2	69.4	69.7	69.8	69.8	3.0	1.7	0.0	0.0	13.9	48.6	35.3	27.5	0.0	48.1	70.8	73.5	73.5	73.5	73.5	48.60
Pérdidas [MWh]		217	199	186	182	186	174	210	229	155	275	268	282	280	280	279	279	275	267	197	183	223	216	222	223	5,487
Consumos Propios [MWh]		263	263	263	263	263	263	263	263	253	242	242	242	242	242	242	242	242	242	248	263	263	263	263	263	6,098
Demanda Total [MWh]		8194	7973	7817	7666	7626	7714	8213	8672	8948	9388	9648	9784	9847	9928	10054	9983	9940	9407	9009	9112	9546	9254	9030	8900	215,653
Generación Total [MWh]		8673	8435	8266	8110	8074	8151	8685	9164	9355	9905	10158	10308	10369	10451	10575	10504	10458	9916	9454	9559	10033	9734	9516	9387	227,239

Hidroeléctricas de Pasada	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	753	713	703	699	692	692	717	705	666	619	578	529	523	610	624	629	639	539	693	760	799	856	838	820	16,397
CHAPIQUINA	10	7	7	7	7	7	7	7	7	5	4	4	2	1	1	1	0	2	3	3	3	5	6	6	112
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	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
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	19
SANTAROSA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10
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	69
PUNTADELBIENTO	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	1	1	1	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	18
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	19
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	42	42	38	38	37	38	37	37	35	35	35	35	34	34	35	37	37	37	38	42	45	45	45	45	923
JUNCAL	29	27	26	24	23	22	21	21	20	19	19	18	18	16	15	14	20	29	36	38	39	38	36	34	602
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	19
COMPANIA-2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	31
BLANCO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	24
LOSQUILOS	24	23	21	22	21	22	21	21	20	23	22	22	22	21	21	21	20	22	23	23	23	25	24	24	531
CHACABUQUITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SAUCEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
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	134	133	131	129	128	114	78	75	72	119	117	116	116	66	114	117	123	128	132	133	2815
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	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30	25	25	30	30	30	30	25	30	30	30	30	30	30	705
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	9	9	10	10	10	10	9	10	10	10	10	10	10	236
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	10	10	10	10	10	7	7	10	10	10	10	7	10	10	10	10	10	10	231
FLORIDA-3	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	2	2	2	2	0	2	2	2	2	2	2	38
PUNTILLA	14	14	15	14	14	13	14	13	13	13	13	11	11	13	13	12	12	10	13	13	13	14	15	14	308
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	19
ELRINCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5
MALLARAUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSBAJOS	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	122
AUXDELMAIPO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	86
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	41
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	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	3	3	3	39
SAUZAL	67	67	67	67	67	67	67	67	67	41	41	31	31	39	39	39	39	31	40	70	70	70	70	70	1323
SAUZALITO	10	10	10	10	10	10	10	10	10	7	7	6	6	7	7	7	7	6	7	10	10	10	10	10	206
CHACAYES	60	60	60	60	60	60	90	90	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	50	70	90	90	70	70	1475
SANANDRES	25	22	22	20	19	19	18	16	15	15	14	10	10	16	16	22	28	24	32	32	31	30	29	26	510
CONVENTO VIEJO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	2	2	4	4	4	4	1	4	4	4	4	4	4	78
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	62	53	53	53	53	53	53	53	53	53	62	78	78	78	78	78	78	1560
ELPASO	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	14	14	20	20	20	20	13	20	20	20	20	20	20	461

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 1 de abril 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	301	302	298	294	290	291	275	275	211	94	97	107	95	95	98	96	97	95	112	289	331	346	326	324	5,139
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	0	0	0	0	48	41	2	0	0	0	114	
Costos Totales [kUSD]	306	302	298	294	290	291	275	275	215	110	97	107	95	95	98	96	97	96	159	329	333	346	326	325	5,253
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.6	69.6	69.0	68.8	68.2	69.4	69.7	69.8	69.8	3.0	1.7	0.0	0.0	13.9	48.6	35.3	27.5	0.0	48.1	70.8	73.5	73.5	73.5	73.5	48.60
Pérdidas [MWh]	217	199	186	182	186	174	210	229	155	275	268	282	280	280	279	279	275	267	197	183	223	216	222	223	5,487
Consumos Propios [MWh]	263	263	263	263	263	263	263	263	253	242	242	242	242	242	242	242	242	242	248	263	263	263	263	263	6,098
Demanda Total [MWh]	8194	7973	7817	7666	7626	7714	8213	8672	8948	9388	9648	9784	9847	9928	10054	9983	9940	9407	9009	9112	9546	9254	9030	8900	215,653
Generación Total [MWh]	8673	8435	8266	8110	8074	8151	8685	9164	9355	9905	10158	10308	10369	10451	10575	10504	10458	9916	9454	9559	10033	9734	9516	9387	227,239

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	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
LICAN	12	9	5	5	5	5	5	5	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	16	16	16	16	16	16	
DONAHILDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	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	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PICHILONCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PIILMAIQUEN	9	9	9	9	9	9	9	9	20	20	20	20	20	20	20	20	20	16	20	20	9	9	9	9	9	9
RUCATAYO	17	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	15	15	15	9	15	15	15	15	16	16	16	16
CUMBRES	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	6	4	6	6	6	6	6	6	6	6
PULELFU	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	3	3	3	3	3	3	3	3
CAPULLO	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	4	4	4	4	4	4	4	4
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	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
NALCAS	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	2	2	2	2	2	2	2	2
CALLAO	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	1	1	1	1	1	1	1	1
HIDROBONITO-MC1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2
HIDROBONITO-MC2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	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	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
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	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

Eólicas	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	1494	1511	1542	1568	1609	1621	1610	1574	1487	1330	984	716	757	1014	1228	1327	1339	1307	1773	2013	1939	1565	1263	1166	33,736
PE-TCHAMMA	3	10	22	40	72	93	113	123	123	111	37	0	0	0	0	0	15	38	46	29	11	3	3	3	3
PE-SIERRAGORDA	2	5	8	12	19	27	33	41	45	33	0	0	0	2	17	29	37	54	61	55	27	4	1	2	2
PE-VALLEDELOSIENTOS	5	5	4	5	5	6	6	5	6	5	0	0	4	23	42	40	37	50	64	66	48	29	10	8	8
PE-CERROTIGRE	4	2	3	3	4	5	3	0	0	0	0	0	0	26	109	122	124	138	144	148	123	69	33	14	14
PE-LLANOSDELVIENTO	4	6	14	11	6	4	2	1	3	5	0	0	20	59	102	115	115	123	127	109	46	27	14	6	6
PE-CALAMA	1	1	1	4	7	10	13	16	21	17	0	0	2	26	82	98	98	109	112	107	79	46	17	8	8
PE-TALTAL	2	3	3	2	2	2	3	4	4	3	0	0	0	0	8	20	23	30	30	22	12	6	5	5	5
PE-ATACAMA	2	5	10	16	17	16	13	6	0	0	0	0	0	23	82	85	102	116	133	136	122	112	107	107	107
PE-SARCO	85	79	70	60	50	42	38	34	0	0	0	0	0	0	0	0	0	73	115	138	129	120	115	115	115
PE-CABOLEONES-1	22	21	23	25	25	26	22	16	11	9	0	0	0	0	5	12	41	68	99	106	85	67	61	61	61
PE-CABOLEONES-2	44	40	42	41	40	40	39	30	21	20	0	0	2	0	9	11	47	74	105	127	113	94	92	92	92
PE-CABOLEONES-3	32	31	36	40	44	44	39	31	23	19	0	0	0	0	0	7	49	89	117	122	102	87	82	82	82
PE-SANJUAN	47	43	45	43	46	43	40	32	25	23	2	8	15	20	38	57	76	104	127	141	145	128	113	109	109
PE-PUNTACOLORADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PE-ELARRAYAN	95	96	103	108	109	107	105	98	99	73	59	68	79	73	77	74	72	78	87	100	100	94	91	95	95
PE-TALINAYPONIENTE	58	58	58	58	57	57	54	52	51	51	45	48	49	46	45	44	42	45	49	54	56	50	45	43	43
PE-TALINAYORIENTE	58	59	58	58	56	50	40	34	33	35	31	48	59	60	64	65	63	66	68	72	69	56	45	36	36

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes, 1 de abril 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	301	302	298	294	290	291	275	275	211	94	97	107	95	95	98	96	97	95	112	289	331	346	326	324	5,139
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	0	0	0	0	48	41	2	0	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	306	302	298	294	290	291	275	275	215	110	97	107	95	95	98	96	97	96	159	329	333	346	326	325	5,253
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.6	69.6	69.0	68.8	68.2	69.4	69.7	69.8	69.8	3.0	1.7	0.0	0.0	13.9	48.6	35.3	27.5	0.0	48.1	70.8	73.5	73.5	73.5	73.5	48.60
Pérdidas [MWh]	217	199	186	182	186	174	210	229	155	275	268	282	280	280	279	279	275	267	197	183	223	216	222	223	5,487
Consumos Propios [MWh]	263	263	263	263	263	263	263	263	253	242	242	242	242	242	242	242	242	242	248	263	263	263	263	263	6,098
Demanda Total [MWh]	8194	7973	7817	7666	7626	7714	8213	8672	8948	9388	9648	9784	9847	9928	10054	9983	9940	9407	9009	9112	9546	9254	9030	8900	215,653
Generación Total [MWh]	8673	8435	8266	8110	8074	8151	8685	9164	9355	9905	10158	10308	10369	10451	10575	10504	10458	9916	9454	9559	10033	9734	9516	9387	227,239

PE-PUNTASIERRA	79	79	79	78	78	77	76	71	72	62	53	53	59	71	71	72	76	60	65	68	72	67	63	68	1667	
PE-LOSCURUROS	68	70	68	61	55	47	41	35	25	21	23	21	35	56	62	65	66	46	55	63	59	44	32	23	1139	
PE-MONTEREDONDO	28	28	29	27	25	24	20	18	16	14	17	15	20	28	30	30	30	21	23	24	21	18	16	16	537	
PE-PUNTA PALMERAS	31	32	32	29	28	27	26	24	23	21	22	19	20	27	28	28	29	22	27	33	34	31	29	26	647	
PE-CANELA	7	6	5	5	5	4	4	4	3	3	4	3	5	8	9	9	10	6	7	7	7	5	5	4	133	
PE-CANELA-2	36	36	34	32	30	28	26	24	25	28	33	31	34	43	44	45	46	34	37	39	40	36	32	28	820	
PE-TOTAL	21	24	19	17	22	19	15	17	13	11	10	8	12	19	20	20	24	20	24	25	29	26	22	25	460	
PE-UCUQUER-2	5	5	5	6	6	6	6	6	6	5	4	2	1	2	1	1	1	0	1	2	2	2	2	2	77	
PE-UCUQUER	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	27	
PE-CARDONAL	4	3	3	3	4	5	5	5	5	5	3	0	0	2	1	2	3	2	8	7	6	5	4	4	89	
PE-MANANTIALES	3	3	3	3	4	4	4	5	4	5	4	5	3	0	0	1	1	2	2	2	7	6	4	3	3	78
PE-LAESTRELLA	25	25	24	22	19	19	20	22	20	15	13	5	3	8	7	8	8	3	10	11	14	15	9	6	331	
PE-LOSCERRILLOS	9	8	10	11	13	17	18	16	17	18	9	0	0	2	2	2	2	0	4	9	15	9	6	8	204	
PE-LASPENAS	3	3	3	3	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	2	1	1	1	1	1	1	0	38	
PE-CAMPO-LINDO	20	22	24	25	25	25	26	27	27	26	22	17	15	12	10	8	6	4	3	4	5	4	2	1	359	
PE-ELMAITEN	4	4	4	4	4	4	4	5	5	4	4	3	2	3	2	2	1	0	1	1	1	2	2	1	65	
PE-NEGRETE	20	20	20	20	20	20	20	20	19	18	16	12	11	13	11	8	7	1	5	6	8	6	4	2	306	
PE-MESAMAVIDA	27	29	28	28	28	28	28	29	27	22	20	13	11	13	10	8	6	0	4	6	7	6	4	5	385	
PE-ALENA	40	46	49	49	51	52	49	51	50	40	36	19	17	20	14	8	4	0	3	4	3	2	0	0	606	
PE-CUEL	14	13	13	13	13	12	13	12	11	9	5	3	5	5	3	2	0	2	3	3	2	2	2	2	174	
PE-SANMATIAS	22	24	26	27	28	28	29	29	29	27	23	9	6	13	11	9	7	0	5	6	7	6	4	3	379	
PE-LOMASDEDUQUECO	35	36	36	36	37	37	36	33	32	25	20	13	11	12	10	8	7	0	4	7	7	8	7	9	466	
PE-LOSOLMOS	48	51	53	55	57	58	58	58	57	53	44	23	19	26	22	20	17	2	12	16	20	18	14	10	810	
PE-RENAICO	34	35	35	36	38	40	42	45	46	46	45	36	35	37	30	24	19	5	12	14	15	11	6	4	689	
PE-RENAICO-2	65	66	67	68	69	71	73	76	77	72	61	37	32	41	35	29	25	3	17	21	25	21	14	9	1073	
PE-MALLECONORTE	49	49	47	46	46	48	52	55	55	47	34	12	10	23	19	16	15	0	12	16	18	14	9	5	696	
PE-MALLECOSUR	67	67	66	65	65	67	70	74	75	64	46	20	16	27	22	19	18	1	16	22	25	19	11	6	945	
PE-SANGABRIEL	82	87	87	91	96	100	105	109	110	103	89	59	53	61	50	40	33	5	22	27	31	26	17	9	1492	
PE-LAFLOR	19	19	18	19	19	18	18	17	17	17	17	13	12	13	11	9	8	3	5	5	3	2	2	2	287	
PE-LACABANA	53	54	54	56	56	56	57	58	58	56	47	27	22	28	22	18	15	0	11	15	19	16	11	7	814	
PE-TOLPANSUR	49	49	48	49	50	50	50	50	50	48	46	36	32	35	30	24	20	7	14	18	21	15	9	5	805	
PE-ELNOGAL	5	5	5	5	5	5	5	5	4	3	3	3	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	64	
PE-LOSBUENOSAIRES	11	12	12	12	12	12	12	12	12	11	10	8	8	9	7	5	3	0	2	3	4	4	2	1	180	
PE-LAESPERANZA	5	5	5	5	4	4	4	4	4	4	4	3	3	3	3	2	2	0	1	1	1	1	1	0	69	
PE-LEBU-3	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	25	
PE-LEBU	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	24	
PE-HUAJACHE	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	35	
PE-RAKI	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	1	36	
PE-ELARREBOL	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	1	36	
PE-AURORA	11	8	6	6	4	5	6	6	3	1	1	1	0	0	0	1	1	0	4	9	10	10	18	28	137	
PE-PUELCHESUR	20	15	14	16	18	18	16	15	12	9	8	7	6	4	4	6	7	0	5	6	8	8	10	14	243	
PE-SANPEDRO	1	1	1	1	1	1	1	1	2	2	2	2	3	2	3	3	3	4	0	5	7	10	12	13	16	93
PE-SANPEDRO-2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	3	4	4	5	5	6	0	7	10	16	18	20	26	146

Solares	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	Total
Total	0	0	0	0	0	0	0	34	1755	5001	5856	6286	6334	6044	5778	5635	5507	5272	3592	531	0	0	0	0	57,624
PFV-ELAGUILA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-PAMPACAMARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	44
PFV-ARICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	1	0	0	0	0	37
PFV-POZOALMONTE-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	69
PFV-POZOALMONTE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	46
PFV-WILLKA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	22	59	80	83	86	87	88	88	86	75	44	10	0	0	0	810
PFV-POZOALMONTE-3	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	13	13	13	13	13	12	12	10	5	0	0	0	0	0	123
PFV-MACARENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	2

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 1 de abril 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	301	302	298	294	290	291	275	275	211	94	97	107	95	95	98	96	97	95	112	289	331	346	326	324	5,139
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	0	0	0	0	0	48	41	2	0	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	306	302	298	294	290	291	275	275	215	110	97	107	95	95	98	96	97	96	159	329	333	346	326	325	5,253
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.6	69.6	69.0	68.8	68.2	69.4	69.7	69.8	69.8	3.0	1.7	0.0	0.0	13.9	48.6	35.3	27.5	0.0	48.1	70.8	73.5	73.5	73.5	73.5	48.60
Pérdidas [MWh]	217	199	186	182	186	174	210	229	155	275	268	282	280	280	279	279	275	267	197	183	223	216	222	223	5,487
Consumos Propios [MWh]	263	263	263	263	263	263	263	263	253	242	242	242	242	242	242	242	242	242	248	263	263	263	263	263	6,098
Demanda Total [MWh]	8194	7973	7817	7666	7626	7714	8213	8672	8948	9388	9648	9784	9847	9928	10054	9983	9940	9407	9009	9112	9546	9254	9030	8900	215,653
Generación Total [MWh]	8673	8435	8266	8110	8074	8151	8685	9164	9355	9905	10158	10308	10369	10451	10575	10504	10458	9916	9454	9559	10033	9734	9516	9387	227,239

PFV-TAMARUGO	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-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	0	
PFV-LAHUAYCA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	11	12	13	13	11	10	9	8	7	4	1	0	0	0	0	103
PFV-SANTAIABEL	0	0	0	0	0	0	0	0	67	118	109	113	114	103	97	92	77	84	55	2	0	0	0	0	1031	
PFV-VALLEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	1	36	95	99	100	99	85	82	83	75	85	59	12	0	0	0	0	909	
PFV-HUATACONDO	0	0	0	0	0	0	0	0	12	42	53	61	62	55	50	47	43	48	29	4	0	0	0	0	505	
PFV-BELLAVISTA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	5	5	5	5	5	6	6	5	4	0	0	0	0	0	54	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0	0	0	0	0	0	0	1	45	138	129	133	133	123	119	115	110	129	94	15	0	0	0	0	1283	
PFV-NUEVOQUILLAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	50	71	69	71	71	64	61	58	51	63	46	3	0	0	0	0	677	
PFV-GRANJA	0	0	0	0	0	0	0	0	103	102	84	86	85	76	71	61	56	57	27	6	0	0	0	0	814	
PFV-USYA	0	0	0	0	0	0	0	0	7	21	35	44	50	49	49	48	41	30	22	3	0	0	0	0	400	
PFV-CALAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	9	9	9	9	7	2	0	0	0	0	92	
PFV-SANPEDRO-GPG	0	0	0	0	0	0	0	6	39	79	90	92	94	94	94	93	92	81	46	8	0	0	0	0	909	
PFV-VICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	35	
PFV-JAMA-1	0	0	0	0	0	0	0	1	11	26	30	27	30	30	0	0	0	7	0	0	0	0	0	0	161	
PFV-JAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	8	19	21	22	0	19	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	90	
PFV-QUETENA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	73	
PFV-SOLDELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	39	151	150	170	187	175	170	166	154	163	110	17	0	0	0	0	1653	
PFV-MARIAELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	23	45	44	45	45	40	38	36	32	39	21	2	0	0	0	0	406	
PFV-LACRUZSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	18	43	38	39	39	35	33	32	29	32	21	0	0	0	0	0	360	
PFV-COYA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	41	131	153	164	26	29	23	24	159	57	82	7	0	0	0	897	
PFV-FINISTERRAE	0	0	0	0	0	0	0	1	57	165	214	222	223	215	214	216	210	188	107	20	0	0	0	0	2053	
PFV-LASSALINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	12	33	46	48	48	48	48	47	45	40	25	6	0	0	0	0	445	
PFV-AZABACHE	0	0	0	0	0	0	0	0	18	50	47	48	47	45	44	40	32	36	1	9	0	0	0	0	416	
PFV-PAINE	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	0	78	
PFV-PUERTOSECO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	9	9	9	9	9	0	0	0	9	7	2	0	0	0	0	65	
PFV-TAMAYA	0	0	0	0	0	0	0	2	31	81	82	88	88	80	77	77	70	75	52	5	0	0	0	0	807	
PFV-ELENA	0	0	0	0	0	0	0	0	66	66	58	59	59	55	53	51	49	59	66	14	0	0	0	0	657	
PFV-CERRODOMINADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	40	93	83	85	84	75	72	71	67	81	57	0	0	0	0	0	807	
PFV-TALLADO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	8	6	1	0	0	0	0	81	
PFV-BOLERO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	24	73	77	83	85	74	69	64	57	73	52	9	0	0	0	0	739	
PFV-CAPRICORNIO	0	0	0	0	0	0	0	0	5	49	58	62	63	57	54	53	49	55	39	3	0	0	0	0	546	
PFV-URIBESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	12	39	46	48	47	47	45	47	48	45	35	7	0	0	0	0	466	
PFV-LOCKMA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	9	9	9	9	8	8	4	0	0	0	0	0	79	
PFV-CKILIR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	1	0	0	0	0	0	0	5	0	0	0	0	0	0	11	
PFV-PAMPATIGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	39	85	80	81	83	75	72	69	63	68	30	2	0	0	0	0	748	
PFV-DOMEYKO	0	0	0	0	0	0	0	1	28	84	97	112	114	101	95	89	82	103	72	13	0	0	0	0	990	
PFV-ANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	5	17	16	16	16	15	15	14	13	16	13	3	0	0	0	0	159	
PFV-ANDES2A	0	0	0	0	0	0	0	1	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	0	0	0	0	0	23	
PFV-ANDES2B	0	0	0	0	0	0	0	4	56	130	130	130	130	99	34	34	130	24	101	24	0	0	0	0	1025	
PFV-SOLDELILIA	0	0	0	0	0	0	0	1	37	102	110	116	118	105	100	96	88	94	63	14	0	0	0	0	1043	
PFV-SOLDELNORTEANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	6	6	6	5	5	5	4	5	4	0	0	0	0	0	53	
PFV-LOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	7	7	7	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	66	
PFV-DELDESIERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	4	4	4	4	4	3	3	4	3	0	0	0	0	0	40	
PFV-PARANAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	0	0	0	2	1	0	0	0	0	0	11	
PFV-ARMAZONES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	1	2	2	4	2	0	0	0	0	0	31	
PFV-LALACKAMA	0	0	0	0	0	0	0	1	10	28	34	38	39	35	33	31	28	31	21	4	0	0	0	0	334	
PFV-LALACKAMA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	3	8	10	11	12	11	10	10	9	9	6	1	0	0	0	0	101	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	8	43	48	51	50	44	42	40	35	43	38	8	0	0	0	0	450	
PFV-CONEJO	0	0	0	0	0	0	0	3	15	62	75	81	79	72	66	63	56	69	48	2	0	0	0	0	690	
PFV-ALMEYDA	0	0	0	0	0	0	0	0	16	47	46	47	47	43	41	39	38	45	48	18	0	0	0	0	474	
PFV-MALGARIDA	0	0	0	0	0	0	0	0	48	167	194	197	195	193	185	189	192	188	133	19	0	0	0	0	1901	
PFV-JAVIERA	0	0	0	0	0	0	0	0	2	44	41	44	45	41	39	39	35	43	30	1	0	0	0	0	404	

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 1 de abril 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	301	302	298	294	290	291	275	275	211	94	97	107	95	95	98	96	97	95	112	289	331	346	326	324	5,139
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	0	0	0	0	0	48	41	2	0	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	306	302	298	294	290	291	275	275	215	110	97	107	95	95	98	96	97	96	159	329	333	346	326	325	5,253
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.6	69.6	69.0	68.8	68.2	69.4	69.7	69.8	69.8	3.0	1.7	0.0	0.0	13.9	48.6	35.3	27.5	0.0	48.1	70.8	73.5	73.5	73.5	73.5	48.60
Pérdidas [MWh]	217	199	186	182	186	174	210	229	155	275	268	282	280	280	279	279	275	267	197	183	223	216	222	223	5,487
Consumos Propios [MWh]	263	263	263	263	263	263	263	263	253	242	242	242	242	242	242	242	242	242	248	263	263	263	263	263	6,098
Demanda Total [MWh]	8194	7973	7817	7666	7626	7714	8213	8672	8948	9388	9648	9784	9847	9928	10054	9983	9940	9407	9009	9112	9546	9254	9030	8900	215,653
Generación Total [MWh]	8673	8435	8266	8110	8074	8151	8685	9164	9355	9905	10158	10308	10369	10451	10575	10504	10458	9916	9454	9559	10033	9734	9516	9387	227,239

PFV-MAIMALICAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	6	6	6	6	6	6	4	0	0	0	0	0	52
PFV-JARDINSOLARPETORCA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	23
PFV-INGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	0	0	0	0	0	0	0	2	0	0	0	0	0	5
PFV-CABILSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CABILDOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	7	3	0	0	0	0	0	72
PFV-LOSJOTES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSPALTOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-ESFENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	12
PFV-ELQUEMADO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-DONACARMEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	17	17	20	25	24	22	17	5	3	1	0	0	0	156
PFV-SANTUARIO	0	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-CALLELARGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-CASUTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-SANFRANCISCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	2	0	0	0	0	15
PFV-FILOMENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-NILHUE	0	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-SLKCB9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LASTORTOLASDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-HORMIGA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-JAHUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	0	37
PFV-MARIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ENCONSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	4	4	5	4	3	1	0	0	0	0	0	34
PFV-SANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSPERALES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-CORSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-MAIKONO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-VILLAMOSOSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-VILLAALEMANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-KAUFMANN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ICB	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-VALLEDELALUNA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	12
PFV-CRUZSOLAR-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-LIPANGUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-PITRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-TARANTO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-SOLDESEPTIEMBRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	7	8	7	7	5	4	2	0	0	0	0	53
PFV-LOBOZA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3
PFV-TREBALSOLAR	0	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-PLOMODELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ELQUELTEHUE	0	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-TRINIDAD	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-ELBOCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-ABASTIBLECONCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-RDCLSAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	7	7	6	6	7	6	3	0	0	0	0	0	57
PFV-PASTRAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	8	3	0	0	0	0	0	75
PFV-FOSTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-GRANADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	7	6	5	6	6	2	0	0	0	0	0	49
PFV-OLIVILLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	7	6	3	0	0	0	0	0	57
PFV-LINGUE	0	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-LOSMAGNOLIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-PANQUEHUE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	3	3	4	3	3	2	0	0	0	0	0	26
PFV-OVEJERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	4	4	5	6	4	1	0	0	0	0	40
PFV-ELLITREII	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	0	64
PFV-PICURIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	2	2	2	0	0	0	0	0	14

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL		Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes, 1 de abril 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	301	302	298	294	290	291	275	275	211	94	97	107	95	95	98	96	97	95	112	289	331	346	326	324	5,139
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	0	0	0	0	0	48	41	2	0	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	306	302	298	294	290	291	275	275	215	110	97	107	95	95	98	96	97	96	159	329	333	346	326	325	5,253
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.6	69.6	69.0	68.8	68.2	69.4	69.7	69.8	69.8	3.0	1.7	0.0	0.0	13.9	48.6	35.3	27.5	0.0	48.1	70.8	73.5	73.5	73.5	73.5	48.60
Pérdidas [MWh]	217	199	186	182	186	174	210	229	155	275	268	282	280	280	279	279	275	267	197	183	223	216	222	223	5,487
Consumos Propios [MWh]	263	263	263	263	263	263	263	263	253	242	242	242	242	242	242	242	242	242	248	263	263	263	263	263	6,098
Demanda Total [MWh]	8194	7973	7817	7666	7626	7714	8213	8672	8948	9388	9648	9784	9847	9928	10054	9983	9940	9407	9009	9112	9546	9254	9030	8900	215,653
Generación Total [MWh]	8673	8435	8266	8110	8074	8151	8685	9164	9355	9905	10158	10308	10369	10451	10575	10504	10458	9916	9454	9559	10033	9734	9516	9387	227,239

PFV-TILTIL	0	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-ENAMI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	4	3	1	0	0	0	0	35
PFV-TRANQUEDELSOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	63
PFV-PELUMPEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSCANONESSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	51
PFV-PARQUEVALPARAISO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	1	0	0	0	0	44
PFV-PALTOSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	60
PFV-AYLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	7	4	0	0	0	0	73
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	7
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	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	17
PFV-ANAKENA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	8	9	9	9	9	9	9	9	5	0	0	0	0	78
PFV-SAMOBAJO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-RECOLETA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	5	5	5	5	5	4	0	0	0	0	45
PFV-LUNA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-LAPAZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	58
PFV-ROSARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ELQUEULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	4	3	3	2	1	0	0	0	0	22
PFV-LOMIRANDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-AROMOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
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	0	0	1	2	2	2	2	2	3	3	2	0	0	0	0	0	21
PFV-LLAYLLAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	3	0	0	0	0	47
PFV-HELIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	15
PFV-LOSTILOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	1	0	0	0	0	25
PFV-CONDORPETORCA	0	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-MANAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-SANTIAGOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	13	34	36	45	59	63	57	48	25	17	1	0	0	0	400
PFV-COLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	7	3	0	0	0	0	66
PFV-CURACAVI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LOSGIRASOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ELPIQUERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	9	8	4	0	0	0	0	76
PFV-YAHUTELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	5	4	3	1	0	0	0	0	0	37
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	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	9
PFV-TUCUQUERE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	13
PFV-RODEO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-ELHUASO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-FARDELANEGRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-LITORALSUNLIGHT	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	8	8	4	2	1	1	0	0	0	0	30
PFV-PLACILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	52
PFV-CHIMBARONGONIEBLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	8	8	7	7	8	8	7	4	0	0	0	0	69
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	1
PFV-PEDREROS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	12
PFV-QUEMADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	47
PFV-LIRIOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	4	4	4	4	4	4	4	3	0	0	0	0	42
PFV-DONEUGENIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	11
PFV-ALAMEDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	6	7	7	7	7	5	3	0	0	0	0	60
PFV-RENGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	0	0	1	1	1	1	0	1	0	0	0	0	5
PFV-COINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	16
PFV-CARADEGALLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LAGAMBOINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	38
PFV-ELCASTANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	47

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 1 de abril 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	301	302	298	294	290	291	275	275	211	94	97	107	95	95	98	96	97	95	112	289	331	346	326	324	5,139
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	0	0	0	0	48	41	2	0	0	0	114	
Costos Totales [kUSD]	306	302	298	294	290	291	275	275	215	110	97	107	95	95	98	96	97	96	159	329	333	346	326	325	5,253
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.6	69.6	69.0	68.8	68.2	69.4	69.7	69.8	69.8	3.0	1.7	0.0	0.0	13.9	48.6	35.3	27.5	0.0	48.1	70.8	73.5	73.5	73.5	73.5	48.60
Pérdidas [MWh]	217	199	186	182	186	174	210	229	155	275	268	282	280	280	279	279	275	267	197	183	223	216	222	223	5,487
Consumos Propios [MWh]	263	263	263	263	263	263	263	263	253	242	242	242	242	242	242	242	242	242	248	263	263	263	263	263	6,098
Demanda Total [MWh]	8194	7973	7817	7666	7626	7714	8213	8672	8948	9388	9648	9784	9847	9928	10054	9983	9940	9407	9009	9112	9546	9254	9030	8900	215,653
Generación Total [MWh]	8673	8435	8266	8110	8074	8151	8685	9164	9355	9905	10158	10308	10369	10451	10575	10504	10458	9916	9454	9559	10033	9734	9516	9387	227,239

PFV-LOSLAGOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LASCABRAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LAQUINTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	11
PFV-LOSTAURETES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LUDERS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ESPERANZA-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	4	4	5	5	6	6	6	6	4	1	0	0	0	53
PFV-CHANCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	7
PFV-SANTACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	7	7	7	7	7	8	7	3	0	0	0	0	0	65
PFV-SANTAEMILIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-ESTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	13
PFV-GRPEUMO	0	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-REN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	24
PFV-PERALILLO	0	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-GRAN_TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	15	28	39	51	80	87	86	89	87	90	61	2	0	0	0	0	714
PFV-ELCUERVO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LAS_ARBOLEDAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-ELCHERCAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	9	9	9	9	9	9	9	9	4	0	0	0	0	0	81
PFV-MOSTAZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	4	4	4	4	1	0	0	0	0	0	33
PFV-RIOPEUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-SANTACAROLINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELROMERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	6	6	7	7	6	3	0	0	0	0	0	60
PFV-MEMBRILLO	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-CHIMBARONGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DONMATIAS	0	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-NANCAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	47
PFV-LASCACHANAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	7	8	8	8	7	6	4	2	0	0	0	0	0	57
PFV-DONMARIANO	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-LOSLIBERTADORES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-NAN	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	15
PFV-LAMURALLA	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-ARGOMEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	51
PFV-LOMIGUEL	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	2	2	3	3	3	3	2	3	0	0	0	0	0	28
PFV-EL-MIRLO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	6	6	6	6	6	6	4	2	0	0	0	0	0	49
PFV-CATANSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	14
PFV-RAULI	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	73
PFV-SANCAMILO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	22
PFV-VILLAPRAT	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-VILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LLANOSDEPOTROSO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	0	19
PFV-LASROJAS	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-LOSPATOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-REXNER	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-ITAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-LAFRONTERA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	28
PFV-PARAGUAY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	28
PFV-ELFLAMENCO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	7	7	7	8	7	7	3	0	0	0	0	0	64
PFV-ERINOME	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-ELZORZAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PIDUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-TALCA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	60
PFV-LOS-ROBLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	16
PFV-PENCAHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	1	0	0	0	0	0	10
PFV-EL-CARPINTERO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	9	9	9	9	8	5	2	0	0	0	0	0	69
PFV-SOL-DEL-MAULE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes, 1 de abril 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	301	302	298	294	290	291	275	275	211	94	97	107	95	95	98	96	97	95	112	289	331	346	326	324
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	0	0	0	0	0	48	41	2	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	306	302	298	294	290	291	275	275	215	110	97	107	95	95	98	96	97	96	159	329	333	346	326	325
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.6	69.6	69.0	68.8	68.2	69.4	69.7	69.8	69.8	3.0	1.7	0.0	0.0	13.9	48.6	35.3	27.5	0.0	48.1	70.8	73.5	73.5	73.5	73.5
Pérdidas [MWh]	217	199	186	182	186	174	210	229	155	275	268	282	280	280	279	279	275	267	197	183	223	216	222	223
Consumos Propios [MWh]	263	263	263	263	263	263	263	263	253	242	242	242	242	242	242	242	242	242	248	263	263	263	263	263
Demanda Total [MWh]	8194	7973	7817	7666	7626	7714	8213	8672	8948	9388	9648	9784	9847	9928	10054	9983	9940	9407	9009	9112	9546	9254	9030	8900
Generación Total [MWh]	8673	8435	8266	8110	8074	8151	8685	9164	9355	9905	10158	10308	10369	10451	10575	10504	10458	9916	9454	9559	10033	9734	9516	9387

PFV-DONRODRIGO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	4	4	4	4	4	4	4	4	2	0	0	0	0	38
PFV-PANGUILEMOAEROPUERTO	0	0	0	0	0	0	0	0	4	4	4	4	4	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	0	31
PFV-SANJAVIER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	42
PFV-QUINANTU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	6	5	6	6	5	2	0	0	0	0	0	47
PFV-RANGUIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-PACHIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	7	8	7	3	0	0	0	0	71
PFV-LOSCISNES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	5	5	5	5	6	6	5	2	0	0	0	0	0	51
PFV-LAACACIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	4	5	5	4	2	0	0	0	0	34
PFV-ELCARDENAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-COLTAUCOALMENDRO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-LASTENCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	5	5	6	6	5	4	3	1	0	0	0	0	40
PFV-SANTAAMELIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	21
PFV-IDAHAUELDELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-ANTONIA	0	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-LORETO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	17
PFV-ROVIAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	3	3	3	3	1	0	0	0	0	0	22
PFV-JSOLERM	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DONJORGE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	23
PFV-GRPITAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	4	4	5	5	5	2	0	0	0	0	0	38
PFV-ROMERIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	7	7	7	8	8	7	3	0	0	0	0	67
PFV-TORINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	6	6	6	6	6	6	3	0	0	0	0	0	57
PFV-BERGAMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-PEQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-RAUQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	61
PFV-CURICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	8	6	3	0	0	0	0	0	64
PFV-LALAJUELA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	4	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ALTOSTILTIL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	6
PFV-LIQUIDAMBAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	7	6	6	6	6	7	6	3	0	0	0	0	59
PFV-QUILAPILUN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	25	46	46	51	64	65	64	62	43	30	5	0	0	0	506
PFV-ANUNUCADELVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-MANZANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	17	33	38	48	62	61	55	44	17	10	1	0	0	0	391
PFV-CLEMENTINA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-KONDA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-SLK808	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	3	2	1	0	0	0	0	0	22
PFV-ESCORIALVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-CHACABUCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	4	5	5	6	5	2	0	0	0	0	43
PFV-MESEADELOSANDES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10	43	76	68	68	85	85	86	85	54	36	6	0	0	0	701
PFV-UTFSMVITACURA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-TECHOSDEALTAMIRA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1
PFV-PUENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-AZARINOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-CONDORPELVIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-DONANDRONICO	0	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-JAVIERACARRERA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	7	7	7	7	7	7	7	4	0	0	0	0	0	67
PFV-VICENTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-PIRQUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	7
PFV-CHAMPA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	17
PFV-DARLIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	3	3	4	4	3	1	0	0	0	0	0	26
PFV-RUCAPAINA	0	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-ELPERAL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	72
PFV-PATRICIAVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	8	7	5	2	0	0	0	0	0	65
PFV-CANTILLANA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	6	3	0	0	0	0	0	64
PFV-GABARDOVERANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-FRANCISCO	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

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
Lunes, 1 de abril 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	301	302	298	294	290	291	275	275	211	94	97	107	95	95	98	96	97	95	112	289	331	346	326	324
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	0	0	0	0	48	41	2	0	0	0	
Costos Totales [kUSD]	306	302	298	294	290	291	275	275	215	110	97	107	95	95	98	96	97	96	159	329	333	346	326	325
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.6	69.6	69.0	68.8	68.2	69.4	69.7	69.8	69.8	3.0	1.7	0.0	0.0	13.9	48.6	35.3	27.5	0.0	48.1	70.8	73.5	73.5	73.5	73.5
Pérdidas [MWh]	217	199	186	182	186	174	210	229	155	275	268	282	280	280	279	279	275	267	197	183	223	216	222	223
Consumos Propios [MWh]	263	263	263	263	263	263	263	263	253	242	242	242	242	242	242	242	242	242	248	263	263	263	263	263
Demanda Total [MWh]	8194	7973	7817	7666	7626	7714	8213	8672	8948	9388	9648	9784	9847	9928	10054	9983	9940	9407	9009	9112	9546	9254	9030	8900
Generación Total [MWh]	8673	8435	8266	8110	8074	8151	8685	9164	9355	9905	10158	10308	10369	10451	10575	10504	10458	9916	9454	9559	10033	9734	9516	9387

PFV-PILPILEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-POBLACION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	1	0	0	0	0	10
PFV-PORTEZUELO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-VITUCO2B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LAMANGA-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	3	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-CONDORCHEPICA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
PFV-LOCHACON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	18
PFV-RINCONADAALCONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	7	8	8	8	8	8	8	8	4	0	0	0	0	0	78
PFV-COLCHAGUA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-ALCON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	6	8	8	8	8	8	8	7	2	0	0	0	0	0	70
PFV-AVILES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	50
PFV-LAFORESTA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-CORDILLERILLA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	8
PFV-SANEMILIO-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	0	1	2	1	0	0	0	0	0	15
PFV-ALTOSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	2	1	1	0	0	0	0	11
PFV-DONIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	3	3	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MUTUPIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	6	8	8	5	3	1	6	2	0	0	0	0	51
PFV-SANCARLOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	17
PFV-RATULEMUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-LASCODORNICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-ALCALDESA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	4	3	0	0	0	0	0	47
PFV-SANTALUISA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-ELCERNICALO-1	0	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-ELCERNICALO-2	0	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-CHUCAO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	18
PFV-NIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-BICENTENARIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	17
PFV-CHINCOL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	1	2	2	1	0	0	0	0	16
PFV-LOGGORRIONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-LAVENDIMIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	6	7	7	7	7	7	7	4	4	1	0	0	0	0	64
PFV-POMUYETOSOLAR	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-GOLONDRINAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	5	6	6	6	5	4	2	0	0	0	0	0	43
PFV-POCILLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	1	0	2	2	2	2	1	0	0	0	0	13
PFV-PICHON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	8
PFV-CAUQUENES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-ITIHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	8	8	5	3	0	0	0	0	0	67
PFV-PLAYERO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PLAYERITO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-PLAYERON	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	20
PFV-SANTAESTER	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-LASLECHUZAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	1	1	1	1	0	0	0	0	0	11
PFV-DADINCO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	22
PFV-PEGASUS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	20
PFV-SOLSANTAINES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-LUCESOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	10
PFV-RINCONADA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	42
PFV-PITOTOY	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-LOSMOLINOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	4	5	6	7	6	2	0	0	0	0	48
PFV-ELMONTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	18
PFV-TREBO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	19
PFV-MARAMBIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	16
PFV-SALERNO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	19
PFV-QUELTEHUE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	1	2	2	1	0	0	0	0	0	0	9
PFV-LASTORTOLAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 1 de abril 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	301	302	298	294	290	291	275	275	211	94	97	107	95	95	98	96	97	95	112	289	331	346	326	324	5,139
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	0	0	0	0	48	41	2	0	0	0	114	
Costos Totales [kUSD]	306	302	298	294	290	291	275	275	215	110	97	107	95	95	98	96	97	96	159	329	333	346	326	325	5,253
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.6	69.6	69.0	68.8	68.2	69.4	69.7	69.8	69.8	3.0	1.7	0.0	0.0	13.9	48.6	35.3	27.5	0.0	48.1	70.8	73.5	73.5	73.5	73.5	48.60
Pérdidas [MWh]	217	199	186	182	186	174	210	229	155	275	268	282	280	280	279	279	275	267	197	183	223	216	222	223	5,487
Consumos Propios [MWh]	263	263	263	263	263	263	263	263	253	242	242	242	242	242	242	242	242	242	248	263	263	263	263	263	6,098
Demanda Total [MWh]	8194	7973	7817	7666	7626	7714	8213	8672	8948	9388	9648	9784	9847	9928	10054	9983	9940	9407	9009	9112	9546	9254	9030	8900	215,653
Generación Total [MWh]	8673	8435	8266	8110	8074	8151	8685	9164	9355	9905	10158	10308	10369	10451	10575	10504	10458	9916	9454	9559	10033	9734	9516	9387	227,239

PFV-SANJOSE-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	2	2	0	0	0	0	0	24	
PFV-BERRUEDO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	8	8	8	8	7	8	7	6	4	0	0	0	0	0	68
PFV-SANTARITA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-ELPIQUEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	3	3	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	21
PFV-LAVICTORIA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	8	8	8	8	7	7	7	5	3	0	0	0	0	0	0	65
PFV-ORION	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-LAPALMA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	5	9	8	8	6	8	8	8	6	5	0	0	0	0	0	0	72
PFV-HUAPE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELRECONQUISTADOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-LASPALOMAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	1	1	1	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-QUILMO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	7	8	7	8	7	8	7	5	3	0	0	0	0	0	0	65
PFV-CENTAURO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	7	7	7	7	7	7	6	4	0	0	0	0	0	0	64
PFV-BLU	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	0	0	0	0	0	21
PFV-GUADALUPE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	4	2	0	0	0	0	0	0	43
PFV-MOYA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	6	7	7	6	5	5	6	4	2	0	0	0	0	0	0	51
PFV-AVEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	5	8	8	8	7	6	5	4	2	0	0	0	0	0	0	56
PFV-ELOLIVAR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	3	3	3	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-BULNESLOSBARONES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-FULGOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	15
PFV-PUELICHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-DONMARTIN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	14
PFV-ALBOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	5	4	4	3	2	2	1	0	0	0	0	0	0	29
PFV-ELTIUQUE	0	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-DUQUECO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	6	8	8	7	7	5	4	6	2	0	0	0	0	0	0	57
PFV-MECOCHILLAN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	5	6	6	5	5	6	4	4	3	0	0	0	0	0	0	47
PFV-VENTURADA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	7	8	8	8	3	6	7	1	4	0	0	0	0	0	0	57
PFV-COCHARCAS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-VILLACRUZ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-SANTAFE	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	4	4	6	5	6	7	6	5	2	0	0	0	0	0	0	49
PFV-VILLALEGRE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	4	4	4	4	4	4	3	3	1	0	0	0	0	0	0	33
PFV-ELCONDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	1	1	1	1	1	0	0	0	0	0	0	0	7
PFV-MILAN-A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-TENO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	6	6	6	6	6	5	2	0	0	0	0	0	0	0	54
PFV-LOICA	0	0	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-LEMU	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	3	4	4	4	4	4	3	3	2	0	0	0	0	0	0	33
PFV-LASPERDICES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	1	2	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	10
PFV-LOSTORDOS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	5	5	5	2	0	0	0	0	0	0	0	44
PFV-PENCAHUEESTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-TRICADOS	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	1	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	11
PFV-MERCURIOSUR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	3	3	3	3	3	2	1	0	0	0	0	0	0	21
PFV-MACHICURA	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	4	5	6	6	6	6	5	3	0	0	0	0	0	0	0	51
PFV-LINARESSOLAR	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	4	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	35
PFV-SANANTONIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	3	3	3	3	3	3	3	3	0	0	0	0	0	0	31
PFV-SATURNONORTE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	4	4	4	4	4	3	2	0	0	0	0	0	0	32
PFV-VILLASECA	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	1	2	2	1	2	1	1	0	0	0	0	0	0	0	12
PFV-CIPRES	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	34
PFV-CARACOLES	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	18
PFV-ELPITIO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	17
PFV-FOTOVOLTLIN	0	0	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-LASCATITAS	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	3	3	3	3	3	3	3	3	2	0	0	0	0	0	0	33
PFV-CORTIJO	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	6	8	9	9	9	9	8	6	2	0	0	0	0	0	0	70
PFV-COYUNCHE	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	20
PFV-ELRESPLANDOR	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	2	2	2	2	2	2	2	1	0	0	0	0	0	0	19
PFV-AVELLANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	5	5	5	5	4	4	2	1	0	0	0	0	0	0	36

Periodo Desde:

01-04-2024 04-04-2024

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
Lunes, 1 de abril 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	301	302	298	294	290	291	275	275	211	94	97	107	95	95	98	96	97	95	112	289	331	346	326	324	5,139
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	0	0	0	0	48	41	2	0	0	0	114	
Costos Totales [kUSD]	306	302	298	294	290	291	275	275	215	110	97	107	95	95	98	96	97	96	159	329	333	346	326	325	5,253
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.6	69.6	69.0	68.8	68.2	69.4	69.7	69.8	69.8	3.0	1.7	0.0	0.0	13.9	48.6	35.3	27.5	0.0	48.1	70.8	73.5	73.5	73.5	73.5	48.60
Pérdidas [MWh]	217	199	186	182	186	174	210	229	155	275	268	282	280	280	279	279	275	267	197	183	223	216	222	223	5,487
Consumos Propios [MWh]	263	263	263	263	263	263	263	263	253	242	242	242	242	242	242	242	242	242	248	263	263	263	263	263	6,098
Demanda Total [MWh]	8194	7973	7817	7666	7626	7714	8213	8672	8948	9388	9648	9784	9847	9928	10054	9983	9940	9407	9009	9112	9546	9254	9030	8900	215,653
Generación Total [MWh]	8673	8435	8266	8110	8074	8151	8685	9164	9355	9905	10158	10308	10369	10451	10575	10504	10458	9916	9454	9559	10033	9734	9516	9387	227,239

CELCO_BL1_COGEN	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	3	3	3	3	5	3	3	3	3	5	5	5	5	5	102
CELCO_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANJAVIER-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LINARES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANGREGORIO_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NUEVAALDEA_BL1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	168
NUEVAALDEA_BL1+BL2_COGEN	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	37	888
NUEVAALDEA_BL1+BL2+BL3_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	0	0	0	0	0	7	7	7	0	7	7	7	7	7	7	127
NUEVAALDEA-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LAJAEVE-1_COGEN	7	7	7	7	7	7	7	7	7	2	2	2	2	3	2	2	2	7	7	7	7	7	7	7	124
LAJAEVE-2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
MASISA_COGEN	10	10	10	10	10	10	10	10	10	6	6	6	6	6	10	6	6	6	10	10	10	10	10	10	199
SANTALIDIA_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOSPINOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOGGUINDOS_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
LOGGUINDOS-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAFE_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	22	516
SANTAFE_BL1+BL2_COGEN	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	0	0	0	19	19	19	19	19	19	19	282
SANTAFE_BL1+BL2+BL3_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	0	0	0	0	0	0	0	0	0	16	16	16	16	16	16	225
SANTAFE_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	11	11	11	11	65
CMPCSANTAFE_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCLAJA_BL1+BL2+BL3+BL4+BL5_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CMPCPACIFICO_BL1_COGEN	12	12	12	12	12	12	12	12	12	9	12	4	4	12	12	12	12	4	12	12	12	12	12	12	261
CMPCPACIFICO_BL1+BL2_COGEN	11	11	11	11	11	11	11	11	11	0	0	0	0	0	11	0	0	0	11	11	11	11	11	11	176
CMPCPACIFICO_BL1+BL2+BL3_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-1_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-2_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-3_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
YUNGAY-4_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CHOLGUAN_BL1_COGEN	9	9	9	9	5	9	4	4	9	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	4	9	9	9	9	152
CHOLGUAN_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
NEWEN_PROPANO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ENAPBIOBIO_COGEN	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	21	492
ESCUADRON_COGEN	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	2	43
CORONEL_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GN_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_A	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
CORONEL_GNL_B	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
SANTAMARIA_CAR	350	350	350	347	347	350	350	350	308	178	178	178	178	178	178	178	178	178	178	350	365	365	365	365	6690

COORDINADOR ELECTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																								
lunes, 1 de abril 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	301	302	298	294	290	291	275	275	211	94	97	107	95	95	98	96	97	95	112	289	331	346	326	324	5,139
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	0	0	0	0	0	48	41	2	0	0	0	114
Costos Totales [kUSD]	306	302	298	294	290	291	275	275	215	110	97	107	95	95	98	96	97	96	159	329	333	346	326	325	5,253
Costo Marginal Quillota 220 kv	69.6	69.6	69.0	68.8	68.2	69.4	69.7	69.8	69.8	3.0	1.7	0.0	0.0	13.9	48.6	35.3	27.5	0.0	48.1	70.8	73.5	73.5	73.5	73.5	48.60
Pérdidas [MWh]	217	199	186	182	186	174	210	229	155	275	268	282	280	280	279	279	275	267	197	183	223	216	222	223	5,487
Consumos Propios [MWh]	263	263	263	263	263	263	263	263	253	242	242	242	242	242	242	242	242	242	248	263	263	263	263	263	6,098
Demanda Total [MWh]	8194	7973	7817	7666	7626	7714	8213	8672	8948	9388	9648	9784	9847	9928	10054	9983	9940	9407	9009	9112	9546	9254	9030	8900	215,653
Generación Total [MWh]	8673	8435	8266	8110	8074	8151	8685	9164	9355	9905	10158	10308	10369	10451	10575	10504	10458	9916	9454	9559	10033	9734	9516	9387	227,239

HORCONES_DIESEL	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ARAUCO_COGEN	24	24	24	24	24	24	24	24	24	3	3	3	3	3	24	24	22	3	24	24	24	24	24	24	448
MAPA_COGEN	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	960
LAUTARO-1_BL1_COGEN	22	22	22	22	22	22	22	22	22	11	11	11	11	11	22	15	11	11	22	22	22	22	22	22	444
LAUTARO-1_BL1+BL2_COGEN	4	4	4	4	4	4	4	4	4	0	0	0	0	0	4	0	0	0	4	4	4	4	4	4	64
LAUTARO-2_BL1_COGEN	16	16	16	16	16	16	16	16	16	13	13	13	13	13	16	16	13	13	16	16	16	16	16	16	363
LAUTARO-2_BL1+BL2_COGEN	0	0	0	0	0	0	0	6	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	6	6	6	6	6	6	42
VALDIVIA_BL1_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_EUCA	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	8	192
VALDIVIA_BL1+BL2_COGEN_PINO	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VALDIVIA_BL1+BL2+BL3_COGEN_EUCA	5	5	5	5	5	5	5	5	5	3	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	113
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	1	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
Total	1500	1274	1188	1029	1028	1101	1568	2040	1598	1075	817	713	877	894	954	965	1009	906	1164	1347	1982	1822	1914	2034	30,801
RAPEL-1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	45	0	0	0	0	0	0	0	45
RAPEL-2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	55
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	0	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-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
CIPRESES-1	30	30	30	30	30	30	30	30	30	22	16	15	17	22	22	22	15	22	30	30	30	30	30	30	623
CIPRESES-2	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	20	0	20	20	20	20	20	20	460
CIPRESES-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
OJOSDEAGUA	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	6	6	7	7	7	7	6	7	7	7	7	7	7	156
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	91
ISLA	44	44	44	44	44	44	44	44	44	42	40	40	40	42	42	42	40	36	44	44	44	44	44	44	1018
CURILLINQUE	55	55	55	55	55	55	55	55	55	52	50	49	50	52	52	52	49	45	55	55	55	55	55	55	1269
LOMAALTA	24	24	24	24	24	24	24	24	24	23	22	22	22	23	23	23	22	20	24	24	24	24	24	24	565
LOSHIERROS	13	13	13	13	13	13	13	13	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	11	18	18	18	169
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	139	139	139	139	139	139	139	166	177	0	0	0	0	0	0	0	0	207	202	139	189	239	208	194	2690
PEHUENCHE-2	0	0	0	139	139	0	0	139	144	239	0	0	0	0	0	0	0	0	0	139	210	208	224	239	1817
COLBUN-1	110	0	0	0	0	0	0	115	178	201	0	0	171	163	152	153	153	120	120	120	129	110	142	229	2364
COLBUN-2	142	110	118	0	0	0	147	110	129	120	148	134	120	120	120	120	129	120	120	119	129	110	129	129	2619
MACHICURA-1	47	47	47	47	47	47	47	47	47	25	25	25	25	25	47	47	47	20	47	47	47	47	47	47	990
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	19	19	19	19	19	19	19	19	19	6	6	6	6	6	19	19	19	0	19	19	19	19	19	19	362
ELTORO-1	9	0	0	0	0	31	0	110	0	12	33	0	20	21	0	0	15	15	0	5	18	0	0	0	289

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL	Programación Diaria del Sistema Eléctrico Nacional																							
lunes, 1 de abril 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	301	302	298	294	290	291	275	275	211	94	97	107	95	95	98	96	97	95	112	289	331	346	326	324
Costos Encendido/Detención	4	0	0	0	0	0	0	0	4	16	0	0	0	0	0	0	0	0	48	41	2	0	0	0
Costos Totales [kUSD]	306	302	298	294	290	291	275	275	215	110	97	107	95	95	98	96	97	96	159	329	333	346	326	325
Costo Marginal Quillota 220 kV	69.6	69.6	69.0	68.8	68.2	69.4	69.7	69.8	69.8	3.0	1.7	0.0	0.0	13.9	48.6	35.3	27.5	0.0	48.1	70.8	73.5	73.5	73.5	73.5
Pérdidas [MWh]	217	199	186	182	186	174	210	229	155	275	268	282	280	280	279	279	275	267	197	183	223	216	222	223
Consumos Propios [MWh]	263	263	263	263	263	263	263	263	253	242	242	242	242	242	242	242	242	242	248	263	263	263	263	263
Demanda Total [MWh]	8194	7973	7817	7666	7626	7714	8213	8672	8948	9388	9648	9784	9847	9928	10054	9983	9940	9407	9009	9112	9546	9254	9030	8900
Generación Total [MWh]	8673	8435	8266	8110	8074	8151	8685	9164	9355	9905	10158	10308	10369	10451	10575	10504	10458	9916	9454	9559	10033	9734	9516	9387

ELTORO-2	84	51	0	0	0	0	50	91	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	110	0	0	89
ELTORO-3	84	0	0	0	0	0	0	64	0	0	0	0	0	0	19	0	0	0	0	0	84	0	0	0
ELTORO-4	0	0	0	0	0	0	85	95	46	0	0	31	0	0	8	0	0	0	85	0	0	55	0	0
ABANICO	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	33	19	19	33	33	33	18	33	33	33	33	33	33
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	97	97	97	97	97	97	97	97	97	94	94	94	94	94	97	94	94	94	97	97	97	97	97	97
RUCUE	44	44	44	44	44	44	44	44	44	38	38	38	38	38	44	38	38	38	44	44	44	44	44	44
QUILLECO	19	19	19	19	19	19	19	19	19	0	0	0	0	0	19	0	0	0	19	19	19	19	19	19
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	172	177	177	0	0	177	177	177	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	177	177
RALCO-2	0	0	0	0	0	0	177	177	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	177	177	177	177
PALMUCHO	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	27	23	23	27	27	27	27	23	27	27	27	27	27	27
PANGUE-1	80	80	80	80	80	80	80	80	80	20	20	20	20	20	30	80	80	80	80	80	80	80	80	80
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	76	0	0	0	0	76	76	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	76	76	76
ANGOSTURA-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-3	40	0	40	40	40	40	0	0	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	40	0	0	0
CANUTILLAR-1	80	80	77	77	72	77	77	80	80	0	72	57	65	63	67	67	67	0	67	77	80	80	80	80
CANUTILLAR-2	80	80	77	74	77	77	80	80	80	53	70	72	77	77	72	72	67	0	67	77	80	80	80	80

ANEXO N°2
Detalle de la generación real del día 01 de abril de 2024

01-04-2024

01-04-2024

	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	
PALMAR	0.8	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	18.2	0.8	0.8	
PUELFU	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	3.1	74.6	3.1	3.1
MARIAELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSCOLONOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHANLEUFU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CAPULLO	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	4.0	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	3.8	92.3	4.0	3.8
NALCAS	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5
CALLAO	0.4	0.4	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.0	0.4	0.3
HIDROBONITO-MC1	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.2	2.2	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.1	2.2	2.2	2.2	2.1	53.4	2.3	2.2	
HIDROBONITO-MC2	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	10.3	0.4	0.4
HIDROBONITO-MC3	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	16.8	0.7	0.7
RUCATAYO	15.1	15.1	15.2	15.1	15.1	15.1	15.0	15.1	14.9	15.0	15.3	15.2	15.1	15.1	15.1	15.1	14.9	15.1	15.4	15.3	14.2	19.7	22.1	22.1	380.3	22.1	15.8	
LOS-LAGOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ENSENADA	1.1	1.0	1.0	0.9	1.0	0.9	1.0	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.9	0.6	0.7	0.8	0.7	0.9	1.1	23.2	1.1	1.0
LAARENA	1.8	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.3	1.3	1.3	36.5	1.8	1.5	
ELCOLORADO	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.4	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	8.5	0.4	0.4
DONGO	0.8	0.8	0.8	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	16.5	0.8	0.7
COLLIL	1.1	1.1	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	21.5	1.1	0.9
QUELTHEUES	28.2	28.1	28.1	28.1	28.3	28.4	28.4	28.4	28.4	28.4	28.4	28.5	28.4	28.4	28.5	29.8	31.4	31.5	31.5	31.4	31.5	31.5	31.4	31.5	31.5	703.4	31.5	29.3
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	0.2	1.2	0.0	3.4	3.9	4.0	4.0	4.0	5.3	5.8	5.8	5.8	5.8	43.4	5.8	1.8
GUAYACAN	10.3	10.4	10.3	10.2	10.2	10.2	10.2	10.0	9.8	9.9	10.1	10.1	10.1	8.0	8.3	9.8	10.2	10.2	10.3	10.4	10.4	10.3	10.2	10.4	10.4	240.2	10.4	10.0
FLORIDA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FLORIDA-2	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.1	10.0	10.0	10.1	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	11.2	12.0	13.1	13.1	12.7	13.0	192.5	13.1	8.0	
FLORIDA-3	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	43.2	1.8	1.8
PUNTILLA	14.8	14.0	14.7	15.2	15.2	14.6	15.0	15.0	15.1	15.3	15.3	15.3	15.3	13.6	14.4	15.2	15.2	15.0	15.1	15.2	15.2	15.0	14.7	15.2	358.6	15.3	14.9	
EYZAGUIRRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELLLANO	0.9	0.6	0.8	0.9	0.9	0.7	0.9	0.9	0.7	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.7	0.7	0.7	0.7	0.8	0.8	0.8	0.8	17.3	0.9	0.7	
ELRINCON	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	6.0	0.3	0.3
LOSMORROS	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.4	1.6	2.0	2.3	2.5	2.2	2.7	2.4	2.5	2.2	1.6	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	40.3	2.7	1.7
LOSBAJOS	5.0	5.0	5.2	5.3	5.4	5.4	5.4	5.3	5.1	5.2	5.3	5.2	5.1	5.1	4.8	5.2	5.2	5.2	5.3	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	5.2	124.6	5.4	5.2
AUXDELMAIPO	3.4	3.5	3.5	3.5	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	3.6	85.9	3.6	3.6
PULLINQUE	7.1	7.0	7.0	6.6	6.4	6.4	6.4	6.4	6.4	10.5	15.0	15.9	15.7	15.3	15.1	15.2	15.3	15.4	15.4	15.4	15.3	13.7	9.0	6.1	267.9	15.9	11.2	
RECA	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	5.8	0.2	0.2
PANGUIPULLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DONAHILDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MUCHI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.4	0.3	0.1
PEHUI	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	3.7	0.2	0.2
MOCHO	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.1	4.0	4.0	4.0	4.0	3.9	4.0	4.0	4.0	4.0	96.9	4.1	4.0
LICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	4.7	3.9	5.1	8.1	15.8	16.0	16.0	13.0	84.7	16.0	3.5	
CUMBRES	5.8	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.8	5.8	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.7	5.9	5.7	5.7	137.3	5.9	5.7	
SANTAISABEL	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	11.3	0.5	0.5	
LOSCORRALES-1	1.5	1.5	1.5	1.5	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.2	1.0	0.8	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	0.7	25.2	1.5	1.0	
LOSCORRALES-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MSA-1	0.3	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.3	0.3	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.3	0.2	0.2	3.6	0.4	0.2	
PMGD-HP-TRANCA-DEL-TORO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PICHILONCO	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	3.5	0.2	0.1
DONWALTERIO	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	36.6	1.6	1.5
DIGUA	0.0	0																										

01-04-2024

01-04-2024

	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	0.0	0.1	1.7	6.5	8.0	13.2	15.6	12.3	2.8	0.0	0.0	6.3	31.9	36.6	46.6	41.3	56.3	80.1	43.8	29.8	2.3	0.0	435.2	80.1	18.1	
PE-LLANOS-DEL-VIENTO	8.3	0.2	0.0	0.0	1.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	13.6	95.9	93.0	83.1	73.7	93.5	157.3	133.9	102.4	55.5	15.1	927.6	157.3	38.7	
PE-CALAMA	0.0	0.1	0.4	0.9	4.7	16.9	33.2	41.1	39.1	21.9	4.9	0.0	0.0	2.0	27.5	69.1	78.8	69.4	102.0	132.7	80.1	43.2	8.9	1.9	776.8	132.7	32.5	
PE-CERRO-TIGRE	7.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.9	77.1	103.7	96.0	84.9	103.6	161.9	155.9	76.2	26.5	5.7	903.0	161.9	37.6	
PE-TALTAL	0.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.4	7.8	17.5	36.9	41.3	30.9	9.9	1.1	0.0	0.0	0.0	148.6	41.3	6.2	
PE-SARCO	43.7	9.2	3.7	2.3	9.5	8.0	0.2	0.0	0.8	0.8	0.0	0.0	0.0	1.6	10.1	6.2	0.0	0.0	98.3	159.3	164.6	162.3	162.7	147.6	99.0	164.6	41.3	
PE-SANJUAN	51.8	24.6	13.7	13.2	22.3	17.2	7.7	1.5	5.9	3.2	0.0	5.9	17.2	26.1	23.0	63.7	93.7	84.3	158.1	154.2	172.1	159.7	159.0	146.3	1424.4	172.1	59.4	
PE-CABOLEONES	52.1	26.4	8.8	10.1	21.4	18.7	6.2	2.3	5.8	2.5	0.0	1.9	3.6	10.6	20.0	36.6	70.1	77.8	93.2	134.0	146.6	128.8	129.0	96.9	1103.4	146.6	46.0	
PE-CABOLEONES-2	34.2	16.7	1.7	2.3	10.2	8.3	0.4	2.4	6.0	1.4	0.1	1.7	2.1	8.5	30.6	48.6	85.3	90.1	106.6	140.9	140.7	102.4	108.1	77.5	1028.7	140.9	42.8	
PE-CABOLEONES-3	46.7	23.2	8.9	14.4	26.7	19.9	5.2	7.6	15.4	11.5	3.0	7.9	10.1	21.1	42.1	61.0	96.1	88.7	95.9	143.7	158.4	142.4	141.8	96.0	1287.3	158.4	53.6	
PE-ATACAMA	33.9	18.5	4.4	8.4	21.7	15.6	5.5	14.2	16.2	11.7	2.4	10.0	14.3	24.9	44.3	45.0	62.5	76.0	84.5	120.7	117.5	110.5	109.9	79.9	1056.7	121.7	44.0	
PE-PUNTAColorada	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELARRAYAN	79.7	80.7	79.6	66.7	55.2	55.0	64.4	80.5	67.8	59.0	60.2	64.6	70.1	71.8	75.2	73.4	65.4	54.3	55.8	80.1	78.1	75.0	68.3	74.0	1654.9	80.7	69.0	
PE-LOSURURROS	93.4	99.2	88.0	75.4	24.9	21.6	75.4	89.3	18.8	14.2	35.9	69.9	75.0	73.5	86.7	90.1	67.8	50.5	72.8	105.3	91.6	55.1	13.9	24.7	1513.0	105.3	63.0	
PE-TALINAYORIENTE	55.9	54.1	47.6	25.3	31.4	32.8	54.7	50.4	35.5	19.0	38.6	51.6	59.8	59.9	59.9	59.9	50.8	39.2	58.1	78.3	68.4	64.4	40.5	31.5	1167.4	78.3	48.6	
PE-TALINAYPONIENTE	51.6	54.3	52.1	44.9	40.4	39.6	48.6	50.1	49.5	47.0	51.0	44.1	49.9	49.9	49.9	49.9	38.8	43.4	52.7	57.3	54.0	50.9	42.7	43.5	1156.0	57.3	48.2	
PE-PUNTASIERRA	79.7	80.7	80.5	79.4	68.0	70.1	81.1	81.8	77.0	65.6	56.1	57.8	58.3	57.1	59.2	75.1	57.4	40.8	68.6	81.3	78.4	70.1	53.2	63.1	1640.3	81.8	68.3	
PE-MONTEREDONDO	34.3	30.9	21.0	20.9	11.0	14.8	26.0	31.6	13.2	18.2	17.6	20.3	27.7	31.2	32.6	31.6	28.4	21.7	25.9	31.9	24.0	19.1	10.2	15.2	559.5	34.3	23.3	
PE-CANELA	7.8	8.6	8.9	5.5	5.6	3.8	7.1	5.6	3.3	3.4	4.1	8.9	7.6	11.2	11.3	9.3	10.7	11.0	10.1	7.6	6.1	5.3	5.5	5.4	173.4	11.3	7.2	
PE-CANELA-2	41.2	53.0	46.3	36.9	34.7	28.6	32.4	16.9	19.9	32.0	37.4	41.2	40.9	40.8	40.8	40.9	35.9	39.8	46.4	43.5	31.9	21.9	23.0	31.1	857.5	53.0	35.7	
PE-TOTORAL	34.4	35.8	32.9	20.3	21.8	15.1	25.2	23.4	12.1	20.7	14.8	14.6	14.7	24.3	19.2	19.1	19.7	20.0	33.2	30.6	27.7	19.0	28.5	35.7	562.8	35.8	23.5	
PE-PUNTA Palmeras	31.2	33.0	32.9	23.4	22.5	17.6	28.6	27.7	17.5	22.3	21.4	24.6	25.0	27.5	29.0	29.1	24.7	20.5	24.2	36.5	33.4	30.3	28.3	31.8	643.1	36.5	26.8	
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	2.0	2.0	2.0	2.0	0.0	0.0	2.0	2.0	2.0	1.9	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.0	0.5	0.9	0.0	0.0	18.3	2.0	0.8	
PE-LA-ESTRELLA	32.8	31.4	20.9	17.9	23.1	30.7	19.0	19.5	28.3	16.8	7.8	7.3	4.3	3.2	4.5	2.4	2.7	1.7	4.1	10.6	17.4	17.5	20.2	6.5	350.4	32.8	14.6	
PE-CARDONAL	22.1	22.2	18.2	20.2	20.4	23.7	21.4	27.9	28.9	21.6	10.3	5.9	6.5	5.0	3.7	1.6	1.0	4.6	3.7	4.2	6.6	6.7	7.8	4.1	298.1	28.9	12.4	
PE-MANANTIALES	7.6	9.1	6.9	6.2	8.5	11.3	7.7	10.1	11.0	5.8	3.0	2.8	1.8	1.4	1.8	0.8	0.7	1.6	3.0	4.5	5.5	4.7	5.5	2.0	123.0	11.3	5.1	
PE-LOS-CERRILLOS	16.3	14.9	12.8	10.6	12.8	16.9	13.6	15.3	18.4	12.0	6.1	4.4	3.1	2.8	3.4	1.7	1.1	2.7	3.5	4.9	7.5	7.6	9.1	3.0	204.4	18.4	8.5	
PE-ELMAITEN	2.9	3.3	3.5	3.3	3.1	3.5	2.7	3.0	3.1	2.1	1.2	1.6	1.3	0.7	0.6	0.3	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	36.5	3.5	1.5	
PE-LASPENAS	6.7	7.4	5.7	5.0	6.1	4.2	3.5	4.0	5.0	6.5	3.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	1.2	1.9	2.9	2.5	1.7	0.5	72.5	7.4	3.0	
PE-ALENA	32.1	39.8	51.5	38.4	22.7	27.9	38.2	24.1	20.3	23.2	23.0	20.1	19.6	12.5	8.3	8.8	6.4	0.9	2.2	2.5	0.0	0.0	0.0	0.0	422.5	51.5	17.6	
PE-CUEL	17.5	12.8	11.2	12.1	9.5	9.6	14.1	13.1	11.6	8.9	8.1	5.6	4.4	3.8	4.4	2.9	2.4	1.4	0.5	0.8	0.8	0.1	0.0	0.0	155.6	17.5	6.5	
PE-SAN-MATIAS	5.7	4.3	5.0	5.4	3.0	2.8	2.7	4.2	3.5	3.4	2.0	6.4	9.2	11.8	5.9	3.1	3.1	3.2	0.4	0.6	0.4	0.0	0.0	0.1	86.1	11.8	3.6	
PE-LOS-OLMOS	50.6	43.0	31.9	53.7	65.8	51.7	50.3	63.2	62.7	60.0	34.1	25.8	21.1	19.2	16.9	32.2	10.9	8.9	3.7	5.1	5.4	1.1	0.0	0.0	717.3	65.8	29.9	
PE-LAESPERANZA	1.9	3.4	3.4	5.2	4.8	5.2	5.9	6.4	5.3	3.3	5.5	6.6	5.5	3.1	2.7	1.7	1.9	0.6	0.0	0.4	0.3	0.0	0.0	0.0	73.2	6.6	3.0	
PE-NEGRETE	10.5	16.8	18.3	23.6	21.7	20.1	23.8	24.6	28.9	21.0	18.4	17.6	15.7	14.0	10.7	6.0	5.8	4.5	0.9	3.5	2.4	0.0	0.0	0.0	308.8	28.9	12.9	
PE-LOSBUENOSAIRES	12.7	9.5	11.8	12.7	7.0	7.9	11.5	11.8	9.7	8.9	11.6	9.7	6.1	4.7	4.7	3.6	2.7	2.0	0.2	0.6	0.7	0.0	0.0	0.0	149.9	12.7	6.2	
PE-MESAMANDA	37.2	30.5	25.8	26.4	29.6	27.8	35.2	39.6	34.3	32.7	35.4	9.6	11.0	9.5	9.3	5.9	5.2	2.5	0.6	1.4	0.9	0.2	0.0	0.0	410.6	39.6	17.1	
CAMPO_LINDO_E1_EO	38.7	38.8	35.5	31.3	31.5	31.5	33.5	41.7	40.1	33.0	22.2	15.0	10.3	6.1	6.0	4.8	4.7	4.4	3.1	0.6	1.9	0.3	0.0	0.0	430.1	41.7	17.9	
PE-LEBU	0.4	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.4	0.5	0.6	0.7	0.2	0.1	0.2	0.2	0.4	0.6	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.3	0.7	0.2	
PE-LEBU-3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.2	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.3	0.1	
PE-EL-ARREBOL	9.1	9.1	8.8	8.9	8.8	7.8	6.5	9.0	9.1	9.1	4.7	1.5	0.8	0.7	1.5	1.0	1.3	0.9	1.3	1.4	2.3	0.4	0.0	0.0	104.2	9.1	4.3	
PE-RAKI	2.4	1.2	0.7	0.7	1.1	1.8	2.3	2.8	2.7	2.4	1.7	1.0	1.0	1.5	1.7	1.4	0.8	0.5	0.3	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	28.1	2.8	1.2	
PE-HUAJACHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-LA-FLOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PE-ELNOGAL	4.9	3.9	5.0	2.7	5.3	5.0	5.5	8.3	5.4	3.8	3.4	4.4	3.1	2.1	1.9	1.7	1.4	1.0	0.5	0.5	0.5	0.6	0.0	0.0	70.8	8.3	2.9	
PE-TOLPAN-SUR	31.5	40.8	44.4	51.9	57.0	50.0	59.2	61.8	54.0	43.3	42.9	40.8	37.9	38.3	32.1	21.5	15.8	13.0	6.6	7.7	2.0	0.0	0.0	0.0	752.3	61.8	31.3	
PE-MALLECO-NORTE	56.3	62.2	38.6	23.7	45.3	67.7	67.7	74.0	70.3	35.6	17.6	23.6	26.5	23.9	22.6	13.6	11.1	8.5	2.4	7.8	4.6	0.5	0.1	1.4	705.3	74.0	29.4	
PE-MALLECO-SUR	75.1	76.6	57.9	43.6	78.1	97.9	111.1	99.7	88.2	5																		

01-04-2024

01-04-2024

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.			
																									MWh	MWh/h	MWh/h			
PMGD-PFV-ELENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	38.3	46.1	47.2	47.3	45.7	43.8	41.4	34.9	31.0	20.6	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	406.4	47.3	17.0		
PFV-BOLERO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.3	76.4	80.0	80.0	80.0	80.1	80.0	76.9	63.5	58.8	43.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	742.9	80.1	31.0	
PMGD-PFV-TALLADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.1	1.6	6.6	8.4	8.4	8.4	7.7	7.4	5.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.8	8.4	2.3	
PFV-CAPRICORNIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.4	39.0	55.6	69.8	69.1	69.4	64.7	53.8	48.4	42.7	32.9	3.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	559.6	69.8	23.3	
PFV-URIBESOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.4	9.4	37.8	37.8	41.3	39.1	33.9	29.7	27.3	24.5	20.3	2.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	305.3	41.3	12.7	
PFV-PAMPA-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.7	32.4	72.1	86.3	93.1	80.9	66.9	58.9	53.8	47.1	39.0	4.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	641.0	93.1	26.7	
PFV-PMGD-LOCKMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	7.9	8.4	8.6	8.6	8.6	8.6	8.6	8.1	4.0	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	73.3	8.6	3.1	
PFV-DOMEYKO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	74.8	96.2	106.6	112.7	116.5	117.7	116.0	105.9	95.6	55.8	4.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1024.2	117.7	42.7	
PFV-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	14.9	15.0	15.0	15.0	14.5	13.5	13.0	11.7	10.3	7.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	136.2	15.0	5.7	
PFV-ANDES-IA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	10.2	30.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.8	30.8	1.7	
PFV-ANDES-IIB	3.3	3.6	1.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.1	67.5	69.7	70.1	70.1	69.7	51.0	32.0	15.2	9.5	8.6	96.3	118.0	119.5	119.1	66.8	1009.7	119.5	42.1	1.7		
PFV-SOL-DE-LILA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	33.0	108.1	126.6	117.0	125.2	125.2	116.4	88.8	77.2	67.2	64.2	5.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1054.2	126.6	43.9	
PFV-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.6	6.9	7.5	7.5	7.4	7.4	7.3	7.3	7.5	6.4	3.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.0	7.5	3.0	
PFV-SOL-DEL-NORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.3	6.1	6.5	6.5	6.5	6.4	6.4	6.4	6.5	5.5	2.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	61.8	6.5	2.6	
PFV-DEL-DESIERTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	4.7	5.0	5.0	5.0	4.9	4.9	4.9	5.0	4.3	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.6	5.0	2.0	
PFV-HUATACONDON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	40.5	58.4	60.9	60.9	59.6	56.2	52.1	45.8	40.9	23.6	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	514.5	60.9	21.4	
PFV-SANTA-ISABEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	18.0	61.1	72.8	75.7	80.0	81.9	82.9	83.5	82.3	76.1	41.9	2.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	759.2	83.5	31.6	
PFV-NUOVO-QUILLAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	16.6	53.0	70.1	71.0	71.2	67.5	62.4	54.9	50.2	43.9	29.0	2.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	592.1	71.2	24.7	
PFV-LA-GRANJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	49.9	79.5	78.4	88.9	90.5	82.4	72.2	66.6	50.5	47.2	38.1	2.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	754.3	90.5	31.4	
PFV-ATACAMASOLAR-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	89.6	111.3	104.2	104.3	104.3	92.0	91.0	82.9	74.8	57.4	28.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	939.8	111.3	39.2	
PFV-ATACAMASOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-BELLAVISTA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.1	5.1	5.5	5.5	5.5	5.4	5.5	5.5	5.5	5.3	3.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	55.0	5.5	2.3	
PFV-LALACKAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	34.6	41.0	39.3	38.5	38.5	38.9	39.0	30.8	23.7	24.0	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	361.6	41.0	15.1	
PMGD-PFV-PARANAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.9	2.0	2.0	1.9	2.0	2.1	2.0	2.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.1	0.7	
PMGD-PFV-ARMAZONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	3.0	4.3	4.4	4.4	4.3	4.4	4.5	4.6	4.5	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.9	4.6	1.7	
PFV-LALACKAMA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	10.4	13.4	12.0	11.4	11.3	11.5	11.6	8.7	6.7	6.7	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	108.0	13.4	4.5	
PFV-CONEJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	64.5	89.6	93.2	95.4	83.6	66.4	57.6	54.1	49.9	34.9	3.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	707.6	95.4	29.5	
PFV-PAMPASOLARNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	34.1	44.9	48.2	48.2	47.0	44.0	40.9	35.4	32.0	27.6	4.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	412.9	48.2	17.2	
PFV-MALGARIDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	45.0	143.5	157.9	176.5	176.5	176.5	161.6	161.6	142.2	75.7	10.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1628.1	186.0	67.8	
PFV-ALMEYDA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	39.8	47.4	47.6	47.2	46.9	47.1	47.8	46.0	37.3	21.6	2.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	444.2	47.8	18.5	
PFV-SOL-DE-LOS-ANDES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	56.0	76.7	64.5	70.3	62.4	53.0	47.8	43.1	38.1	29.7	3.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	559.8	76.7	23.3	
PFV-JAVIERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.7	35.9	46.8	47.0	47.0	43.9	40.4	39.9	35.5	31.7	19.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	394.7	47.0	16.4	
PFV-CHANARES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	16.6	26.6	25.4	25.0	25.0	23.8	21.4	19.5	19.9	12.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	219.7	26.6	9.2	
PFV-SALVADOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	5.2	5.2	7.7	8.3	8.6	8.7	8.8	8.9	8.6	15.0	2.7	1.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	97.9	15.0	4.1	
PFV-PILARLOSAMARILLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-DIEGODEALMAGRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.0	9.1	15.1	17.9	18.0	18.9	19.8	18.3	16.3	14.2	6.4	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	156.5	19.8	6.5	
PFV-COVADONGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.5	7.1	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	8.0	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.7	9.0	2.7	
PFV-DAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	5.6	7.1	7.2	7.2	7.1	7.2	7.4	7.5	7.3	4.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.6	7.5	2.9	
PFV-DIEGO-ALMAGRO-SUR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	29.7	133.3	178.2	183.7	184.4	184.1	177.1	179.4	163.5	88.8	8.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1690.5	184.4	70.4	
PFV-CARRERAPINTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	42.1	63.4	64.0	63.9	62.2	58.2	54.1	47.6	42.9	27.8	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	537.9	64.0	22.4	
PFV-CAMPOSDEL SOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	95.9	278.5	311.9	304.8	306.4	306.5	268.2	215.7	194.2	170.3	194.4	16.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2663.3	311.9	111.0	
PFV-LUZDELNORTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.1	79.8	98.8	100.0	100.0	100.0	100.0	81.1	64.7	52.3	6.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	908.8	100.0	37.9	
PFV-LLANODELLAMPOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	56.4	60.5	60.6	60.3	62.4	64.6	60.4	55.5	46.5	42.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	585.7	64.6	24.4	
PMGD-PFV-PARQUE-JOTABECHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.2	1.0	0.3	
PMGD-PFV-CE-CALDERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	1.0	1.7	2.8	2.1	1.5	1.1	1.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.3	2.8	0.6	
PMGD-PFV-PARQUE-LA-TRAVESIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	1.0	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.9	1		

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-04-2024

01-04-2024

	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-CIRASOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.5	1.7	1.5	1.4	1.7	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	1.9	0.6	
PFV-ELROBLE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.2	5.4	5.8	4.2	4.3	4.3	4.5	6.7	5.3	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.9	6.7	1.9	
PFV-LOGSORRIONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.6	2.4	2.4	2.3	2.2	2.0	2.4	2.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.6	0.9	
PMGD-PFV-POCILLAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.6	1.5	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.6	0.6	
PMGD-PFV-LA-VENDIMIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.2	7.9	7.8	6.9	4.9	6.0	6.3	6.4	6.2	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.8	7.9	2.5	
PFV-GRANADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.7	6.6	7.3	6.5	6.7	6.0	6.5	7.0	6.3	2.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	58.8	7.3	2.4	
PFV-ELPITIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.5	2.3	2.3	2.3	2.1	2.1	2.4	2.0	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.5	2.5	0.9	
PFV-SAN-RAMIRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	3.2	6.3	5.3	4.1	5.2	5.5	6.6	6.7	4.6	1.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	49.4	6.7	2.1	
PFV-LOSIERRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	1.8	1.6	0.0	0.0	1.6	1.6	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.8	0.4	
PFV-ALHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	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	0.7	0.5	0.0	
PFV-SANTAADRIANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.3	1.4	1.4	1.8	1.9	1.9	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	1.9	0.6	
PFV-LOS-MOLINOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.7	4.4	6.7	7.1	6.7	8.5	8.4	8.4	7.5	4.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	65.2	8.5	2.7	
PFV-QUELTEHUE-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.6	1.0	1.0	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.2	1.4	0.2	
PFV-EL-QUELTEHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	1.0	1.0	0.9	1.2	1.2	1.2	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.2	0.4	
PFV-RLA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.8	0.9	1.0	1.2	1.2	1.4	1.5	1.3	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.5	1.5	0.4	
PMGD-PFV-DONA-IGNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.5	1.5	1.6	1.9	1.9	1.9	1.5	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.4	1.9	0.6	
PFV-PMGD-CANTERA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.3	1.5	1.8	1.7	2.0	2.1	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.1	0.6	
PFV-MARCHIGUE-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	5.1	5.0	5.4	5.5	4.2	5.9	6.4	3.1	2.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.5	6.4	1.9	
PMGD-PFV-LAS-BANDURRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8	0.9	0.1	
PMGD-PFV-NEWENTUN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	3.1	3.8	3.7	4.8	3.6	4.9	5.0	3.8	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.8	5.0	1.5	
PMGD-PFV-MAITENLAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-MARCHIGUE-VII	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.9	1.2	1.5	1.2	1.7	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.2	1.8	0.4	
PFV-ESPERANZA2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	6.1	5.4	6.2	6.4	6.3	7.1	7.4	6.9	3.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	57.9	7.4	2.4
PFV-POBLACION	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	1.4	1.7	1.3	1.8	1.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.2	1.9	0.4	
PFV-PILPILEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	1.8	1.5	1.9	1.8	2.0	2.1	2.1	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.1	0.7	
PFV-ORTEZUELO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	1.2	1.6	1.4	1.7	1.9	2.0	1.8	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.0	0.6	
PFV-VITUCO2B	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.5	1.3	1.7	1.8	1.9	2.0	2.2	2.1	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.2	2.2	0.7	
PFV-PMGD-SANTA-MARGARITA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	1.8	1.8	2.2	1.6	2.2	2.3	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.3	0.7	
PMGD-PFV-LO-CHACON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	1.8	1.4	1.3	1.6	1.9	2.1	1.8	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.0	2.1	0.6	
PFV-PMGD-NIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.7	1.7	1.9	1.7	2.0	2.0	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	2.0	0.6	
PFV-ELPILPEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.9	1.9	1.9	2.4	2.3	2.4	2.0	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.4	0.7	
PMGD-PFV-PUANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.2	1.9	2.6	3.0	3.2	3.7	3.7	3.8	2.8	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.6	3.8	1.2	
PMGD-PFV-TALAGANTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	0.9	0.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.5	0.9	0.1	
PMGD-TER-CENTRAL-TIGRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LAS-MERCEDES-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.0	0.9	1.1	0.9	1.0	1.0	1.4	1.2	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.7	1.4	0.4	
PFV-CASABERMEJA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.1	4.1	4.5	3.8	5.1	4.4	5.1	3.9	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	37.9	5.1	1.6	
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	0.1	0.5	1.0	1.4	1.4	1.4	1.8	1.4	1.7	1.3	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.6	1.8	0.5	
PFV-PUENTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.2	1.5	1.6	1.4	1.9	1.6	1.6	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	1.9	0.6	
PFV-PMGD-PARQUE-SANTA-CRUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.7	3.3	4.8	5.2	6.0	4.3	6.6	7.3	6.2	2.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.7	7.3	2.0	
PFV-LAUREL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.7	3.6	3.8	3.8	4.8	5.0	5.1	3.4	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	35.1	5.1	1.5	
PFV-PMGD-SANTA-EMILIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	5.6	6.4	6.6	5.9	4.9	5.4	7.6	7.1	3.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	56.2	7.6	2.3	
PFV-DONHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.0	4.2	3.8	4.8	3.7	3.7	4.0	6.3	5.4	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.0	6.3	1.7	
PFV-PMGD-NAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.3	3.8	4.5	3.9	4.2	3.8	5.0	5.6	5.3	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41.1	5.6	1.7	
PFV-PMGD-ENCINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.2	1.0	1.3	1.1	1.2	1.1	1.7	1.2	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.7	0.5	
PMGD-PFV-ROSARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-SANTA-ELIZABETH	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	3.7	3.8	5.1	4.0	4.1	4.1	6.8	5.8	2.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.7	6.6	1.8	
PFV-PMGD-COINCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.4	1.3	1.5	1.3	1.2	1.4	1.7	1.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.5	1.7	0.5	
PFV-CRUCERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.8	1.4	1.9	2.1	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	2.1	0.4	
PFV-LUDERS	0.0	0.0	0.0</																										

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-04-2024

01-04-2024

	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	0.2	1.1	1.6	1.7	1.7	1.7	1.8	1.8	1.8	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.8	0.6	
PFV-ANTAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	4.2	7.1	8.9	9.0	9.0	9.0	8.1	5.0	4.8	2.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	69.1	9.0	2.9	
PFV-PMGD-ANAKENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	7.4	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.9	4.4	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	85.7	9.0	3.6	
PMGD-PFV-SAMO-BAJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	1.7	0.7	
PMGD-PFV-SIETE-COLORES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	2.4	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	3.2	1.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.1	3.2	1.1	
PMGD-PFV-SANTA-LUCIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	4.4	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	4.9	3.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	48.1	4.9	2.0	
PMGD-PFV-SUNHUNTER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.0	8.8	8.9	8.9	8.7	8.8	9.0	9.0	8.9	5.2	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	81.1	9.0	3.4	
PMGD-PFV-SOY-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.3	2.1	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.3	0.9	
PFV-PRETTY-FIELD	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.7	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	1.7	0.7	
PFV-PMGD-CKILIR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.3	6.5	6.8	7.0	7.0	7.1	7.1	7.0	2.1	0.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.5	7.1	2.2	
PMGD-PFV-GRANATE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	6.7	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	3.7	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	84.2	9.0	3.5	
PMGD-PFV-LOS-NOGALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	2.6	2.7	2.7	2.6	2.7	2.7	2.7	2.5	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.0	2.7	1.0	
PMGD-PFV-EL-PALQUI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-LASMOLLACAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-MAJADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.8	6.8	6.9	6.8	6.9	7.0	7.1	7.2	6.9	4.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.0	7.2	2.7	
PFV-ELDIVISADERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.9	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.8	2.9	2.7	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	26.5	2.9	1.1	
PFV-PMGD-DON-ENRIQUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	5.2	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	4.5	2.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	55.6	6.0	2.3	
PMGD-PFV-HUAQUELON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	5.3	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	9.0	8.8	4.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	82.5	9.0	3.4	
PFV-CASTILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.9	1.2	1.7	2.4	2.4	2.3	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	2.4	0.6	
PFV-LOMASCOLORADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-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	0.0
PFV-BELLAVISTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	2.0	2.0	1.7	1.9	2.0	2.0	1.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.6	2.0	0.6	
PFV-SANTALaura	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.4	1.1	1.0	1.0	1.5	1.6	1.4	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.6	0.4	
PFV-PMGD-CABILDO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	1.4	2.5	5.2	5.4	5.5	7.3	8.1	7.5	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	46.9	8.1	2.0	
PFV-PMGD-LOS-JOTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	1.3	1.6	1.6	2.2	2.3	1.8	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.8	2.3	0.5	
PMGD-PFV-EL-INGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.7	2.7	2.1	2.5	2.4	1.5	1.9	2.9	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.5	2.9	0.9	
PMGD-PFV-MAIMALICAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.2	4.8	4.7	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	6.0	3.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	51.8	6.0	2.2	
PFV-MONTSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.6	1.6	1.4	1.6	2.2	2.3	2.2	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.7	2.3	0.6	
PFV-JAUURO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.5	0.8	1.7	1.8	1.6	1.9	2.1	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.1	0.6	
PMGD-PFV-SGT-CATAPILCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.1	2.9	4.5	6.6	7.3	6.6	7.6	7.5	5.6	2.3	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	7.6	2.2	
PFV-CHUCHINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.8	1.2	1.2	1.8	1.6	1.6	1.4	0.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.3	1.8	0.5	
PFV-CHALINGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	0.8	1.5	1.9	2.0	1.8	2.1	2.2	2.1	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.0	2.2	0.7	
PFV-ILLAPELIX	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.5	1.9	1.8	1.5	1.8	1.8	1.9	1.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.3	1.9	0.6	
PFV-ALICAHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.4	0.5	1.1	1.0	1.4	1.7	1.5	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.8	1.7	0.4	
PFV_LA_LIGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.7	1.0	2.2	2.2	2.1	2.5	2.2	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.5	0.6	
PFV-PULLALLI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	0.5	0.8	1.6	1.7	1.5	1.9	2.1	2.0	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.1	0.6	
PFV-SANTAJULIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.5	1.1	1.8	1.5	1.9	2.4	2.5	2.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	2.5	0.6	
PMGD-PFV-TJERAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.6	1.6	1.3	1.5	2.1	2.1	1.6	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	12.1	2.1	0.5	
PMGD-PFV-JARDIN-SOLAR-PETORCA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-FLORENCIA-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	2.4	4.7	7.2	8.7	9.0	9.0	9.0	9.0	7.9	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	71.4	9.0	3.0	
PFV-PMGD-ESFENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	0.8	1.0	1.2	1.2	1.2	1.0	1.0	1.2	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.2	0.4	
PFV-CABILSOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.7	1.4	1.6	1.6	2.0	1.8	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.7	2.0	0.5	
PFV-LOS-PALTOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.2	1.1	1.1	1.7	1.8	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.3	1.8	0.4	
PFV-CARACAS-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELQUEMADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.5	1.2	1.2	1.3	1.5	0.0	1.9	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	9.1	1.9	0.4	
PFV-NILHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.3	0.6	0.5	0.4	0.4	0.6	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.6	0.6	0.2	
PFV-MARIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	0.9	1.0	1.2	1.2	1.5	2.3	2.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.9	2.3	0.5	
PFV-HORMIGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.7	0.7	0.7	0.8	1.1	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.8	1.1	0.3	
PFV-FILOMENA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.6	0.7	0.7	0.8	1.0	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.0	1.0	0.3	
PFV-PMGD-SANTA-FRANCISCA	0.0	0.0																											

RESUMEN DIARIO DE OPERACION DEL SEN

01-04-2024

01-04-2024

	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	MWhh	MWhh	
PFV-MALINKE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.1	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	0.9	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.1	1.4	0.5	
PFV-LASTURCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.9	0.9	0.9	1.0	1.2	1.3	0.5	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.9	1.3	0.4
PMGD-PFV-MALVILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.7	1.8	2.0	2.3	2.3	2.2	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.7	2.3	0.7
PMGD-PFV-RIMINI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	2.3	4.3	5.8	6.5	6.5	7.9	8.0	6.6	2.8	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	59.6	8.0	2.5
PFV-ECLIPSE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.1	4.0	5.1	6.1	5.9	6.7	5.8	3.9	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	44.2	6.7	1.8
PFV-QUILLAY	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.0	1.5	1.4	1.6	1.9	1.9	2.0	1.6	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.6	2.0	0.6
PFV-LIRIO-DE-CAMPO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.6	1.6	1.8	2.1	2.1	2.1	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.1	0.7
PFV-LUMBRERAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	1.4	1.9	2.2	2.4	2.8	2.8	2.8	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.9	2.8	0.9
PFV-PAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-DONACARMEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.3	5.7	9.7	19.8	23.6	20.7	24.2	20.1	14.2	6.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	149.7	24.2	6.2
PFV-SANTUARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.5	0.7	1.1	0.9	0.8	1.5	1.2	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.5	0.3
PFV-PMGD-LAS-TORTOLAS-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5	0.4	0.6	0.8	0.9	0.9	1.0	0.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	6.3	1.0	0.3
PFV-CALLELARGA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	0.5	0.8	1.2	1.1	1.2	1.1	1.0	0.7	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.4	1.2	0.4
PFV-CASUTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.6	0.7	1.1	0.9	1.0	1.5	1.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.5	0.3
PFV-ENCONSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.5	1.0	1.9	2.2	2.3	2.4	2.8	5.1	5.2	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	25.8	5.2	1.1
PFV-LAMANGA-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.4	1.7	1.9	1.8	1.8	1.6	1.0	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.9	0.6
PFV-PMGD-EL-SHARON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.7	1.9	1.4	1.6	1.5	2.0	2.1	1.6	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.1	0.6
PFV-PMGD-RINCONADA-ALCONES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	6.0	6.3	7.1	7.2	6.6	7.9	8.1	7.9	3.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	64.2	8.1	2.7
PFV-AVILES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	3.3	3.7	4.5	5.1	4.9	5.5	5.7	4.2	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	40.5	5.7	1.7
PFV-PMGD-GUARANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.6	1.1	0.4
PFV-PMGD-COLCHAGUA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.4	1.5	1.9	1.4	2.0	2.1	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.1	0.6
PFV-CORDILLERILLA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ALTOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.4	0.5	0.4	0.4	0.4	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.1	0.5	0.1
PFV-JOSESOLERM	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.9	0.8	1.1	1.0	1.1	1.2	1.1	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.7	1.2	0.4
PMGD-PFV-PARQUE-SAN-FRANCISCO-PARRAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.9	1.1	1.1	0.9	1.0	0.9	0.9	0.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.7	1.1	0.3
PFV-GR-PITAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.9	3.5	6.4	6.3	7.7	7.8	7.5	7.7	7.5	4.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	7.8	2.5
PFV-RAUQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.4	2.9	5.3	4.6	7.1	6.3	5.9	4.7	3.2	1.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	43.3	7.1	1.8
PFV-PMGD-PARQUE-ITHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.0	7.7	7.7	7.8	7.4	7.5	7.8	7.9	6.3	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	67.2	7.9	2.8
PMGD-PFV-RATULEMUS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.2	2.3	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.3	0.8
PMGD-PFV-PICHON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.7	1.0	1.0	0.9	0.9	0.8	0.9	0.8	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	7.6	1.0	0.3
PFV-DON-JORGE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.5	1.8	1.8	2.3	1.7	2.3	2.5	2.3	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.5	0.8
PFV-MUTUPIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	4.3	7.6	6.2	6.9	7.4	6.6	7.8	2.5	7.5	3.3	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	60.9	7.8	2.5
PMGD-PFV-CAUQUENES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	2.1	2.3	2.2	2.2	2.1	2.2	2.2	1.9	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.3	0.8
PFV-PMGD-SANTA-LUISA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	2.1	2.2	2.3	2.1	2.2	2.3	2.1	2.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.3	0.8
PFV-LASCODORNICES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.0	2.8	2.7	2.6	2.4	2.5	2.5	2.5	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	24.1	2.8	1.0
PFV-PMGD-ALCALDESA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	3.1	5.5	5.3	5.1	5.0	4.8	5.3	5.3	4.9	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	47.1	5.5	2.0
PMGD-PFV-CENTAURO-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	4.1	7.1	7.1	6.8	6.7	6.5	6.9	6.9	6.7	2.9	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	62.6	7.1	2.6
PFV-ELCERNICALO-1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.4	1.4	1.3	1.2	1.1	1.1	1.2	1.2	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	11.0	1.4	0.5
PFV-ELCERNICALO-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.3	1.3	1.2	1.1	1.0	1.1	1.1	1.1	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.1	1.3	0.4
PFV-BICENTENARIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.0	1.9	1.9	1.6	1.7	1.6	1.8	1.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	16.3	2.0	0.7
PFV-PLAYERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.0	2.4	2.2	2.1	2.1	2.2	2.2	1.8	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.4	0.8
PFV-PLAYERITO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.1	2.4	2.3	2.1	2.1	2.2	2.2	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.1	2.4	0.8
PMGD-PFV-PLAYERON	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.0	2.2	2.5	2.4	2.2	2.3	2.3	2.3	1.8	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	19.6	2.5	0.8
PFV-CHUCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.9	2.1	2.1	2.0	2.0	1.8	2.0	2.1	1.6	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.5	2.1	0.7
PFV-NIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.3	2.2	2.1	2.1	2.0	2.0	2.1	2.0	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	17.0	2.2	0.7
PFV-CHINCOL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.7	2.6	2.6	2.5	2.4	2.4	2.5	2.4	2.5	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	23.0	2.6	1.0
PFV-CIPRES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	5.0	5.5	5.1	5.3	4.8	4.9	5.1	4.9	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.2	5.5	1.9
PMGD-PFV-CHILENER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.2	0.2	0.2	0.2	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.3	0.2	0.1
PMGD-PFV-EL-CAIQUEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	1.5	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.5	1.5	0.6
PFV-PMGD-CARACOLES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1																			

	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	TOT.DIA	DMAX	DMED.
																									MWh	MWh/h	MWh/h
PMGD-PFV-EL-CARDENAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.6	1.8	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.8	1.8	0.2
PMGD-PFV-COLTAUCO-ALMENDRO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.5	1.3	1.6	1.3	1.2	1.4	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	1.9	0.5
PMGD-PFV-LOS-CISMES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	1.9	3.0	4.5	4.6	4.4	5.7	5.6	5.5	4.7	1.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	42.2	5.7	1.8
PMGD-PFV-PARQUE-MAYOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	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-RINCONADA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	2.7	2.5	2.6	2.4	2.2	2.2	2.6	3.7	2.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	24.6	3.7	1.0
PFV-PMGD-FULGOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	1.8	1.9	1.9	1.9	1.9	1.9	1.8	1.8	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.9	1.9	0.7
PMGD-PFV-PARQUE-SOLAR-EL-OLIVAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.2	2.8	2.8	2.7	2.7	2.7	2.3	1.8	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	21.8	2.8	0.9
PMGD-HP-EL-PORTAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-PMGD-CORTIJO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.7	4.0	7.3	9.0	9.0	8.9	8.9	8.4	8.1	5.7	2.1	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	72.1	9.0	3.0
PFV-PMGD-GR-PEUMO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-EL-RESPLANDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.5	2.3	2.1	2.2	1.9	2.0	2.0	1.9	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.8	2.3	0.8
PMGD-PFV-LAJA-ANDINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	4.6	8.6	8.9	8.6	8.1	8.3	8.0	7.8	6.6	2.2	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	72.6	8.9	3.0
PMGD-PFV-SAN-EUGENIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.4	2.0	2.6	2.6	2.6	2.5	2.5	2.1	1.7	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	21.0	2.6	0.9
PMGD-PFV-LAJA-AVELLANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.0	4.0	5.4	5.2	5.2	5.1	5.0	4.5	4.0	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	41.9	5.4	1.7
PMGD-PFV-PAILLIHUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	4.1	4.4	7.7	7.7	8.1	7.9	7.9	6.5	5.8	1.7	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	62.8	8.1	2.6
PMGD-PFV-PELLIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.2	3.8	3.8	3.8	3.5	3.7	3.8	3.6	3.8	1.6	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	33.9	3.8	1.4
PFV-TRIGAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	4.2	7.8	6.1	8.0	7.1	7.0	7.7	6.7	6.6	2.3	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	64.1	8.0	2.7
PMGD-PFV-COYUNCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.2	2.0	2.3	2.2	2.2	2.2	2.2	2.1	2.1	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	19.4	2.3	0.8
PFV-VALLEDALUNA-2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.8	1.1	1.4	1.6	1.4	1.3	1.5	1.8	1.7	0.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.4	1.8	0.6
PMGD-PFV-FUSTER-DEL-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-ENAMI-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.2	3.2	3.8	3.4	3.1	3.4	4.3	3.3	1.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	27.8	4.3	1.2
PFV-CRUZSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.6	1.0	1.4	1.5	1.6	1.8	2.3	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.0	2.3	0.6
PFV-SANFRANCISCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.7	0.9	1.2	1.7	1.6	2.0	2.4	2.3	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	14.3	2.4	0.6
PFV-LIPANGUE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.0	1.8	1.9	2.0	1.6	1.6	1.9	1.3	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.2	2.0	0.6
PFV-SOL-DE-SEPTIEMBRE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.7	3.1	5.3	5.9	5.3	4.9	5.1	5.4	3.7	1.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42.1	5.9	1.8
PFV-TREBAL-SOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.7	1.1	1.8	2.3	2.4	2.4	2.1	1.7	1.2	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.5	2.4	0.7
PFV-PMGD-PLOMO-VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.6	1.3	1.6	1.6	1.5	1.9	1.7	2.0	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.0	0.6
PFV-LAQUINTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.6	0.8	1.1	1.4	1.5	2.0	2.3	2.2	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	13.5	2.3	0.6
PFV-CUZCUZ	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.5	1.8	1.9	1.7	1.9	1.9	1.9	1.6	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	1.9	0.7
PFV-NORTECHICO1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.5	1.3	1.2	1.6	1.6	1.6	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	10.4	1.6	0.4
PFV-LOMALOSCOLORADOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.3	0.3	0.5	0.5	0.7	0.5	0.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	3.7	0.7	0.2
PFV-SANTA-INES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.2	1.9	1.6	1.8	1.8	1.7	1.9	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	1.9	0.6
PFV-EL-CONDOR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.6	0.6	0.8	0.7	0.7	0.8	0.7	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	5.8	0.8	0.2
PFV-PMGD-LA-FORESTA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.6	1.4	2.0	2.0	2.0	2.0	2.0	1.8	0.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.9	2.0	0.6
PFV-PERALILLO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.6	0.8	1.0	1.1	1.1	1.1	1.2	1.1	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	8.8	1.2	0.4
PMGD-PFV-LAS-ARBOLEDAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.9	1.6	0.5	2.4	2.3	2.1	1.7	1.2	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	2.4	0.5
PMGD-PFV-EL-CUERVO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	0.9	1.5	2.2	2.4	2.4	2.2	1.8	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.9	2.4	0.7
PFV-VENEZIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PMGD-PFV-REN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.3	3.4	4.2	4.8	4.7	4.8	3.4	2.9	1.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	33.1	4.8	1.4
PFV-LAS-TORCAZAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.7	1.6	2.0	1.9	1.9	2.1	2.2	2.1	1.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.1	2.2	0.7
PFV-SANTIAGOSOLAR	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2.7	9.8	10.3	24.1	32.1	48.7	55.5	43.3	36.2	12.7	0.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	307.9	55.5	12.8
PFV-LOS-PERALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	1.3	1.8	2.0	1.9	2.0	2.1	1.9	1.3	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.7	2.1	0.7
PMGD-PFV-MAIKONO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.5	0.8	1.0	1.8	2.0	1.5	1.1	1.8	1.7	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.1	2.0	0.5
PFV-PMGD-PALTO-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.6	4.8	6.8	6.5	5.9	5.0	6.7	6.8	5.8	2.5	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	6.8	2.2
PMGD-PFV-CANONES-SUNLIGHT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.0	1.9	2.4	5.3	5.4	5.2	5.5	5.8	4.9	2.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	39.9	5.8	1.7
PFV-PMGD-KAUFMAN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PFV-ELPIQUERO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	3.2	4.9	6.5	7.0	6.8	6.8	8.0	8.5	7.7	3.6	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	63.8	8.5	2.7
PFV-CAIMI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	0.1	0.0
PFV-PMGD-LOS-MAGNOLIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.3	1.7	1.9	1.8	1.9	2.2	2.3	2.3	1.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	18.2	2.3	0.8
PFV-PITRA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.2	1.3	1.6	1.9	1.7	2.0	2.1	2.2	2.1	1.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.7	2.2	0.7
PFV-CATEMU	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.4	1.0	1.3	1.2	1.2	1.3	1.6	1.3	0.2	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-TARANTO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	2.5	3.9	5.0	5.3	4.9	5.2	5.9	6.4	4.1	2.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	45.9	6.4	1.9
PFV-CONDOR-PELVIN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.6	1.1	1.3	1.7	1.5	1.9	1.8	2.1	1.8	0.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.8	2.1	0.6
PFV-SALERNO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.3	1.5	1.8	1.8	2.1	2.2	1.9	0.9	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	15.4	2.2	0.6
PFV-GUADALUPE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.4	0.8	0.8	1.2	1.6	1.6	1.9	1.9	1.1	0.6	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.9	0.5
PFV-VILLA-ALEMANA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.3	1.7	1.8	1.8	1.6	1.6	1.5	1.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	13.2	1.8	0.6
PFV-LAS-TENCAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	2.3	2.7	3.1	3.3	2.7	2.9	3.8	2.9	1.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	26.2	3.8	1.1
PFV-REXNER	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.3	0.5	0.4	0.6	0.9	0.9	1.0	1.2	0.6	0.4	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	7.0	1.2	0.3
PFV-MELI	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.5	4.5	5.9	5.3	5.8	5.2	6.6	7.0	6.1	1.9	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	51.3	7.0	2.1
PFV-CURICURA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	1.8	3.6	5.8	5.1	7.1	6.7	6.9	7.1	5.8	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.9	7.1	2.2
PMGD-PFV-ROMERIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.3	2.6	3.8	5.8	5.1	6.5	7.0	7.1	7.3	4.3	2.4	0.2	0.0	0.0	0.0	0.0	52.6	7.3	2.2
PMGD-PFV-TORINO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.5	2.9	4.9	4.8	6.3	5.8	6.1	6.2	5.7	2.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	47.2	6.3	2.0
PFV-SAN-ANTONIO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	2.1	5.5	5.6	5.4	5.4	5.1	5.0	5.1	5.1	3.1	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	47.9	5.6	2.0
PFV-GABARDO_VERANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.4	1.5	1.8	1.3	1.3	1.7	1.2	1.3	1.3	0.3	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	12.3	1.8	0.5
PFV-SAN-CARLOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	1.1	1.9	2.0	2.0	1.9	1.8	2.1	1.9	1.9	0.8	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	17.4	2.1	0.7
PFV-EL_MONTE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.7	1.2	1.6	1.6	1.7	2.1	2.1	2.0	1.5	0.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	15.1	2.1	0.6
PFV-LO_BOZA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.2	0.0
PFV-PUELCHE	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	1.1	1.3	2.1	2.0	2.0	1.9	2.0	1.7	1.6	0.5	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	16.6	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	44.6	37.6	7.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	20.3	45.9	45.8	45.6	247.5	45.9	10.3
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
UJINA-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-1_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-2_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-3_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-4_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-5_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UJINA-6_HFO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CERROPABELLON-U1_GEO	24.5	24.5	24.5	24.7	24.7	24.7	24.7	24.8	25.3	21.9	22.9	24.3	24.2	24.0	23.8	23.8	23.8	23.7	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	23.9	578.7	25.3	24.1
CERROPABELLON-U2_GEO	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	
YUNGAY-1_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_GNA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-1_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-3_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
YUNGAY-4_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTALIDIA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SANTAFE_COGEN	62.1	62.3	63.8	62.8	64.9	68.0	62.0	59.7	56.8	57.3	58.7	52.6	50.9	57.0	50.3	48.9	52.9	52.4	44.7	48.6	49.4	50.9	52.4	56.3	1345.7	68.0	56.1	
CMPCLAJA_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	5.1	5.9	2.6	1.2	6.2	7.5	11.5	15.7	15.5	13.5	12.4	98.1	15.7	4.1	
CMPCPACIFICO_COGEN	24.8	24.4	24.7	21.8	22.8	24.0	24.1	25.4	24.6	21.0	18.3	19.8	21.5	26.0	26.4	26.4	25.2	15.8	22.6	23.7	23.1	26.4	26.9	22.2	561.9	26.9	23.4	
PMGD-CMPCSAFATE_COGEN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSPINOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
LOSGUINDOS_2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO-MAPA	29.2	20.8	25.6	20.1	17.6	15.5	13.6	17.7	20.7	15.4	5.7	0.0	0.0	4.5	9.2	56.3	70.6	69.8	57.6	20.0	6.4	8.8	19.8	24.9	549.7	70.6	22.9	
CHOLGUAN_COGEN	11.9	6.9	4.5	10.1	11.5	11.5	10.5	9.9	8.4	2.0	0.9	6.6	2.8	1.9	1.9	1.9	1.4	2.8	5.2	9.5	8.5	8.2	8.0	8.2	154.9	11.9	6.5	
NEWEN_PROPANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_BUTANO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_GAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
NEWEN_PRO_BUT	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
PETROPOWER_PET	49.5	50.0	49.5	49.0	49.5	49.0	49.0	49.0	49.0	49.0	48.0	49.5	49.5	48.0	49.0	48.5	48.5	49.0	49.5	48.5	49.5	48.5	48.5	49.0	49.0	1176.0	50.0	49.0
ESCUADRON_COGEN	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	1.2	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	0.5	1.5	0.5	0.5	1.5	1.5	1.7	1.5	1.5	24.2	1.7	1.0	
SANTAMARIA_CAR	368.0	367.0	369.0	367.0	295.0	320.0	367.0	369.0	367.0	289.0	181.0	180.0	179.0	180.0	180.0	179.0	179.0	182.0	270.0	365.0	367.0	368.0	368.0	7024.0	369.0	292.7		
CORONEL_GN	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_GNL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CORONEL_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
HORCONES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ARAUCO_COGEN	0.0	5.2	1.9	4.3	2.1	0.6	0.1	0.2	0.3	0.1	0.3	0.2	2.8	2.5	0.5	1.1	2.0	0.9	6.9	8.1	6.3	5.5	3.5	1.8	56.8	8.1	2.4	
LAUTARO-1_COGEN	25.8	26.0	25.9	26.5	26.0	26.0	26.2	26.0	26.7	25.2	22.4	19.6	17.5	19.0	18.6	21.7	21.9	21.9	22.0	22.7	25.4	26.5	26.5	26.5	571.7	26.7	23.8	
LAUTARO-2_COGEN	20.7	20.9	20.8	20.5	20.8	21.0	20.4	20.8	20.1	13.4	13.4	11.2	14.9	15.9	14.2	15.5	15.7	15.6	15.3	14.4	17.3	17.9	16.3	17.7	414.8	21.0	17.3	
LAUVIVIA_COGEN	19.2	26.2	23.6	21.2	27.6	25.4	24.4	24.4	28.3	35.1	30.3	26.0	29.0	28.5	26.5	26.7	34.9	37.9	29.4	28.0	28.7	29.0	28.6	31.8	670.7	37.9	27.9	
ANTILHUE-TG1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ANTILHUE-TG2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALLECALLE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHUYACA_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRAPEN_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ALMENDRADO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRINCAO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CALFUCO	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVE+2_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
DEGAN-NAVES_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
CHILOE_DIESEL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
MONTEPATRIA	0.0	0.0	0.0	0.0	0																							

ANEXO N°3

Detalle del Movimiento de Centrales e Informe Diario del CDC correspondientes al día
01 de abril de 2024

01-06-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Ncomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	165	RO	-	CI	-	OM			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	MT	MTP	OM	Fin SSCC		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	RO	LC	PS	-	OM	Fin SSCC		N	U2023001320	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	TOCOPILA-VI6	TOCOPILA-VI6_TG1+TV1_GNL_C	362	RO	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible		N	U2024000427	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N	U2024000427	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	-	N	LC	PS	-	OM	Fin SSCC		N	U2023000478	ENEL GENERACION	-	-
00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RO	DLG	MT	-	OM	se declara en condición de agotamiento		A	U2023000478	ENEL GENERACION	-	-
00:08	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_A	-	DN	-	FS	-	OM			N	U2023001320	ENEL GENERACION	-	-
00:08	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	DRO	DLG	FS	-	OM			N	U2023001320	ENEL GENERACION	-	-
00:24	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Cambio CMG		N	U2023001320	ENEL GENERACION	-	-
00:24	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	Por control de los 25 cms.		N	U2023001320	ENEL GENERACION	-	-
00:24	-	RALCO-1	RALCO_sinv	177	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC. Por control de los 25 cms.		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
00:24	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	50	N	-	PC	-	OM			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
00:45	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE	Per SSCC		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
00:49	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
00:50	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	N	-	PS	-	OM	Por control de los 25 cms.		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
00:50	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	160	RO	LC	CI	-	RE			N	U2024000200	ENEL GENERACION	-	-
00:54	-	RALCO-2	RALCO_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	Por control de los 25 cms.		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	LC	MT	-	RE			N	U2024000200	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Fin SSCC		N	U2024000200	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	140	N	-	CI	-	OM	Con SSCC		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	RO	-	PS	-	RE			N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
01:03	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	PO	-	EP	-	EP	Inicio Pruebas de válvulas.		N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
01:03	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE			N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
01:20	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
01:20	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
01:20	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	Con SSCC. Por control de los 25 cms.		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
01:20	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM			N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
01:20	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM			N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
01:20	-	RAPEL-4	RAPEL	-	RO	-	PS	MTP	OM	Fin SSCC		N	U2021001067	ENEL GENERACION	-	-
01:20	-	-	CAMPICHE_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
01:24	-	RAPEL-4	RAPEL	-	DRO	-	FS	MTP	OM			N	U2021001067	ENEL GENERACION	-	-
01:26	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
01:40	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	379	RO	LC	PC	-	OM	cancelada limitación II. 2024000481.		N	U2024000420	ENEL GENERACION	-	-
01:46	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DRO	-	PP	-	RE			N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
01:49	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	RO	-	MT	-	OM			N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
01:56	-	CIPRESAS-1	CIPRESAS_vcuri_loma	35	N	-	PC	-	OM	Falla en C. Curillínque.		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
01:56	-	CURILINQUE	CURILINQUE	-	DF	-	FS	-	SDCF	sale del servicio en forma intempensiva con 49 MW. Causa informada: Falla en la línea de 154 kV Cigreses - Hahue 1.		N	U2024001495	ENEL GENERACION	-	-
01:56	-	CIPRESAS-2	CIPRESAS_vcuri_loma	20	RO	-	PC	CF	OM	Falla de C. Curillínque.		N	U2022001962	ENEL GENERACION	-	-
02:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	N	-	PS	-	RE			N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
02:04	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	-	DN	-	FS	-	RE			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
02:16	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OM	Finaliza Pruebas de válvulas.		N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
02:23	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	Cambio CMG		N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
02:23	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	50	N	-	PC	-	OM			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
02:23	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
02:23	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OT	Con SSCC. Por control de los 25 cms.		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
02:23	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	Con SSCC		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
02:27	-	CIPRESAS-1	CIPRESAS_sinv	35	N	-	MT	-	OM	Curillínque disponible.		N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
02:27	-	CIPRESAS-2	CIPRESAS_sinv	20	RO	-	PC	CF	OM	Curillínque disponible.		N	U2022001962	ENEL GENERACION	-	-
02:27	-	CURILINQUE	CURILINQUE	91	N	-	PC	-	OM	disponible, en servicio y cancelado II 2024001495.		N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
02:33	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM			N	U2024000017	ENEL GENERACION	-	-
02:46	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	139	DRO	-	PP	MTP	OM	Per SSCC		A	U2021001046	ENEL GENERACION	-	-
02:56	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	139	RO	-	MT	MTP	OM	Con SSCC		A	U2021001046	ENEL GENERACION	-	-
03:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	RO	-	OT	-	OM	Fin SSCC. Por control de los 25 cms.		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
03:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	150	N	-	CI	-	OT	Fin SSCC		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
03:02	-	RALCO-1	RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	OT	Por control de los 25 cms.		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
03:15	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	348	LF	LC	PC	PCP	OM	limitada a 348 MW. Causa informada: Control de emisiones NOx, según II. 2024000482. Cancelada I. 2024000480.		N	U2024000482	ENEL GENERACION	-	-
03:42	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG		N	U2024000482	ENEL GENERACION	-	-
03:42	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	U2024000482	ENEL GENERACION	-	-
03:42	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM			N	U2024000482	ENEL GENERACION	-	-
03:42	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM			N	U2024000482	ENEL GENERACION	-	-
03:42	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	U2024000482	ENEL GENERACION	-	-
03:42	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N	U2024000482	ENEL GENERACION	-	-
03:42	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	-	OM	Con SSCC		N	U2024000482	ENEL GENERACION	-	-
03:42	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	270	N	-	CI	-	OM			N	U2024000482	ENEL GENERACION	-	-
03:48	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM			N	U2024000482	ENEL GENERACION	-	-
03:51	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM			N	U2024000482	ENEL GENERACION	-	-
04:45	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DRO	-	PP	-	OM	Por SSCC. Por control de los 25 cms.		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
04:49	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RO	-	MT	-	OM	Con SSCC. Por control de los 25 cms.		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	120	N	-	CI	-	OM	Cambio CMG		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_BLI_COGEN	13	N	LC	PC	-	OM			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	272	N	-	PC	-	OM			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	370	N	-	PC	-	OM			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RO	-	PC	-	OT	Con SSCC. Por control de los 25 cms.		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	-	RO	-	PS	MTP	OM	Fin SSCC		A	U2021001046	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	SANTAFE	SANTAFE_BLI+BL2+BL3+BL4_COGEN	50	N	-	PC	-	OM			N	U2021001046	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	135	LF	LC	PC	PCP	OM	Cambio de combustible		N	U2024000436	ENEL GENERACION	-	-
05:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	75	PO	LC	EP	PCP	EP	Pruebas de válvulas Turbina.		N	U2024000463	ENEL GENERACION	-	-
05:02	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	MTP	OM			A	U2024000200	ENEL GENERACION	-	-
05:09	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	160	RO	LC	CI	-	RE			N	U2023001974	ENEL GENERACION	-	-
05:32	-	QUINTERO-1														

01-04-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
08:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	165	RO	-	CI	-	OM			N	U2023001395	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			A	U2021001046	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RO	-	PC	-	OM			A	U2023000478	ENEL GENERACION	-	-
08:00:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:00:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sivv	237	N	-	PC	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	140	N	-	RE	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:00:00	-	MERILONES-CTM3	MERILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_C	-	LF	LC	PS	PCP	OM	Cambio de combustible		N	U2024000436	ENIE	-	-
08:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	362	RO	LC	PC	-	OM			N	U2024000427	ENIE	-	-
08:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	-	RO	-	FS	-	OM			A	U2023000478	ENEL GENERACION	-	-
08:01:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sivv	47	RO	-	PC	-	RE			N	U2024000517	COLBUN	-	-
08:06:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM			N	U2023001395	ENEL GENERACION	-	-
08:08:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	DN	DLC	FS	-	OM			N	U2023001395	ENEL GENERACION	-	-
08:13:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	0	N	-	PS	-	OT	Control de los 25 cms.		N		ENEL GENERACION	-	-
08:14:00	-		KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
08:14:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+TV2_GNL_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM				U2022001252- U2023001495- U2024000459	ENEL GENERACION	-	-
08:14:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:14:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	0	N	LC	PS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:14:00	-	GUACOLDA-4	GUACOLDA-4_CAR	38	RO	LC	MT	PCP	OM				U2024000463	ENLASA	-	-
08:14:00	-	COCHRANE-CO2	COCHRANE-CO2_CAR	108	RO	-	MT	-	OM				U2023001949	AES GENER	-	-
08:14:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	38	RO	-	MT	-	OM				U2024000464	ENLASA	-	-
08:14:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sivv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:14:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sivv	100	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:14:00	-	PEHUENCHE-3	PEHUENCHE	126	RO	-	MT	-	OM			A	U2023000478	ENEL GENERACION	-	-
08:14:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	139	RO	-	MT	MTP	OM			A	U2021001046	ENEL GENERACION	-	-
08:16:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	0	DN	-	FS	-	OT	Control de los 25 cms.		N		ENEL GENERACION	-	-
08:19:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	65	RO	-	MT	-	OT				U2023001479- U2024000333	AES GENER	-	-
08:19:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	65	RO	-	MT	-	OT				U2023001480- U2024000233	AES GENER	-	-
08:25:00	-	MERILONES-CTM3	MERILONES-CTM3_TG1_GNL_C	-	LF	LC	PS	PCP	OM	F/5 la componente TV				ENIE	-	-
08:27:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	340	RO	LC	CI	-	OM				U2024000396- U2024000397- U2024000436	KELAR	-	-
08:28:00	-	MERILONES-CTM3	MERILONES-CTM3_TG1_GNL_C	0	DIF	DLC	FS	PCP	OM					ENIE	-	-
08:29:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM				U2023001949	ENEL GENERACION	-	-
08:29:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	0	DN	DLC	FS	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	-	N	-	PS	-	RE			N		COLBUN	-	-
08:31:00	-	RALCO-2	RALCO_sivv	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
08:31:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sivv	13	RO	-	MT	-	RE			N	U2024000017	COLBUN	-	-
08:31:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sivv	80	RO	LC	MT	-	RE			N	U2024000200- U2023001974- U2023002270	ENEL GENERACION	-	-
08:31:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+B2+BL3_COGEN	50	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:31:00	-	NUEVAARENCA	NUEVAARENCA_TG1+TV1_GNL_A	160	RO	LC	MT	-	OM				U2023001676- U2023001933- U2020001462	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
08:31:00	-	KELAR	KELAR-TG12_TG1+TG2+TV1_GNL_E	279	RO	LC	MT	-	OM				U2024000396- U2024000397	KELAR	-	-
08:31:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	-	OM					AES GENER	-	-
08:31:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	160	RO	-	CI	-	OM	Con SSC. Por control de los 25 cms.		N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
08:36:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sivv	-	DN	-	FS	-	RE			N		COLBUN	-	-
08:37:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	399	N	LC	PC	-	OM	Cancelado IL 2024000482.				ENEL GENERACION	-	-
08:43:00	-		NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
08:43:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1_COGEN	0	N	LC	MT	-	OM					ARAUCAO	-	-
08:43:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	87	RO	-	MT	-	OM				U2023001864- U2020001177- U2021002411- D2024028109	AES GENER	-	-
08:43:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	87	LF	-	MT	PCP	OM					AES GENER	-	-
08:43:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	178	N	-	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:43:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	90	RO	-	PC	-	OM			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
08:46:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	177	RO	LC	MT	-	OM				U2024000420	ENEL GENERACION	-	-
08:46:00	-		SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
08:46:00	-	CANUITILLAR-1	CANUITILLAR	0	N	-	PS	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:46:00	-	CANUITILLAR-2	CANUITILLAR	40	N	-	MT	-	OM			N		COLBUN	-	-
08:46:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	260	N	LC	MT	-	OM					COLBUN	-	-
08:46:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	205	N	LC	CI	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:47:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0-STV2_GNL_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM				U2022001252- U2023001495- U2024000459	ENEL GENERACION	-	-
08:47:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM	Desacoplada y en proceso de retiro			U2021001953- U2021900973- U2024000439	ENEL GENERACION	-	-
08:49:00	-		TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
08:49:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sivv	0	N	-	MT	-	OM			N		ENEL GENERACION	-	-
08:49:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sivv	20	RO	-	MT	CF	OM			N	U2022001962- U2024000179	ENEL GENERACION	-	-
08:49:00	-	CMPPAPOYCHICO	CMPPAPOYCHICO_B1_COGEN	33	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:49:00	-	CISCO	CISCO_B1_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCAO	-	-
08:49:00	-	MASSA	MASSA_COGEN	0	LF	-	MT	PCP	OM					STS	-	-
08:49:00	-	LALAEVE-1	LALAEVE-1_COGEN	2	N	-	MT	-	OM				U2023001918	AES GENER	-	-
08:49:00	-	ESLUJARON	ESLUJARON_COGEN	4	LF	-	MT	PCP	OM				U2023001648	ESLUJARON	-	-
08:49:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1L_COGEN	22	N	-	PC	-	OM					COMASA	-	-
08:49:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1L_COGEN	11	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
08:49:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	200	N	LC	MT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
08:49:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1L_COGEN	3	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
08:49:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	150	RO	LC	CI	-	OM				U2024000427	ENIE	-	-
08:52:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	0	DIF	DLC	FS	PCP	OM				U2021001953- U2021900973- U2024000619	ENEL GENERACION	-	-
08:53:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	LF	LC	PS	PCP	OM	F/5 la componente TV				ENEL GENERACION	-	-
08:54:00	-	CANUITILLAR-1	CANUITILLAR	-	DN	-	FS	-	OM				LT 220 KV Lastarria - Crueltes	COLBUN	-	-
08:54:00	-	CIPRESSES-2	CIPRESSES_sivv	0	RO	-	FS	CF	OM			N	U2022001962- U2024000179	ENEL GENERACION	-	-
08:56:00	-	CIPRESSES-1	CIPRESSES_sivv	0	DRO	-	FS	CF	OM			N	U2022001962- U2024000179	ENEL GENERACION	-	-
08:57:00	-		CANUITILLAR	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG			LT 220 KV Lastarria - Crueltes		-	-
08:57:00	-	CANUITILLAR-2	CANUITILLAR	80	N	-	PC	-	OM			N	U2022001962- U2024000179	ENEL GENERACION	-	-
08:57:00	-			-	-	-	-	-	-	Inicia Ctx LT 220 KV Lastarria - Crueltes			LT 220 KV Lastarria - Crueltes	COLBUN	-	-
08:59:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B_GNL_E	0	DIF	DLC	FS	PCP	OM				U2022001252- U2023001495- U2024000459	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	PEHUENCHE-3	PEHUENCHE	0	RO	LC	PS	-	OM					KELAR	-	-
09:00:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RO	-	PS	-	OM				U2023000478	ENEL GENERACION	-	-
09:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	0	RO	-	PS	-	OM			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
09:04:00	-	RALCO-1	RALCO_sivv	0	DRO	-	FS	-	OM			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
09:08:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM			A	U2023000478	ENEL GENERACION	-	-
09:08:00	-		PANGUE-1	20	RO	LC	MT	-	RE	Baja a M/T eventual de 20 MW			U2024000200	ENEL GENERACION	-	-
09:12:00	-	CANUITILLAR-1	CANUITILLAR	40	DN	-	PP	-	OM	Control Tx		N		COLBUN	-	-
09:12:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	120	RO	LC	CI	-	OM				U2024000427	ENIE	-	-
09:14:00	-	VINALES	VINALES_B1L_COGEN	-	N	LC	MT	-	OM					ARAUCAO	-	-
09:14:00	-	PAM	PAM_COGEN	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG					-	-
09:14:00	-	ARAUCAO	ARAUCAO_COGEN	110	RO	LC	-	-	-				U2024000427	ENIE	-	-
09:14:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1L_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					ARAUCAO	-	-
09:14:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1L_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					COMASA	-	-
09:14:00	-	LOMALOSCOLORADOS-2	LOMALOSCOLORADOS-2_BIOGAS	1	N	-	MT	-	OM					KDM	-	-
09:14:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1L_COGEN	3	N	-	MT	-	OM					SANTA FE	-	-
09:14:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	0	N	-	MT	-	OM					SANTA MARTA	-	-
09:14:00	-	ENAPBIOBIO	ENAPBIOBIO_COGEN	23	N	-	MT	-	OM					PETROPOWER	-	-

01-04-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RALCO-1	RALCO_0nv	165	RO	-	G	-	OM			N	LT024400396	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:15:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2-0.5TV_GNL_E	-	RO	LC	PS	-	OM							
09:16:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	Control Tx	LT 220 KV Laritana - Círculos	N	LT024400396	COLBUN	-	-
09:23:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	79	RO	LC	PS	-	OM	TV F/S			LT024400396	KELAR	-	-
09:24:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	24	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	93	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-TOLUÁN	PE-TOLUÁN	32	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-ALMAYDA	PE-ALMAYDA	388	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-ELROMERO	PE-ELROMERO	63	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LUJA	PE-LUJA	17	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-MALGARIDA	PE-MALGARIDA	137	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	15	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	63	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-ANDES	PE-ANDES	15	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-ANDES2A	PE-ANDES2A	31	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	40	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CAMPOUNDO	PE-CAMPOUNDO	32	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-ANDES2B	PE-ANDES2B	20	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LASO-1	PE-LASO-1	13	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-SANANDRÉS-1	PE-SANANDRÉS-1	14	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CONVENTO VIEJO	PE-CONVENTO VIEJO	4	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CAPULLO	PE-CAPULLO	4	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-RUILES-1	PE-RUILES-1	3	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-DIEGO ALMAGROSUR	PE-DIEGO ALMAGROSUR	121	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-SANCLEMENTE	PE-SANCLEMENTE	2	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CURILLINQUE	PE-CURILLINQUE	48	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-ISA-1	PE-ISA-1	0	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-ISA-2	PE-ISA-2	0	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LOMA MALTA	PE-LOMA MALTA	19	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-PILMAQUIEN-1	PE-PILMAQUIEN-1	4	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-PILMAQUIEN-2	PE-PILMAQUIEN-2	4	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-PILMAQUIEN-3	PE-PILMAQUIEN-3	4	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-PILMAQUIEN-4	PE-PILMAQUIEN-4	4	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-PILMAQUIEN-5	PE-PILMAQUIEN-5	4	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-PILINQUE-3	PE-PILINQUE-3	8	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	3	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	34	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	72	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	59	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	51	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	12	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-TALINAYPONIENTE	PE-TALINAYPONIENTE	41	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-VALLEDOS VIENTOS	PE-VALLEDOS VIENTOS	12	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CHINARRIS	PE-CHINARRIS	16	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-FINISTERREA	PE-FINISTERREA	166	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LALACKAMA	PE-LALACKAMA	44	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-SOLDELLA	PE-SOLDELLA	102	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-AZABACHE	PE-AZABACHE	40	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CAMPO DEL SOL	PE-CAMPO DEL SOL	252	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-VALLEDOS	PE-VALLEDOS	100	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-GUANCHI	PE-GUANCHI	265	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LASCAJINAS	PE-LASCAJINAS	0	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	81	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-MANZANO	PE-MANZANO	10	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	23	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-MONTE REDONDO	PE-MONTE REDONDO	18	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LAIA-1	PE-LAIA-1	0	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LOS LOROS	PE-LOS LOROS	15	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-TAMAYU	PE-TAMAYU	73	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-SAN PEDRO	PE-SAN PEDRO	2	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-SAN PEDRO-2	PE-SAN PEDRO-2	0	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CAPICORNO	PE-CAPICORNO	34	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-COYA	PE-COYA	105	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LLANODELLAMPOS	PE-LLANODELLAMPOS	60	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CABO LEONES-1	PE-CABO LEONES-1	0	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CABO LEONES-2	PE-CABO LEONES-2	2	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CABO LEONES-3	PE-CABO LEONES-3	12	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-EL ARRAYAN	PE-EL ARRAYAN	59	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	19	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-BOLERO-1	PE-BOLERO-1	80	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CERRO DOMINADOR	PE-CERRO DOMINADOR	22	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CONEJO	PE-CONEJO	60	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LAHUAYCA-2	PE-LAHUAYCA-2	4	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-MARIA ELENA	PE-MARIA ELENA	40	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-POZOALMONTE-2	PE-POZOALMONTE-2	5	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-POZOALMONTE-3	PE-POZOALMONTE-3	5	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-URIBESOLAR	PE-URIBESOLAR	7	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-SOLDESANDÉS	PE-SOLDESANDÉS	55	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-PUESTOSCO	PE-PUESTOSCO	6	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-SANTASABEL	PE-SANTASABEL	6	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-LACRUZOLAR	PE-LACRUZOLAR	34	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-TAMAMA	PE-TAMAMA	100	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-DON CARMEN	PE-DON CARMEN	2	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-SAN PEDRO-GPG	PE-SAN PEDRO-GPG	60	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-NEVADO QUILLAGUA	PE-NEVADO QUILLAGUA	50	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-JAMA	PE-JAMA	30	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-VALLES CONDIDO	PE-VALLES CONDIDO	61	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-PAMPATIGRE	PE-PAMPATIGRE	30	N	-	G	-	OM			SEN		ACCIONA	-	-
09:24:00	-	PE-CERRO TIJERE	PE-CERRO TIJERE	0	N	-	G	-	OM			SEN		ACC		

01-04-2024											SSCC	BASEPOINT				
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	PE-TALCO-1	PE-TALCO-1	165	RD	-	G	-	OM	-	-	N	U2023001395	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:24:00	-	PFV-QUILAPLUN	PFV-QUILAPLUN	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SEN	-	-
09:24:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTTA	-	-
09:24:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	20	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:24:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	75	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:24:00	-	PFV-ROSECONDIDO	PFV-ROSECONDIDO	98	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:24:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-
09:24:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	STATRAFT	-	-
09:24:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	80	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:24:00	-	PFV-ELPULICANO	PFV-ELPULICANO	55	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-
09:24:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:24:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	3	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:24:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	12	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-
09:24:00	-	-	ERNK	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-
09:24:00	-	CMRCPACIFICO	CMRCPACIFICO	4	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	SANTA FE	-	-
09:24:00	-	CDC	-	4723	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:38:00	-	-	-	4980	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
09:38:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	27	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	99	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	46	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	46	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	80	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PFV-LOYA	PFV-LOYA	23	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	170	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
09:38:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	28	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	60	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	13	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	31	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	30	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:38:00	-	PFV-ANDES B	PFV-ANDES B	65	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-
09:38:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	12	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:38:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-
09:38:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-
09:38:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
09:38:00	-	PULLEFU-1	PULLEFU-1	3	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-
09:38:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	2	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-
09:38:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	41	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	ISA-1	ISA-1	18	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	ISA-2	ISA-2	18	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	20	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	3	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	3	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	3	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	3	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	3	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	7	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN	-	-
09:38:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	33	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	65	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	59	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-SERRA GORDIA	PE-SERRA GORDIA	41	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	12	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALINAVPONENTE	PE-TALINAVPONENTE	41	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	7	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	23	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-FINSTERRAE	PFV-FINSTERRAE	209	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	53	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	115	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	49	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	308	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-VALLEDEL SOL	PFV-VALLEDEL SOL	116	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-GUANDU	PFV-GUANDU	277	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	70	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	20	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	22	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	LATA-1	LATA-1	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-LOSOLMOS	PFV-LOSOLMOS	20	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	80	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	52	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	110	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PFV-LANDELLAMPUS	PFV-LANDELLAMPUS	61	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENGIE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLEONES-1	PE-CABOLEONES-1	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLEONES-2	PE-CABOLEONES-2	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	8	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-CABOLEONES-3	PE-CABOLEONES-3	8	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	61	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	10	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	65	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	81	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	5	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	41	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	6	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	20	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	65	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-PURTOSECO	PFV-PURTOSECO	8	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SANTASIBEL	PFV-SANTASIBEL	73	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	34	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	83	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-ONACARMEN	PFV-ONACARMEN	5	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-SANPIEDRO-GRG	PFV-SANPIEDRO-GRG	63	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-NUEVODUQUILAGUA	PFV-NUEVODUQUILAGUA	59	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	44	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	70	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
09:38:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	50	N	-	G	-	OM	-						

01-04-2024															SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
09:00:00	-	KALCO-1	PE-KALCO	165	RD	-	G	-	OM			N	U2024001195	ENEL GENERACION	-	-
09:38:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	29	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
09:38:00	-	PE-NEGRETT	PE-NEGRETT	20	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
09:38:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	51	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
09:38:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	42	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
09:38:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	52	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
09:38:00	-	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	110	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
09:38:00	-	PPV-SOLDELDIESTRO	PPV-SOLDELDIESTRO	181	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
09:38:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	84	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
09:38:00	-	PE-DUSQUE	PE-DUSQUE	30	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
09:38:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	10	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
09:38:00	-	PPV-QUIRAPILLUN	PPV-QUIRAPILLUN	13	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
09:38:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	G	-	OM			-	-	SCOTIA	-	-
09:38:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	6	N	-	G	-	OM			-	-	SCOTIA	-	-
09:38:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM			-	-	SCOTIA	-	-
09:38:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM			-	-	SCOTIA	-	-
09:38:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	23	N	-	G	-	OM			-	-	SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	68	N	-	G	-	OM			-	-	SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PPV-RIEDESCONDIDO	PPV-RIEDESCONDIDO	98	N	-	G	-	OM			-	-	SIEMENS	-	-
09:38:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	20	N	-	G	-	OM			-	-	SIEMENS	-	-
09:38:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	G	-	OM			-	-	STATRAFT	-	-
09:38:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	83	N	-	G	-	OM			-	-	SUN POWER	-	-
09:38:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	66	N	-	G	-	OM			-	-	SUN POWER	-	-
09:38:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM			-	-	UCUQUER	-	-
09:38:00	-	PE-LASPERAÑA	PE-LASPERAÑA	5	N	-	G	-	OM			-	-	UCUQUER	-	-
09:38:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	20	N	-	G	-	OM			-	-	UCUQUER	-	-
09:40:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	TG1 f/y.			U2024000396 U2024000397	KELAR	-	-
09:43:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	0	DRO	DLC	FS	-	OM	TG2 f/y.			U2024000396 U2024000397	KELAR	-	-
09:54:00	-	PPV-ANDES SOLAR II	PPV-ANDES SOLAR II	80	CSE	EXP	PC	-	EXP	Inicia maniobras para inyección al SADI.				ENEL GENERACION	-	-
09:54:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
10:01:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	RD	-	PP	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
10:10:00	-	PPV-PAMPASOLARNORTE	PPV-PAMPASOLARNORTE	47	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
10:10:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	34	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
10:10:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	17	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
10:10:00	-	PE-NEGRETT	PE-NEGRETT	19	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
10:10:00	-	PPV-HUATACONDO	PPV-HUATACONDO	62	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
10:10:00	-	PPV-JAVERIA	PPV-JAVERIA	49	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
10:10:00	-	PPV-LAHUELA	PPV-LAHUELA	60	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
10:10:00	-	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	PPV-ATACAMA-SOLAR-2	106	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
10:10:00	-	PPV-SOLDELDIESTRO	PPV-SOLDELDIESTRO	200	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
10:10:00	-	PPV-DOMEYO	PPV-DOMEYO	118	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
10:10:00	-	PE-DUSQUE	PE-DUSQUE	25	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
10:10:00	-	PPV-MESETADELOSANDES	PPV-MESETADELOSANDES	16	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
10:10:00	-	PPV-QUIRAPILLUN	PPV-QUIRAPILLUN	24	N	-	G	-	OM			-	-	RNE	-	-
10:10:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	G	-	OM			-	-	SCOTIA	-	-
10:10:00	-	CUMBRIS	CUMBRIS	6	N	-	G	-	OM			-	-	SCOTIA	-	-
10:10:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM			-	-	SCOTIA	-	-
10:10:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM			-	-	SCOTIA	-	-
10:10:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	25	N	-	G	-	OM			-	-	SIEMENS	-	-
10:10:00	-	PPV-GRANJA	PPV-GRANJA	79	N	-	G	-	OM			-	-	SIEMENS	-	-
10:10:00	-	PPV-RIEDESCONDIDO	PPV-RIEDESCONDIDO	104	N	-	G	-	OM			-	-	SIEMENS	-	-
10:10:00	-	PPV-WILKA	PPV-WILKA	20	N	-	G	-	OM			-	-	SIEMENS	-	-
10:10:00	-	RUCATAYO	RUCATAYO	15	N	-	G	-	OM			-	-	STATRAFT	-	-
10:10:00	-	PPV-LUZDELNORTE	PPV-LUZDELNORTE	100	N	-	G	-	OM			-	-	SUN POWER	-	-
10:10:00	-	PPV-ELPELICANO	PPV-ELPELICANO	77	N	-	G	-	OM			-	-	SUN POWER	-	-
10:10:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM			-	-	UCUQUER	-	-
10:10:00	-	PE-LASPERAÑA	PE-LASPERAÑA	5	N	-	G	-	OM			-	-	UCUQUER	-	-
10:10:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	23	N	-	G	-	OM			-	-	UCUQUER	-	-
10:10:00	-	CDC		5567	-	-	-	-	-	Ajuste Prorrata Generalizado costo SEN 0			-	-	-	-
10:10:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	25	N	-	G	-	OM			-	-	ACCIONA	-	-
10:10:00	-	PE-SAN GABRIEL	PE-SAN GABRIEL	84	N	-	G	-	OM			-	-	ACCIONA	-	-
10:10:00	-	PE-TOLPANSUR	PE-TOLPANSUR	56	N	-	G	-	OM			-	-	ACCIONA	-	-
10:10:00	-	PPV-ALMEYDA	PPV-ALMEYDA	53	N	-	G	-	OM			-	-	ACCIONA	-	-
10:10:00	-	PPV-ELOMERO	PPV-ELOMERO	100	N	-	G	-	OM			-	-	ACCIONA	-	-
10:10:00	-	PPV-LETA	PPV-LETA	36	N	-	G	-	OM			-	-	ACCIONA	-	-
10:10:00	-	PPV-MALGARIDA	PPV-MALGARIDA	150	N	-	G	-	OM			-	-	ACCIONA	-	-
10:10:00	-	PE-LOSURIUROS	PE-LOSURIUROS	47	N	-	G	-	OM			-	-	ACCIONA	-	-
10:10:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	41	N	-	G	-	OM			-	-	ACCIONA	-	-
10:10:00	-	PPV-ANDES	PPV-ANDES	15	N	-	G	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-
10:10:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	16	N	-	G	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-
10:10:00	-	PE-CAMPOINDO	PE-CAMPOINDO	30	N	-	G	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-
10:10:00	-	PPV-ANDES2B	PPV-ANDES2B	69	N	-	G	-	OM			-	-	AES ANDES	-	-
10:10:00	-	ELPISO-1	ELPISO-1	14	N	-	G	-	OM			-	-	ANPAC	-	-
10:10:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	14	N	-	G	-	OM			-	-	ANPAC	-	-
10:10:00	-	CONVENTOVIEJO	CONVENTOVIEJO	4	N	-	G	-	OM			-	-	BESALCO ENERGIA	-	-
10:10:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM			-	-	CAPULLO	-	-
10:10:00	-	PIREHU-3	PIREHU-3	3	N	-	G	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
10:10:00	-	PPV-DIEGOALMAGROSUR	PPV-DIEGOALMAGROSUR	150	N	-	G	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
10:10:00	-	SANCLEMENTE	SANCLEMENTE	3	N	-	G	-	OM			-	-	COLBUN	-	-
10:10:00	-	CURILLINQUE	CURILLINQUE	35	N	-	G	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:10:00	-	ISLA-1	ISLA-1	16	N	-	G	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:10:00	-	ISLA-2	ISLA-2	13	N	-	G	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:10:00	-	LOMAMTA	LOMAMTA	14	N	-	G	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:10:00	-	PILMAIQUEN-1	PILMAIQUEN-1	4	N	-	G	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:10:00	-	PILMAIQUEN-2	PILMAIQUEN-2	4	N	-	G	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:10:00	-	PILMAIQUEN-3	PILMAIQUEN-3	4	N	-	G	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:10:00	-	PILMAIQUEN-4	PILMAIQUEN-4	4	N	-	G	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:10:00	-	PILMAIQUEN-5	PILMAIQUEN-5	4	N	-	G	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:10:00	-	PULINQUE-1	PULINQUE-1	8	N	-	G	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:10:00	-	PULINQUE-3	PULINQUE-3	8	N	-	G	-	OM			-	-	ENEL GENERACION	-	-
10:10:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	10	N	-	G	-	OM			-	-			

01 de 2024																		SSCC	
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Org	Motivo	Zona Descope	Condición	Neomante	Centro de					
														SSCC	SSCC	BASEPOINT			
00:00:00		PE-AICO-1	PE-AICO-01P	165	RD	-	G	-	OM			N	U2023001195	ENEL GENERACION		-			
10:10:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	5	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PE-ELARRAYAN	PE-ELARRAYAN	62	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	6	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	87	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-CERRDOMINADOR	PFV-CERRDOMINADOR	71	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	74	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	16	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-MARAELENA	PFV-MARAELENA	42	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	11	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	37	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	85	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	6	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	121	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	35	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	78	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	7	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	76	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-NUVOQUILLAGUA	PFV-NUVOQUILLAGUA	87	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-LAMA	PFV-LAMA	40	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	76	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	80	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PE-CERROTHIENE	PE-CERROTHIENE	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PELLANOSDELIENTE	PELLANOSDELIENTE	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	50	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-			
10:10:00	-	PFV-SANTINAGROSOLAR	PFV-SANTINAGROSOLAR	22	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-			
10:10:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-			
10:10:00	-	LIRCAV-1	LIRCAV-1	7	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-			
10:10:00	-	LIRCAV-2	LIRCAV-2	7	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	HIRO MAULE	-	-			
10:10:00	-	PFV-SALVADOR	PFV-SALVADOR	10	N	-	G	-	OM	-	INNERGEX	-	-	INNERGEX	-	-			
10:10:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-			
10:10:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	31	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	INNERGEX	-	-			
10:10:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-			
10:10:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	12	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-			
10:10:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	58	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-			
10:10:00	-	RENAICO	RENAICO	5	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-			
10:10:00	-	RIODCOLORADO-1	RIODCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-			
10:10:00	-	PE-ELMATEU	PE-ELMATEU	3	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-			
10:10:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	66	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-			
10:10:00	-	PFV-DIEGODELAMAGRO	PFV-DIEGODELAMAGRO	18	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-			
10:18:00	-									Inicia Cx LT 66 kV Linare - Chacabun	LT 66 KV Linare - Chacabun			CDI	-	-			
10:34:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	0	RD	-	FS	MTF	OM			A	U2023001046	ENEL GENERACION		-			
10:40:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE-2	0	DRD	-	FS	MTF	OM			A	U2023001046	ENEL GENERACION		-			
10:46:00	-	CDC		5525	-	-	-	-	-	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-			
10:46:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	25	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:46:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	90	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:46:00	-	PE-TOLPANUIR	PE-TOLPANUIR	46	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:46:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	53	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:46:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	118	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:46:00	-	PFV-LOYA	PFV-LOYA	38	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:46:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	176	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ACCIONA	-	-			
10:46:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	75	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:46:00	-	PE-LOSGUAYOS	PE-LOSGUAYOS	41	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:46:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	155	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:46:00	-	PE-MESAMAVIDA	PE-MESAMAVIDA	12	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:46:00	-	PE-CAMPOLIND	PE-CAMPOLIND	16	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:46:00	-	PFV-ANDES B	PFV-ANDES B	70	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	AES ANDES	-	-			
10:46:00	-	ELPASO-1	ELPASO-1	14	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-			
10:46:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	14	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ANPAC	-	-			
10:46:00	-	CONVENTOVEJO	CONVENTOVEJO	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA	-	-			
10:46:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-			
10:46:00	-	PULUFU-1	PULUFU-1	3	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	CAPULLO	-	-			
10:46:00	-	PFV-DIEGODELAMAGROSUR	PFV-DIEGODELAMAGROSUR	145	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-			
10:46:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	3	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-			
10:46:00	-	CURILINQUE	CURILINQUE	36	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:46:00	-	ISA-1	ISA-1	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:46:00	-	ISA-2	ISA-2	13	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:46:00	-	LDMALTA	LDMALTA	13	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:46:00	-	PILMAQUEN-1	PILMAQUEN-1	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:46:00	-	PILMAQUEN-2	PILMAQUEN-2	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:46:00	-	PILMAQUEN-3	PILMAQUEN-3	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:46:00	-	PILMAQUEN-4	PILMAQUEN-4	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:46:00	-	PILMAQUEN-5	PILMAQUEN-5	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:46:00	-	PULLINQUE-1	PULLINQUE-1	8	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:46:00	-	PULLINQUE-3	PULLINQUE-3	8	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-			
10:46:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	11	N	-	G	-	OM	-	ENEL GREEN POWER	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:46:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	6	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:46:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	41	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:46:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	51	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:46:00	-	PE-RENACO	PE-RENACO	52	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:46:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	13	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:46:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	48	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:46:00	-	PE-TALINAVORIENTE	PE-TALINAVORIENTE	41	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:46:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	8	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:46:00	-	PE-VALLEDELOSVENTOS	PE-VALLEDELOSVENTOS	2	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-			
10:46:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	25	N	-	G	-											

01-04-2024																SSCC			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT			
00:00	-	PE-NALCAS-1	PE-NALCAS-1M	165	R0	-	G	-	OM	-	-	N	U2023001395	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	72	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-NUEVODUQUELAGUA	PFV-NUEVODUQUELAGUA	90	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	40	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	80	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	81	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	50	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	31	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	-
10:46:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	LRICAY-1	LRICAY-1	7	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	LRICAY-2	LRICAY-2	7	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	11	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	INNERSEX	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	31	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	INNERSEX	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	16	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	57	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-	-	-
10:46:00	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	-	-	-
10:46:00	-	RIOCOLORADO-1	RIOCOLORADO-1	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RIO COLORADO	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	2	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	64	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-DIEGO DEL MAGRO	PFV-DIEGO DEL MAGRO	18	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	48	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	48	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	34	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	18	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	61	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	47	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	60	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	103	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-SOL DEL DESIERTO	PFV-SOL DEL DESIERTO	158	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	118	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	20	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-MESTIZAD ELSANDES	PFV-MESTIZAD ELSANDES	26	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-QUIAPILIN	PFV-QUIAPILIN	37	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	HIDROMOCHO	HIDROMOCHO	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
10:46:00	-	CUMBRES	CUMBRES	6	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTIA	-	-	-	-	-
10:46:00	-	NALCAS-3	NALCAS-3	1	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTIA	-	-	-	-	-
10:46:00	-	CENTRALBONITO-MC1	CENTRALBONITO-MC1	2	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SCOTIA	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	32	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	90	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-RIODECONDIDO	PFV-RIODECONDIDO	104	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	68	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SIEMENS	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	97	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-ELPELICANO	PFV-ELPELICANO	74	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	SUN POWER	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	5	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PE-LA LOR	PE-LA LOR	22	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	UCUQUER	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-CAMPOS DEL SOL	PFV-CAMPOS DEL SOL	330	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-
10:46:00	-	PFV-INISTERIAE	PFV-INISTERIAE	195	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-	-	-	-
11:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	RD0	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
11:01:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DR0	-	FS	-	OM	-	SEN	-	-	ENEL GENERACION	-	-	-	-	-
11:17:00	-	PFV-SOL DEL DESIERTO	PFV-SOL DEL DESIERTO	210	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	RNE	-	-	-	-	-
11:17:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	70	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-
11:21:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	FS	-	OM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-
12:53:00	-	QUINTERO-2	QUINTERO-2_GNL_E	-	MM	-	MM	-	MM	-	SEN	-	-	COLBUN	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	80	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-CERRODORMADOR	PFV-CERRODORMADOR	65	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	67	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-LAHUYCA-2	PFV-LAHUYCA-2	16	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-MARIA ELENA	PFV-MARIA ELENA	44	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	5	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	10	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	34	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-SOL DEL OSANDES	PFV-SOL DEL OSANDES	53	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-SUEROTOSICO	PFV-SUEROTOSICO	6	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	100	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-LACRIZOLAR	PFV-LACRIZOLAR	32	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	34	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-DON CARMEN	PFV-DON CARMEN	22	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-SANPEDRO-GPG	PFV-SANPEDRO-GPG	68	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-NUEVODUQUELAGUA	PFV-NUEVODUQUELAGUA	63	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	34	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	70	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	67	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	6	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	50	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	44	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	36	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-SANTAGO SOLAR	PFV-SANTAGO SOLAR	59	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-	-	-	-
13:17:00	-	MARIPOSAS	MARIPOSAS	3	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	LRICAY-1	LRICAY-1	6	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	LRICAY-2	LRICAY-2	6	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	HIDRO MAULE	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	5	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	INNERSEX	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	33	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	INNERSEX	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	23	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PE-TOTAL	PE-TOTAL	19	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	LAP	-	-	-	-	-
13:17:00	-	PE-PUNTASERRA	PE-PUNTASERRA	54	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-	-	-	-
13:17:00	-	RENAICO	RENAICO	4	N	-	G	-	OM	-	SEN	-	-	POTENCIA	-	-	-	-	-

01 de 2024																				SSCC	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazope	Condición	Neomante	Centro de								
00:00	-	RALCO-1	RALCO 09V	165	RD	-	G	-	OM			N	U202301195	ENEL GENERACIÓN								
13:17:00	-	PE-TOUPANBUR	PE-TOUPANBUR	54	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA								
13:17:00	-	PE-VALMEYDA	PE-VALMEYDA	53	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA								
13:17:00	-	PE-ELROMERO	PE-ELROMERO	127	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA								
13:17:00	-	PE-ALAYSA	PE-ALAYSA	50	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA								
13:17:00	-	PE-MALGARDIA	PE-MALGARDIA	133	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA								
13:17:00	-	PE-LOSURIROS	PE-LOSURIROS	71	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES								
13:17:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	26	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES								
13:17:00	-	PE-ANDES	PE-ANDES	14	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES								
13:17:00	-	PE-MESAMAYDA	PE-MESAMAYDA	9	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES								
13:17:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	7	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES								
13:17:00	-	PE-ANDES2B	PE-ANDES2B	69	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES								
13:17:00	-	ELPASA-1	ELPASA-1	13	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ANPAC								
13:17:00	-	SANANDRES-1	SANANDRES-1	12	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ANPAC								
13:17:00	-	CONVENTOVIEWE	CONVENTOVIEWE	4	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	BESALCO ENERGÍA								
13:17:00	-	CAPULLO	CAPULLO	4	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO								
13:17:00	-	PULEFU-1	PULEFU-1	3	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	CAPULLO								
13:17:00	-	PE-DEGOMAMGOSOUR	PE-DEGOMAMGOSOUR	137	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	COLBUN								
13:17:00	-	SANLEMENTE	SANLEMENTE	3	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	COLBUN								
13:17:00	-	CURLINQUE	CURLINQUE	35	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN								
13:17:00	-	ISA-1	ISA-1	14	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN								
13:17:00	-	ISA-2	ISA-2	13	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN								
13:17:00	-	LOMAITA	LOMAITA	13	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN								
13:17:00	-	PILMAQUIEN-1	PILMAQUIEN-1	4	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN								
13:17:00	-	PILMAQUIEN-2	PILMAQUIEN-2	4	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN								
13:17:00	-	PILMAQUIEN-3	PILMAQUIEN-3	4	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN								
13:17:00	-	PILMAQUIEN-4	PILMAQUIEN-4	4	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN								
13:17:00	-	PILMAQUIEN-5	PILMAQUIEN-5	4	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN								
13:17:00	-	PILINQUE-1	PILINQUE-1	8	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN								
13:17:00	-	PILINQUE-3	PILINQUE-3	8	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GENERACIÓN								
13:17:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	9	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-CANELA	PE-CANELA	9	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-CANELA-2	PE-CANELA-2	39	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	41	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	38	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	9	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-TALNAYORIENTE	PE-TALNAYORIENTE	58	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-TALNAYPONIENTE	PE-TALNAYPONIENTE	39	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	2	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	0	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-CHANARES	PE-CHANARES	23	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-FINSTERRAE	PE-FINSTERRAE	161	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-LALCAXAMA	PE-LALCAXAMA	46	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-SOLDELLA	PE-SOLDELLA	99	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-AZARACHE	PE-AZARACHE	39	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-CAMPOSOLESOL	PE-CAMPOSOLESOL	244	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	97	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-GUANACHO	PE-GUANACHO	258	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-KASKULINAS	PE-KASKULINAS	0	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	42	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-MANZANA	PE-MANZANA	58	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER								
13:17:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	0	N	-	G	-	OM		ENGE	-	-	ENGE								
13:17:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	31	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENGE								
13:17:00	-	LAIA1-1	LAIA1-1	0	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENGE								
13:17:00	-	PE-LOSOLOROS	PE-LOSOLOROS	30	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENGE								
13:17:00	-	PE-TAMAYA	PE-TAMAYA	75	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENGE								
13:17:00	-	PE-CAPRICORNIO	PE-CAPRICORNIO	60	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENGE								
13:17:00	-	PE-LLANODELLAMPÓS	PE-LLANODELLAMPÓS	66	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENLAESA								
13:17:00	-	PE-CABOLES-1	PE-CABOLES-1	17	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE								
13:17:00	-	PE-CABOLES-2	PE-CABOLES-2	19	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE								
13:17:00	-	PE-CABOLES-3	PE-CABOLES-3	39	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE								
13:17:00	-	PE-ELBARRAYAN	PE-ELBARRAYAN	75	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE								
13:17:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	G	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE								
14:27:00	-	PE-LANUELLA	PE-LANUELLA	51	N	-	G	-	OM		RNE	-	-	RNE	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-ATACAMA SOLAR-2	PE-ATACAMA SOLAR-2	90	N	-	G	-	OM		RNE	-	-	RNE	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-SOLDESERERTO	PE-SOLDESERERTO	138	N	-	G	-	OM		RNE	-	-	RNE	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-DOMEYKO	PE-DOMEYKO	124	N	-	G	-	OM		RNE	-	-	RNE	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-									Finaliza Prorratea Generalizada conto SEN												
14:27:00	-	PE-GRANIA	PE-GRANIA	67	N	-	G	-	OM		SIEMENS	-	-	SIEMENS	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-RIODECONDIDO	PE-RIODECONDIDO	96	N	-	G	-	OM		SIEMENS	-	-	SIEMENS	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-LUZDELNORTE	PE-LUZDELNORTE	85	N	-	G	-	OM		SUN POWER	-	-	SUN POWER	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-EPUKICANO	PE-EPUKICANO	65	N	-	G	-	OM		SUN POWER	-	-	SUN POWER	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	CDC		3573	-	-	-	-	-	Inicia Prorratea Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv												
14:27:00	-									Inicia Ctx LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polipasto												
14:27:00	-	ENIC								Cambio Cmg												
14:27:00	-	CMP-PAGFCO B11 COGEN								LT 500 kv Nueva Pan de Azúcar - Polipasto												
14:27:00	-	PE-VALMEYDA	PE-VALMEYDA	53	N	-	G	-	OM		ACCIONA	-	-	ACCIONA	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-ELROMERO	PE-ELROMERO	118	N	-	G	-	OM		ACCIONA	-	-	ACCIONA	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-ALAYSA	PE-ALAYSA	50	N	-	G	-	OM		ACCIONA	-	-	ACCIONA	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-MALGARDIA	PE-MALGARDIA	123	N	-	G	-	OM		ACCIONA	-	-	ACCIONA	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-ANDES	PE-ANDES	13	N	-	G	-	OM		ACCIONA	-	-	ACCIONA	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	40	N	-	G	-	OM		ACCIONA	-	-	ACCIONA	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	11	N	-	G	-	OM		ACCIONA	-	-	ACCIONA	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-VALLEDOSVENTOS	PE-VALLEDOSVENTOS	30	N	-	G	-	OM		ACCIONA	-	-	ACCIONA	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-CHANARES	PE-CHANARES	22	N	-	G	-	OM		ACCIONA	-	-	ACCIONA	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-FINSTERRAE	PE-FINSTERRAE	149	N	-	G	-	OM		ACCIONA	-	-	ACCIONA	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 kv							
14:27:00	-	PE-LALCAXAMA	PE-LALCAXAMA	43	N	-	G	-	OM		ACCIONA	-</										

01 de 2024	Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desazope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	SSCC	BASEPOINT
	00:00	-	FALCO-1	PFV-AMITV	165	RO	-	CI	-	OM	-	-	N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-	-
	14:27:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	56	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	RNE	-	-	-
	14:27:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	19	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	RNE	-	-	-
	14:27:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	42	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	RNE	-	-	-
	14:27:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	51	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	RNE	-	-	-
	14:27:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	84	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	RNE	-	-	-
	14:45:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI-TV1 GN A	260	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	L1024000237	U2023001495- U2024000459	COLBUN	-	-	-
	15:00:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TIG2AB-TIG2A-TIG2B-TV2_GNL_E	224	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-
	15:14:00	-	VOLCAN	VOLCAN	13	N	-	PC	-	OT	En servicio cancelada SDCP 2023116701.	-	N	-	-	AES ANDES	-	-
	15:30:00	-	CDC	CDC	3708	-	-	-	-	-	Aljiste Prorata Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
	15:30:00	-	PFV-ELCOMERO	PFV-ELCOMERO	102	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ACCIONA	-	-
	15:30:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	12	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	AES ANDES	-	-
	15:30:00	-	PE-SIERRAGORDA	PE-SIERRAGORDA	20	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
	15:30:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	42	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
	15:30:00	-	PE-VALLIDELOS VIENTOS	PE-VALLIDELOS VIENTOS	49	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
	15:30:00	-	PFV-CHAMARIS	PFV-CHAMARIS	20	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
	15:30:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	135	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
	15:30:00	-	PFV-LALACAMA	PFV-LALACAMA	39	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
	15:30:00	-	PFV-LALACAMA-2	PFV-LALACAMA-2	9	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
	15:30:00	-	PFV-SOLDELLA	PFV-SOLDELLA	83	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
	15:30:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	32	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
	15:30:00	-	PFV-CAMPOSDEL SOL	PFV-CAMPOSDEL SOL	205	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
	15:30:00	-	PFV-VALLIDEL SOL	PFV-VALLIDEL SOL	82	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
	15:30:00	-	PFV-GUANCHI	PFV-GUANCHI	217	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
	15:30:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	83	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENGIE	-	-
	15:30:00	-	PFV-LOS RIOS	PFV-LOS RIOS	25	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENGIE	-	-
	15:30:00	-	PFV-TAMAYIA	PFV-TAMAYIA	63	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENGIE	-	-
	15:30:00	-	PFV-CAPRICORNIO	PFV-CAPRICORNIO	51	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENGIE	-	-
	15:30:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	55	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENLASA	-	-
	15:30:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	67	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	80	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	104	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	70	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	55	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	52	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	15	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-MARIA ELENA	PFV-MARIA ELENA	37	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-POZOLMONTES-2	PFV-POZOLMONTES-2	4	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-POZOLMONTES-3	PFV-POZOLMONTES-3	9	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	29	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	45	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-PURTOSEDO	PFV-PURTOSEDO	5	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	93	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-LACRUZ SOLAR	PFV-LACRUZ SOLAR	27	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PE-THAMMA	PE-THAMMA	30	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-SAN PEDRO GDC	PFV-SAN PEDRO GDC	57	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-NUEVQUILLAGUA	PFV-NUEVQUILLAGUA	53	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	29	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-VALLE ESCONDIDO	PFV-VALLE ESCONDIDO	59	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	57	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	101	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PE-LLANOSDELIVIENTO	PE-LLANOSDELIVIENTO	87	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-ELÉNA	PFV-ELÉNA	37	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
	15:30:00	-	PFV-SANVICENTOR	PFV-SANVICENTOR	37	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	INNERGEX	-	-
	15:30:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	INNERGEX	-	-
	15:30:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	28	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	INNERGEX	-	-
	15:30:00	-	PE-SANLUAN	PE-SANLUAN	105	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	LAZ	-	-
	15:30:00	-	PFV-ARATAJ	PFV-ARATAJ	5	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	PRIME ENERGIA	-	-
	15:30:00	-	PFV-CARRERA PINTO	PFV-CARRERA PINTO	51	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	RNE	-	-
	15:30:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	17	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	RNE	-	-
	15:30:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	38	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	RNE	-	-
	15:30:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	49	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	RNE	-	-
	15:30:00	-	PFV-JAVERIA	PFV-JAVERIA	38	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	RNE	-	-
	15:30:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	46	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	RNE	-	-
	15:30:00	-	PFV-ATACAMA SOLAR-2	PFV-ATACAMA SOLAR-2	82	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	RNE	-	-
	15:30:00	-	PFV-SOLDES DESIERTO	PFV-SOLDES DESIERTO	126	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	RNE	-	-
	15:30:00	-	PFV-DOMEYO	PFV-DOMEYO	113	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	RNE	-	-
	15:30:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	61	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
	15:30:00	-	PFV-ROSCONDO	PFV-ROSCONDO	88	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
	15:30:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	77	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
	15:30:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	59	N	-	CI	-	OM	Al Norte de S/E Nueva Pan de Azúcar 500 KV	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
	15:52:00	-	LOMAALTA	LOMAALTA	-	DF	-	FS	-	OT	Según IF 2024001508	-	N	IF2024001508	ENEL GENERACION	-	-	-
	15:55:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	N	L1024001064 U2022002402	ENEL GENERACION	-	-	-
	16:00:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3 TGI-TV1_GNL B	91	DLF	DLC	PP	PCP	OM	-	-	N	L1024000483 U2024001064	ENGIE	-	-	-
	16:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	RO	-	MT	-	OM	Cancelada SDCP 2024032138.	-	N	L1024001064 U2022002402	ENEL GENERACION	-	-	-
	16:00:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2 COGEN	-	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	-	AES GENER	-	-
	16:07:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2 TGI GN A	160	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	U2024000237	COLBUN	-	-	-
	16:15:00	-	CDC	CDC	4490	-	-	-	-	-	Inicia Prorata Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	-	-	-	-
	16:15:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	LT 500 KV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico	-	-	-	-	-	-
	16:15:00	-	-	ERNK	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	-	-	-	-
	16:15:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	22	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
	16:15:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	29	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
	16:15:00	-	PE-TOLPAN SUR	PE-TOLPAN SUR	23	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
	16:15:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
	16:15:00	-	PFV-EL COMERO	PFV-EL COMERO	97	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
	16:15:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	28	N	-	CI	-	OM	-	SEN	-	-	-	ACCIONA	-	-
	16:15:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	191	N	-	CI										

01 de 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
00:00:00	-	ALCO-1	ALCO-1PV	165	RD	-	G	-	OM	-	-	N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
16:15:00	-	PE-LLANOSDELLAMPOS	PE-LLANOSDELLAMPOS	50	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENEL CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-CAROLONES-1	PE-CAROLONES-1	74	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-CAROLONES-2	PE-CAROLONES-2	91	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-CAROLONES-3	PE-CAROLONES-3	94	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-LAIBRYAN	PE-LAIBRYAN	57	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	8	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	58	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	49	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	51	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	13	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	34	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	4	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	8	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	26	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	41	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	4	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	84	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	25	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	31	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN	17	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-SANFERD-GRS	PFV-SANFERD-GRS	52	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-NUOVOQUILLAGUA	PFV-NUOVOQUILLAGUA	48	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	26	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-VALLESCONDIDO	PFV-VALLESCONDIDO	53	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	51	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	91	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-LLANOSDELVIENTO	PE-LLANOSDELVIENTO	79	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	33	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	81	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PFV-SANTIAGO SOLAR	PFV-SANTIAGO SOLAR	43	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
16:15:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	3	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-
16:15:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX	-	-
16:15:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	25	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX	-	-
16:15:00	-	PE-SANJUAN	PE-SANJUAN	85	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
16:15:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	20	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-
16:15:00	-	PE-PUNTASIERRA	PE-PUNTASIERRA	40	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-
16:15:00	-	PE-ELMAITEN	PE-ELMAITEN	1	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-DIEGODEALMAGRO	PFV-DIEGODEALMAGRO	16	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-CARRERAPUNTO	PFV-CARRERAPUNTO	46	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-PAMPASOLAR NORTE	PFV-PAMPASOLAR NORTE	34	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PE-MALLECOSUR	PE-MALLECOSUR	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	7	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-HUATACONDO	PFV-HUATACONDO	44	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	34	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-LAHUELIA	PFV-LAHUELIA	42	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	74	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-SOLDELDESERTO	PFV-SOLDELDESERTO	114	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-DOMEYKO	PFV-DOMEYKO	102	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PE-QUILICO	PE-QUILICO	8	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-SESTADELOSANDES	PFV-SESTADELOSANDES	55	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	56	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-
16:15:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	10	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:15:00	-	PFV-GRANJA	PFV-GRANJA	35	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:15:00	-	PFV-ROSESCONDIDO	PFV-ROSESCONDIDO	79	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:15:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	54	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-
16:15:00	-	PFV-ELPILICANO	PFV-ELPILICANO	53	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
16:15:00	-	PFV-LUZELNORTE	PFV-LUZELNORTE	70	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-
16:15:00	-	PE-LUCUQUER-2	PE-LUCUQUER-2	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	LUCUQUER	-	-
16:15:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	10	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	LUCUQUER	-	-
16:15:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	2	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	LUCUQUER	-	-
16:17:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TQB_TQB_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	U2021001953 U202400439	ENEL GENERACION	-	-
16:45:00	-	PEHUENGE-1	PEHUENGE	126	DRO	-	PP	-	OM	-	-	A	U2023004078	ENEL GENERACION	-	-
16:48:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1_GNL_B	51	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	U2024000478	ENEL GENERACION	-	-
16:50:00	-	CELAR	CELAR-TG1_TG1-05TV_GNL_E	135	DRO	DLC	PP	-	OM	-	-	-	U2024000396	CELAR	-	-
16:58:00	-	PEHUENGE-1	PEHUENGE	126	RD	-	MT	-	OM	-	-	A	U2023000478	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	CMPCLAIA-3	CMPCLAIA_BLI_COGEN	9	N	-	MT	-	OM	Cancelada limitación lt. 2024000476.	-	-	-	SANTA FE	-	-
17:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RO	-	PS	-	OM	-	-	N	U2021001064	ENEL GENERACION	-	-
17:00:00	-	CMPCPACIFICO	CMPCPACIFICO_BLI_COGEN	4	N	-	MT	-	OM	Cancela lt. 2024000476.	-	-	-	SANTA FE	-	-
17:02:00	-	RAPEL-1	RAPEL	-	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	U2021001064	ENEL GENERACION	-	-
17:13:00	-	CELAR	CELAR-TG1_TG1_GNL_E	79	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	-	U2024000396	CELAR	-	-
17:13:00	-	NEHUENCO-3	NEHUENCO-3_TG1TV_GNL_A	160	RD	LC	PMT	-	OM	-	-	-	U2024000397	CELAR	-	-
17:20:00	-	PE-LAESTRELLA	PE-LAESTRELLA	0	N	-	G	-	OM	-	-	-	U2024000237	COBUN	-	-
17:20:00	-	PFV-BOLERO-1	PFV-BOLERO-1	60	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-CERRODOMINADOR	PFV-CERRODOMINADOR	44	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-CONEJO	PFV-CONEJO	45	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-LAHUAYCA-2	PFV-LAHUAYCA-2	10	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-MARIAELENA	PFV-MARIAELENA	30	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-2	PFV-POZOALMONTE-2	3	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-POZOALMONTE-3	PFV-POZOALMONTE-3	7	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-URIBESOLAR	PFV-URIBESOLAR	23	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-SOLDELOSANDES	PFV-SOLDELOSANDES	36	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-PUERTOSECO	PFV-PUERTOSECO	4	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-SANTASABEL	PFV-SANTASABEL	74	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-LACRUZOLAR	PFV-LACRUZOLAR	22	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PE-TCHAMMA	PE-TCHAMMA	37	N	-	G	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PFV-DONACARMEN	PFV-DONACARMEN													

01 de 2024												SSCC	BASEPOINT			
Hora Mov.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cng	Motivo	Zona Descope	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00		FE-ALCO-1	FE-ALCO-001	165	RD	-	0	-	0M			N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
17:20:00	-	PE-QUILQUEO	PE-QUILQUEO	0	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
17:20:00	-	PFV-MESE1TADLOSANDES	PFV-MESE1TADLOSANDES	32	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
17:20:00	-	PFV-QUILAPILUN	PFV-QUILAPILUN	50	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	RNE	-	-
17:20:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	7	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:20:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	42	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:20:00	-	PFV-ROSESCONDIDO	PFV-ROSESCONDIDO	65	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:20:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	42	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	SIEMENS	-	-
17:20:00	-	PFV-ELPULCANO	PFV-ELPULCANO	46	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-LUZELENORTE	PFV-LUZELENORTE	51	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	SUN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-UCUQUER-2	PE-UCUQUER-2	0	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:20:00	-	PE-LARLOR	PE-LARLOR	7	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:20:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	UCUQUER	-	-
17:20:00	-	CDC	0020		-	-	0	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	20	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	28	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PE-TOPANSUR	PE-TOPANSUR	23	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	25	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	86	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PFV-LUSTA	PFV-LUSTA	24	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	89	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:20:00	-	PE-LOSURIOS	PE-LOSURIOS	48	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:20:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	13	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:20:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	10	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:20:00	-	PE-MESAMANDIA	PE-MESAMANDIA	0	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:20:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:20:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	9	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:20:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	3	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	8	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-CANIELA-2	PE-CANIELA-2	26	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	12	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-SERRASGORDA	PE-SERRASGORDA	49	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-TAINAYAPONIENTE	PE-TAINAYAPONIENTE	26	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	43	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-TAINAYORIENTE	PE-TAINAYORIENTE	39	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-VALLDELOSVENTOS	PE-VALLDELOSVENTOS	39	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	16	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	31	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-FINISTERRAE	PFV-FINISTERRAE	108	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-SOLELLA	PFV-SOLELLA	57	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-AZABACHE	PFV-AZABACHE	26	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-CAMPOSDLSOL	PFV-CAMPOSDLSOL	164	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-VALLEDELSOL	PFV-VALLEDELSOL	65	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-GUANDU	PFV-GUANDU	174	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-LASSALINAS	PFV-LASSALINAS	55	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-RENAICO-2	PE-RENAICO-2	19	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PFV-MANZANO	PFV-MANZANO	43	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:20:00	-	PE-MONTEREDONDO	PE-MONTEREDONDO	21	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:20:00	-	PFV-LOSOROS	PFV-LOSOROS	20	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:20:00	-	PFV-TAMAYA	PFV-TAMAYA	50	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:20:00	-	PE-CALAMA	PE-CALAMA	67	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:20:00	-	PFV-CAPICORNIO	PFV-CAPICORNIO	41	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:20:00	-	PFV-COYA	PFV-COYA	79	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENGIE	-	-
17:20:00	-	PFV-LLANODELLAMPÓS	PFV-LLANODELLAMPÓS	42	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENLASA	-	-
17:20:00	-	PE-CARBOLEONES-1	PE-CARBOLEONES-1	83	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PE-CARBOLEONES-2	PE-CARBOLEONES-2	90	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PE-CARBOLEONES-3	PE-CARBOLEONES-3	83	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:20:00	-	PE-LARAYAN	PE-LARAYAN	50	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENOR CHILE	-	-
17:22:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR-1	80	N	-	0	-	OM				N	ENOR CHILE	-	-
17:22:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR-2	80	N	-	0	-	OM				N	ENOR CHILE	-	-
17:40:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA CAR	370	N	-	0	-	PT	Subida Anticipada				COLBUN	-	-
17:40:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE CAR	272	N	-	0	-	OT	Subida Anticipada				COLBUN	-	-
17:44:00	-	CDC	0558		-	-	0	-	OM	Ajuste Prorratea Generalizada costo SEN 0	SEN	-	-	AES GENER	-	-
17:44:00	-	PE-PUNTA PALMERAS	PE-PUNTA PALMERAS	17	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-SANGABRIEL	PE-SANGABRIEL	17	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-TOPANSUR	PE-TOPANSUR	23	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-ALMEYDA	PFV-ALMEYDA	22	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-ELROMERO	PFV-ELROMERO	75	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-LUSTA	PFV-LUSTA	21	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PFV-MALGARIDA	PFV-MALGARIDA	78	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ACCIONA	-	-
17:44:00	-	PE-LOSURIOS	PE-LOSURIOS	42	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PE-LOSOLMOS	PE-LOSOLMOS	13	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	8	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PE-MESAMANDIA	PE-MESAMANDIA	0	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PE-CAMPOLINDO	PE-CAMPOLINDO	0	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PFV-ANDES2B	PFV-ANDES2B	9	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	AES ANDES	-	-
17:44:00	-	PE-LOSBUENOSAIRES	PE-LOSBUENOSAIRES	2	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PE-CAMELA	PE-CAMELA	7	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PE-CANIELA-2	PE-CANIELA-2	23	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PE-LACABANA	PE-LACABANA	0	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PE-RENAICO	PE-RENAICO	15	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PE-SERRASGORDA	PE-SERRASGORDA	43	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PE-TAINAYAPONIENTE	PE-TAINAYAPONIENTE	23	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PE-TALTAL	PE-TALTAL	38	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PE-TAINAYORIENTE	PE-TAINAYORIENTE	34	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PE-VALLDELOSVENTOS	PE-VALLDELOSVENTOS	34	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-CHANARES	PFV-CHANARES	14	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER	-	-
17:44:00	-	PFV-LALACKAMA	PFV-LALACKAMA	27	N	-	0	-	OM		SEN	-	-	ENEL GREEN POWER		

01-04-2024																	SSCC	BASEPOINT
Hora Mov.	Equipo	Central-Únidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT		
00:00	-	-	-	165	RD	-	CI	-	OM	-	-	N	U2023001395	ENEL GENERACION	-	-		
17:44:00	-	PFV-SAMPEDRO-GPG	PFV-SAMPEDRO-GPG	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:44:00	-	PFV-NUBUVOQUILLAGUA	PFV-NUBUVOQUILLAGUA	37	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:44:00	-	PFV-JAMA	PFV-JAMA	20	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:44:00	-	PFV-VALLESCOÑIDDO	PFV-VALLESCOÑIDDO	41	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:44:00	-	PFV-PAMPATIGRE	PFV-PAMPATIGRE	40	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:44:00	-	PE-CERROTIGRE	PE-CERROTIGRE	71	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:44:00	-	PE-LLANOSDELVENTO	PE-LLANOSDELVENTO	61	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:44:00	-	PFV-ELENA	PFV-ELENA	26	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:44:00	-	PE-ATACAMA	PE-ATACAMA	63	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENOR CHILE	-	-		
17:44:00	-	PFV-SANTIAGOSOLAR	PFV-SANTIAGOSOLAR	34	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	GENERADORA METROPOLITANA	-	-		
17:44:00	-	PE-CUEL	PE-CUEL	2	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX	-	-		
17:44:00	-	PE-SARCO	PE-SARCO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX	-	-		
17:44:00	-	PFV-SANANDRES	PFV-SANANDRES	19	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	INNERGEX	-	-		
17:44:00	-	PE-SANIUAN	PE-SANIUAN	74	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-		
17:44:00	-	PE-TOTORAL	PE-TOTORAL	18	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LAP	-	-		
17:44:00	-	PE-PUNTAJERA	PE-PUNTAJERA	32	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	PACIFIC HYDRO	-	-		
17:44:00	-	PE-ELMBITEN	PE-ELMBITEN	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PFV-DIEGODALMAGRO	PFV-DIEGODALMAGRO	12	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PFV-CARRERAPINTO	PFV-CARRERAPINTO	36	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PFV-PAMPASOLARNORTE	PFV-PAMPASOLARNORTE	27	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PE-MALLECOUR	PE-MALLECOUR	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PE-MALLECONORTE	PE-MALLECONORTE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PE-NEGRETE	PE-NEGRETE	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PFV-HUACACONDO	PFV-HUACACONDO	34	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PFV-JAVERA	PFV-JAVERA	26	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PFV-LAHUELLA	PFV-LAHUELLA	33	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PFV-ATACAMASOLAR-2	PFV-ATACAMASOLAR-2	57	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PFV-SALADESERVITO	PFV-SALADESERVITO	88	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PFV-DOMEYNO	PFV-DOMEYNO	78	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PE-DUQUECO	PE-DUQUECO	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PFV-MESTADELOSANDES	PFV-MESTADELOSANDES	48	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PFV-QUILAPUN	PFV-QUILAPUN	44	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	RNE	-	-		
17:44:00	-	PE-ALENA	PE-ALENA	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-		
17:44:00	-	PFV-GRANIA	PFV-GRANIA	43	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-		
17:44:00	-	PFV-RODESCONDDO	PFV-RODESCONDDO	62	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-		
17:44:00	-	PFV-WILKA	PFV-WILKA	42	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SIEMENS	-	-		
17:44:00	-	PFV-ELPUICANO	PFV-ELPUICANO	41	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-		
17:44:00	-	PFV-LUZDELNORTE	PFV-LUZDELNORTE	54	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	SUN POWER	-	-		
17:44:00	-	PE-LCUCUER-2	PE-LCUCUER-2	0	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LCUCUER	-	-		
17:44:00	-	PE-LAFLOR	PE-LAFLOR	7	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LCUCUER	-	-		
17:44:00	-	PE-LAESPERANZA	PE-LAESPERANZA	1	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	LCUCUER	-	-		
17:55:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	51	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	L2024000483 - L2024000361	ENGIE	-	-		
17:57:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2B_TG2B+0.5TV2_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	L2021001553 - L20219000973 - L202400439	ENEL GENERACION	-	-		
18:00:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Ctx LT 220 kV Lantaria - Cruellos	LT 220 kV Lantaria - Cruellos	-	-	-	-	-		
18:00:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:00:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:00:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1L_COGEN_EUCA	7	LF	-	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ARAUICO	-	-		
18:00:00	-	LDMALTA	LDMALTA	33	N	-	CI	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:06:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	260	LF	-	PC	PCP	OT	Subida Anticipada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:06:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RD	-	PC	-	GT	Subida Anticipada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:08:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RD	-	PC	-	GT	Subida Anticipada	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:08:00	-	NORGENER-NT02	NORGENER-NT02_CAR	141	RD	-	PC	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:08:00	-	NORGENER-NT01	NORGENER-NT01_CAR	141	RD	-	PC	-	OT	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:13:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	51	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	-	-	ENGIE	-	-		
18:13:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	N	-	PS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:27:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	63	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:27:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	63	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:27:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2A_TG2A_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:29:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	0	DN	-	FS	-	OM	-	-	-	-	COLBUN	-	-		
18:41:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Finaliza Prorrata Generalizada costo SÉN	SÉN	-	-	COLBUN	-	-		
18:41:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:41:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	63	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:41:00	-	PAM	PAM_COGEN	24	N	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENORCHILE	-	-		
18:41:00	-	CERROPABELLON-G1A	CERROPABELLON-G1A_GEO	30	RD	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:41:00	-	CERROPABELLON-G2A	CERROPABELLON-G2A_GEO	18	RD	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:41:00	-	CERROPABELLON-G3A	CERROPABELLON-G3A_GEO	37	RD	-	PC	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:42:00	-	PFV-ANDES	PFV-ANDES	22	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:43:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	63	N	LC	PMT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:46:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	139	RD	-	PP	MTP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:47:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	63	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:49:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	63	N	LC	MT	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	CIPIRES-2	CIPIRES_sinv	20	DRD	-	PP	CF	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	CIPIRES-1	CIPIRES_sinv	35	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	LAJAVE-2	LAJAVE-2_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1_TG1+TV1_GNL_A	379	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	-	-	-	-	-	-	-	-	Cambio CMG	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	MEJILONES-CTM3	MEJILONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	100	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	TALTAL-1	TALTAL-1_GNL_D	116	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	TALTAL-2	TALTAL-2_GNL_D	122	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_A	362	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	368	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	NEHUENCO-1	NEHUENCO-1_TG1+TV1_GNL_A	368	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	NUEVAENCA	NUEVAENCA_TG1+TV1_GNL_A	331	RD	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2_TG1+TV1_GNL_A	399	N	LC	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	GUACOLDA-5	GUACOLDA-5_CAR	156	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	ARAUICO	ARAUICO_COGEN	24	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	ESQUADRON	ESQUADRON_COGEN	1	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	LDMALTA	LDMALTAOCOGENADO-2_BIOGAS	6	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	MASISA	MASISA	10	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	SANTAMARTA	SANTAMARTA_COGEN	14	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	SANTAMARIA	SANTAMARIA_CAR	372	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	272	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	ANGAMOS-ANG1	ANGAMOS-ANG1_CAR	277	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	COCHRANE-CCH2	COCHRANE-CCH2_CAR	275	RD	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	ANGAMOS-ANG2	ANGAMOS-ANG2_CAR	260	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	VALDIVIA	VALDIVIA_B1L+BL2+BL3_COGEN_EUCA	7	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	NUEVAENCA-3	NUEVAENCA-3_B1L+BL2+BL3_COGEN	0	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1L+BL2+BL3_COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	LAUTARO-1	LAUTARO-1_B1L+BL2+BL3_COGEN	11	N	-	PC	-	OM	-	-	-	-	ENEL GENERACION	-	-		
18:52:00	-	LAUTARO-2	LAUTARO-2_B1L+BL2+BL3_COGEN															

01-04-2024														SSCC	BASEPOINT	
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	165	RD	-	OM	-	OM	-	-	N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	43	DN	-	PP	-	RE	-	-	N		COLBUN	-	-
19:00:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:00:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM	-	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:02:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B-TV2_GNL_E	63	LF	LC	PMT	PCP	OM	-	-	N	U2019009973 U202400439	ENEL GENERACION	-	-
19:04:00	-	CIPRESE-2	CIPRESE_sinv	20	RO	-	PC	CF	OM	-	-	N	U2022001982 U202400179	ENEL GENERACION	-	-
19:04:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
19:04:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	30	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N		SANTA FE	-	-
19:04:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	18	DN	DLC	PP	-	OM	-	-	N		CARDONES	-	-
19:05:00	-	CMPLAIA-3	CMPLAIA_B1+B2+B3 COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	N		SANTA FE	-	-
19:05:00	-	RAPEL-2	RAPEL	74	RD	-	PC	-	OM	-	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	GUACOLD-4	GUACOLD-4_CAR	150	RD	LC	PCP	PCP	OM	-	-	N	U2024000463	ENLASA	-	-
19:05:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N		COLBUN	-	-
19:05:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	80	N	-	PC	-	OM	-	-	N		COLBUN	-	-
19:05:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	237	N	-	PC	-	OM	-	-	N		COLBUN	-	-
19:05:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+B2+B3+B4 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	N		SANTA FE	-	-
19:05:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	270	RD	-	PC	-	OM	-	-	A	U2023000478	ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	270	RD	-	PC	MTP	OM	-	-	A	U2019001046	ENEL GENERACION	-	-
19:05:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RO	-	PC	-	OM	-	-	N	U2019001064 U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
19:06:00	-	ANGOSTURA-1	ANGOSTURA_RALCO_sinv	140	N	-	PC	-	RE	-	-	N		COLBUN	-	-
19:06:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	DLF	-	PP	PCP	OM	-	-	N	U2021001068 U202000403 U2024000061	ENEL GENERACION	-	-
19:09:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM	-	-	N	U2021001068 U202000403 U2024000061	ENEL GENERACION	-	-
19:22:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B-TV2_GNL_E	120	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	N	U2019009973 U202400439	ENEL GENERACION	-	-
19:26:00	-	NEHUENCO-2	NEHUENCO-2_TG1+TV1_GN_A	250	RD	LC	PC	-	OM	-	-	N	U2024000237	COLBUN	-	-
19:26:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	PMT	-	OM	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
19:31:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
19:36:00	-	ATACAMA-1	ATACAMA-1TG1B_TG1B_GNL_E	0	PO	LC	EP	-	EP	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
19:37:00	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1_TG1+TV1+FA1_GN_A	379	RD	LC	PC	-	OM	-	-	D	U2024027492	ENEL GENERACION	-	-
19:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	-	-	-	-	-	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
19:37:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	58	N	LC	PC	-	OM	-	-	N		CARDONES	-	-
19:37:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	128	N	LC	PC	-	OM	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
19:41:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	53	N	LC	PC	-	OM	-	-	N		SANTA FE	-	-
19:52:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	OM	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
19:52:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	DN	-	PP	-	OM	-	-	N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
20:00:00	-	TOCOPILLA-U16	TOCOPILLA-U16_TG1+TV1_GNL_B	362	RD	LC	PC	-	OM	-	-	N	U2024000227	ENGIE	-	-
20:02:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	79	RO	LC	PMT	-	OM	-	-	N	U2024000396 U2024000397	KELAR	-	-
20:03:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	65	N	LC	MT	-	OM	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
20:03:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	U2021001068 U2020002402 U2024000061	ENEL GENERACION	-	-
20:03:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	N	LC	PS	-	OM	-	-	N		CARDONES	-	-
20:03:00	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1_TG1+TV1_GN_A	379	RD	LC	PC	-	OM	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
20:03:00	-	RAPEL	RAPEL	-	-	-	-	-	-	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
20:05:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	N	U2024000420	ENEL GENERACION	-	-
20:05:00	-	RAPEL-5	RAPEL	0	DLF	-	FS	PCP	OM	-	-	N	U2021001068 U2020002402 U2024000061	ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	345	RD	-	PC	-	OM	-	-	N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
20:06:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	345	N	-	PC	-	OM	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
20:09:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	80	RO	LC	MT	-	RE	-	-	N	U2024000020 U2023001974 U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
20:10:00	-	COLMITO	COLMITO_GN_A	-	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	N		CARDONES	-	-
20:12:00	-	KELAR	KELAR-TG1_TG1+0.5TV_GNL_E	177	RD	LC	PC	-	OM	-	-	N	U2024000396 U2024000397	KELAR	-	-
20:13:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA_GN_A	0	DN	DLC	FS	-	OM	-	-	N		SANTA FE	-	-
20:15:00	-	CMPLAIA-3	CMPLAIA_B1+B2 COGEN	9	N	-	PC	-	OM	-	-	N		SANTA FE	-	-
20:15:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B-TV2_GNL_E	0	-	-	-	-	-	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	RD	-	PS	-	OM	-	-	N	U2021001064 U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	LF	-	PS	PCP	OM	-	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	COLBUN-2	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	-	-	N	U2022002402	COLBUN	-	-
20:15:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	126	RD	-	MT	-	OM	-	-	A	U2023000478	ENEL GENERACION	-	-
20:15:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	139	N	-	MT	MTP	OM	-	-	A	U2023000478	ENEL GENERACION	-	-
20:19:00	-	RAPEL-2	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
20:19:00	-	RAPEL-1	RAPEL	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	N	U2021001064 U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
20:33:00	-	OLIVOS	OLIVOS_B1 DIESEL	0	PD	LC	EP	-	EP	-	-	N	U2022002402 U2024030117	POTENCIA	-	-
20:44:00	-	SANTAMARIA	CAR	-	-	-	-	-	-	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
20:44:00	-	ATACAMA-2	ATACAMA-2TG2AB_TG2A+TG2B-TV2_GNL_E	63	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	N	U2021001953 U2019009973 U202400439	ENEL GENERACION	-	-
20:44:00	-	GUACOLD-4	GUACOLD-4_CAR	38	RD	LC	MT	PCP	OM	-	-	N	U2024000463	ENLASA	-	-
20:44:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	51	LF	LC	MT	PCP	OM	-	-	N	U2024000483 U2024000351	ENGIE	-	-
20:44:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1 COGEN	0	N	LC	MT	-	OM	-	-	N		ARAUICO	-	-
20:44:00	-	CAMPICHE	CAMPICHE_CAR	84	N	-	MT	-	OM	-	-	N		AIJES GENER	-	-
20:44:00	-	SANTAFE	SANTAFE_B1+B2+B3 COGEN	3	N	-	PC	-	OM	-	-	N		SANTA FE	-	-
20:44:00	-	CANUTILLAR-2	CANUTILLAR	40	N	-	MT	-	OM	-	-	N		COLBUN	-	-
20:44:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	N	-	PS	-	OM	-	-	N		COLBUN	-	-
20:44:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	90	RD	-	MT	-	OM	-	-	N	U2023001195	ENEL GENERACION	-	-
20:44:00	-	RALCO-2	RALCO_sinv	90	N	-	MT	-	OM	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
20:45:00	-	COLBUN-3	COLBUN_sinv	100	DN	-	PP	-	OM	-	-	N		COLBUN	-	-
20:56:00	-	CANUTILLAR-1	CANUTILLAR	0	DN	-	PS	-	OM	-	-	N		COLBUN	-	-
21:00:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1_GNL_E	0	N	LC	PS	-	OM	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
21:00:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	RD	-	PS	-	RE	-	-	N	U2024000017	COLBUN	-	-
21:00:00	-	SANISDRO-1	SANISDRO-1_TG1+TV1_GNL_E	379	RD	LC	PC	-	OM	-	-	N	U2024000439	ENEL GENERACION	-	-
21:02:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	RD	-	PS	-	OM	-	-	A	U2023000478	ENEL GENERACION	-	-
21:03:00	-	COLBUN-1	COLBUN_sinv	100	N	-	MT	-	OM	-	-	N		COLBUN	-	-
21:05:00	-	PEHUENCHE-2	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	MTP	OM	-	-	A	U2021001046	ENEL GENERACION	-	-
21:05:00	-	PEHUENCHE-1	PEHUENCHE	0	DRO	-	FS	-	OM	-	-	A	U2023000478	ENEL GENERACION	-	-
21:05:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	0	DRO	-	FS	-	RE	-	-	N	U2024000017	COLBUN	-	-
21:13:00	-	CAMPICHE	CAR	-	-	-	-	-	-	-	-	N		ENEL GENERACION	-	-
21:13:00	-	MEJILLONES-CTM3	MEJILLONES-CTM3_TG1+TV1_GNL_B	100	LF	LC	PC	PCP	OM	-	-	N	U2024000483 U2024000351	ENGIE	-	-
21:13:00	-	CHOLGUAN	CHOLGUAN_B1 COGEN	13	N	LC	PC	-	OM	-	-	N		ARAUICO		

01-04-2024														SSCC		
Hora Movi.	Equipo	Central-Unidad	Configuración	Despacho	Estado	EO	Consigna	Consigna	Instrucción Cmg	Motivo	Zona Desacople	Condición	Neomante	Centro de	SSCC	BASEPOINT
00:00:00	-	RALCO-1	RALCO_sinv	165	RO	-	CI	-	OM			N	U2022301195	ENEL GENERACION	-	-
22:19:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	200	RO	LC	CI	-	RE			N	U2024000200 - U2023001974 - U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
22:19:00	-	RAPEL-2	RAPEL	40	DRO	-	PP	-	OM			N	U2022202402	ENEL GENERACION	-	-
22:20:00	-	RAPEL-1	RAPEL	45	DRO	-	PP	-	OM			N	U2021001064 - U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
22:24:00	-		RAPEL	-						Cambio CMG					-	-
22:24:00	-	CMPCLAJA-3	CMPCLAJA BL1+BL2+BL3 COGEN	9	N	-	PC	-	OM					SANTA FE	-	-
22:24:00	-	RAPEL-1	RAPEL	75	RD	-	PC	-	OM			N	U2021001064 - U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
22:24:00	-	RAPEL-2	RAPEL	74	RD	-	PC	-	OM			N	U2022002402	ENEL GENERACION	-	-
22:41:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	65	DN	DLC	PP	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	SANISIDRO-2	SANISIDRO-2 TG1+TV1 GN A	399	N	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible				ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	SANISIDRO-1	SANISIDRO-1 TG1+TV1 GN A	379	RD	LC	PC	-	OM	Cambio de combustible			U2024000420	ENEL GENERACION	-	-
23:00:00	-	PANGUE-1	PANGUE_RALCO_sinv	225	RO	LC	PC	-	RE			N	U2024000200 - U2023001974 - U2022002270	ENEL GENERACION	-	-
23:03:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	65	N	LC	PMT	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:07:00	-		QUINTERO-1 GNL E	-						Cambio CMG					-	-
23:07:00	-	QUINTERO-1	QUINTERO-1 GNL E	128	N	LC	PC	-	OM					ENEL GENERACION	-	-
23:11:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	DUF	-	PP	PCP	OM			N	U2021001068 - U2022002402 - U2024000061	ENEL GENERACION	-	-
23:14:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	13	DRO	-	PP	-	RE			N	U2024000017	COLBUN	-	-
23:15:00	-	RAPEL-5	RAPEL	70	LF	-	PC	PCP	OM			N	U2021001068 - U2022002402 - U2024000061	ENEL GENERACION	-	-
23:20:00	-	ANGOSTURA-3	ANGOSTURA_RALCO_sinv	47	RD	-	PC	-	RE			N	U2024000017	COLBUN	-	-
23:42:00	-	KELAR	KELAR-TG2_TG2_GNL_E	79	DRO	DLC	PP	-	OM				U2024000396	KELAR	-	-
23:55:00	-	CMPCCORDILLERA	CMPCCORDILLERA GN A	30	DN	DLC	PP	-	OM					SANTA FE	-	-
23:55:00	-	COLMITO	COLMITO GN A	18	DN	DLC	PP	-	OM					CARDONES	-	-

INFORME DIARIO

Lunes 01 de Abril 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	40.0	36.8	-8.20 %	PMG
BESS Andes IV	-	0.0	-		PMG HP Ojos de Agua	155.2	156.7	+0.91 %	PMG
BESS Angamos	-	2.4	GNP		PMG HP Palacios	0.0	14.8	-	PMG
BESS Arica	2.0	0.0	-100.00 %		PMG HP Piedras Negras	64.7	62.5	-3.52 %	PMG
BESS Cochrane	-	0.0	-	LF	PMG HP Pulelfu	71.0	74.3	+4.59 %	PMG
BESS Diego de Almagro Sur	32.0	32.2	+0.71 %		PMG HP Punta del Viento	69.8	70.6	+1.22 %	PMG
BESS La Cabaña	-	1.0	GNP		PMG HP Renaico	108.2	134.4	+24.22 %	PMG
BESS Salvador	193.9	247.5	+27.65 %		PMG HP Rio Huasco	18.7	18.2	-2.78 %	PMG
BESS San Andrés	-	0.0	-		PMG HP San Clemente	0.0	52.1	-	PMG
BESS Uribe Solar	0.0	0.0	-		PMG PE La Esperanza	68.9	73.2	+6.15 %	PMG
CSP Cerro Dominador	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV Antay	74.8	69.1	-7.62 %	PMG
GEO Cerro Pabellon	1176.0	1143.8	-2.74 %		PMG PFV Caracas II	0.0	0.0	-	PMG
HE Angostura	1176.0	1528.0	+29.93 %	LF, MM	PMG PFV Castilla	13.6	13.4	-1.62 %	PMG
HE Antuco	2299.0	2217.5	-3.55 %	RO	PMG PFV Chercan	47.2	61.3	+29.99 %	PMG
HE Canutillar	3351.1	3398.0	+1.40 %		PMG PFV De los Andes	66.1	71.0	+7.37 %	PMG
HE Cipreses	1082.8	909.6	-16.00 %	LF, DF	PMG PFV Del Desierto	39.8	47.6	+19.56 %	PMG
HE Colbún	4983.4	5832.0	+17.03 %		PMG PFV Emilia	-	0.0	-	PMG
HE El Toro	1424.3	1725.2	+21.12 %	RO	PMG PFV Loma Los Colorados	7.0	3.7	-46.86 %	PMG, P
HE Machicura	989.7	1129.0	+14.07 %	RO, LF, MM	PMG PFV Lucas Solar	0.0	0.0	-	PMG
HE Pangue	1570.0	2070.1	+31.85 %	RO	PMG PFV Machicura	50.7	56.0	+10.48 %	PMG
HE Pehuenche	4506.7	3662.4	-18.73 %		PMG PFV North West	0.0	0.0	-	PMG
HE Pilmaiquén	343.7	358.8	+4.39 %	RO, MM	PMG PFV Palermo	-	0.0	-	PMG
HE Ralco	3004.3	3035.6	+1.04 %	RO	PMG PFV Pilar Los Amarillos	0.0	0.0	-	PMG
HE Rapel	100.0	658.5	+558.45 %	MM	PMG PFV Piloto Cardones	0.6	1.3	+110.46 %	PMG
HP Abanico	749.9	791.9	+5.60 %		PMG PFV Puerto Seco	64.8	65.6	+1.20 %	PMG
HP Alfalfal	2837.0	2566.2	-9.54 %		PMG PFV Quilmo	65.4	66.5	+1.56 %	PMG
HP Alfalfal 2	0.0	0.0	-	DF	PMG PFV SDGx01	4.3	5.2	+22.02 %	PMG, DF
HP Ancoa	467.3	424.7	-9.12 %	LF	PMG PFV Sol del Norte	52.6	61.8	+17.55 %	PMG
HP Blanco	24.0	467.4	+1847.50 %		PMG PFV Teno Solar	54.3	45.9	-15.44 %	PMG
HP Capullo	94.7	92.3	-2.50 %		PMG PFV Venezia	-	0.0	-	PMG
HP Carilafquen	189.8	135.8	-28.46 %		PMG TER Aguas Blancas	0.0	0.0	-	PMG
HP Chacabuquito	0.0	263.6	GNP		PMG TER CMPC Tissue	-	40.4	-	PMG
HP Chacayes	1475.1	1447.0	-1.91 %		PMG TER Calle Calle	0.0	0.0	-	PMG, DF
HP Chapiquina	111.8	67.6	-39.53 %		PMG TER Celco	102.1	140.5	+37.56 %	PMG
HP Convento Viejo	77.8	85.7	+10.19 %		PMG TER Chiloé	0.0	0.0	-	PMG
HP Coya	0.0	0.0	-		PMG TER Concón	0.0	0.0	-	PMG
HP Cumbres	141.9	137.3	-3.24 %		PMG TER Constitución	0.0	0.0	-	PMG
HP Curillinque	1268.5	1015.7	-19.93 %		PMG TER El Totoral	0.0	0.0	-	PMG, RO
HP Digua	0.0	0.0	-		PMG TER Las Vegas	0.0	0.0	-	PMG
HP El Paso	460.7	487.3	+5.76 %		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	231.0	192.5	-16.67 %	DF	PMG TER Loma Los Colorados	0.0	0.0	-	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
HP Guayacán	237.0	240.2	+1.37 %	
HP Hornitos	923.0	661.9	-28.29 %	
HP Isla	1017.3	815.0	-19.89 %	
HP Itata	0.0	0.0	-	RO
HP Juncal	602.0	394.7	-34.44 %	
HP La Confluencia	1560.4	1360.9	-12.78 %	RO
HP La Higuera	0.0	0.0	-	RO, DF
HP La Mina	91.6	0.0	-100.00 %	
HP Laja I	0.0	59.0	GNP	
HP Las Lajas	0.0	0.0	-	DF
HP Lican	120.0	84.7	-29.46 %	
HP Lircay	353.9	332.0	-6.19 %	
HP Loma Alta	565.2	369.3	-34.66 %	
HP Los Hierros	169.0	181.1	+7.14 %	
HP Los Hierros II	0.0	0.0	-	
HP Los Molles	18.7	33.4	+79.01 %	
HP Los Quilos	531.0	477.6	-10.06 %	
HP Maitenes	0.0	0.0	-	DF
HP Malalcahuello	0.0	0.0	-	
HP Mampil	0.0	0.0	-	MM
HP Mocho	113.5	96.9	-14.67 %	
HP Palmucho	629.1	640.6	+1.82 %	
HP Peuchen	212.4	78.8	-62.90 %	
HP Providencia	0.0	0.0	-	DF
HP Pullinque	215.7	267.9	+24.21 %	
HP Puntilla	307.9	358.6	+16.48 %	RO
HP Queltehues	704.6	703.4	-0.17 %	DF
HP Quilleco	300.8	0.0	-100.00 %	RO
HP Río Colorado	81.6	92.0	+12.77 %	
HP Río Picoiquen	6.3	7.9	+25.56 %	
HP Rucatayo	162.9	380.3	+133.50 %	
HP Rucue	1003.1	907.0	-9.58 %	RO
HP San Andres	510.4	529.7	+3.79 %	
HP San Ignacio	361.7	502.0	+38.78 %	
HP Sauzal	1323.3	1041.8	-21.27 %	
HP Sauzal 60 Hz	-	0.0	-	
HP Sauzalito	206.1	169.3	-17.88 %	
HP Volcán	0.0	43.4	GNP	
PE Alena	605.7	422.5	-30.24 %	LF
PE Atacama	1101.5	1056.7	-4.07 %	
PE Aurora	136.5	90.1	-34.02 %	
PE Cabo Leones 1	745.4	1103.4	+48.01 %	
PE Cabo Leones 2	1026.4	1026.7	+0.03 %	
PE Cabo Leones 3	994.8	1287.3	+29.41 %	
PE Calama	873.2	778.8	-10.82 %	
PE Campo Lindo	359.2	430.2	+19.74 %	
PE Canela	133.1	173.4	+30.23 %	
PE Canela 2	820.1	857.5	+4.56 %	
PE Cardonal	89.5	298.1	+233.05 %	P
PE Cerro Tigre	1075.1	903.0	-16.01 %	
PE Cuel	173.8	155.6	-10.45 %	

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	-	16.9	GNP	
PMGD PFV San Antonio Del Monte Sunlight	-	2.9	GNP	
TER Andes Generación Diésel	0.0	0.0	-	
TER Andes Generación FO6	0.0	0.0	-	
TER Angamos-ANG1	4710.6	4811.1	+2.13 %	
TER Angamos-ANG2	4518.0	4640.7	+2.72 %	
TER Antihue	0.0	0.0	-	
TER Arauco	448.4	56.8	-87.32 %	
TER Arauco MAPA	960.0	549.7	-42.74 %	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	0.0	45.9	GNP	LF, DF
TER Atacama 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Atacama 2 GNL	1715.6	4317.7	(*) +151.68 %	
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	82.8	GNP	
TER CMPC Laja	0.0	98.1	GNP	LF
TER CMPC Pacífico	437.2	561.9	+28.53 %	
TER CMPC Santa Fe	0.0	0.0	-	
TER Campiche	4419.9	4962.0	+12.26 %	
TER Candelaria 1 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Diésel	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 GNL	0.0	0.0	-	
TER Candelaria 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	LF
TER Cardones	0.0	0.0	-	
TER Cenizas	0.0	0.0	-	
TER Chagual	0.0	0.0	-	
TER Cholguán	151.8	154.9	+2.06 %	
TER Chuyaca	0.0	0.0	-	LF
TER Cochrane-CCH1	0.0	0.0	-	MM
TER Cochrane-CCH2	4439.4	4415.0	-0.55 %	
TER Cogeneradora Aconcagua	0.0	0.0	-	MM
TER Cogeneradora Biobío	492.0	1176.0	+139.02 %	
TER Colihues Diésel	0.0	0.0	-	DF
TER Colihues HFO	0.0	0.0	-	
TER Colmito Diésel	0.0	0.0	-	
TER Colmito GNL	0.0	0.0	-	
TER Colmito Gas Arg	0.0	31.6	GNP	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PE El Arrayán	2139.9	1654.9	-22.66 %		TER Combarbala	0.0	0.0	-	
PE El Maitén	64.7	36.5	-43.53 %		TER Coronel Diésel	0.0	0.0	-	
PE La Cabaña	814.0	883.9	+8.59 %		TER Coronel GNL	0.0	0.0	-	
PE La Estrella	331.4	350.4	+5.73 %		TER Coronel Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE La Flor	287.0	211.3	-26.38 %		TER Degañ	7.8	0.0	-100.00 %	
PE Lebu	23.7	5.2	-77.98 %		TER Degañ 2	0.0	0.0	-	
PE Llanos del Viento	916.9	927.6	+1.17 %		TER Diego de Almagro	0.0	0.0	-	
PE Lomas de Duqueco	465.9	468.1	+0.47 %		TER El Peñón	2.6	0.0	-100.00 %	
PE Los Buenos Aires	180.2	149.9	-16.81 %		TER El Salvador	0.0	0.0	-	
PE Los Cerrillos	203.5	204.4	+0.45 %	P	TER Emelda	0.0	0.0	-	
PE Los Cururos	1139.3	1513.0	+32.80 %		TER Energía Pacífico	0.0	0.0	-	LF, DF
PE Los Olmos	809.8	717.3	-11.42 %		TER Escuadrón	42.1	24.2	-42.67 %	LF
PE Malleco Norte	696.3	705.3	+1.30 %		TER Esperanza-DS1	0.0	0.0	-	
PE Malleco Sur	945.4	1007.4	+6.56 %		TER Esperanza-DS2	0.0	0.0	-	
PE Manantiales	77.5	123.0	+58.75 %	P	TER Esperanza-TG1	0.0	0.0	-	
PE Mesamavida	385.4	410.6	+6.53 %		TER Guacolda 1	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Monte Redondo	537.4	559.5	+4.12 %		TER Guacolda 2	0.0	0.0	-	RO, LF
PE Negrete	305.8	308.8	+0.99 %		TER Guacolda 3	0.0	0.0	-	RO
PE PUNTA DE TALCA	-	0.0	-		TER Guacolda 4	2177.9	2068.5	-5.02 %	RO
PE Puelche Sur	243.2	130.3	-46.44 %		TER Guacolda 5	2567.0	2396.7	-6.63 %	
PE Punta Colorada	0.0	0.0	-	LF	TER Horcones Diésel	0.0	0.0	-	
PE Punta Palmeras	647.5	643.1	-0.69 %		TER Horcones Gas Arg	-	0.0	-	
PE Punta Sierra	1667.3	1640.3	-1.62 %		TER Huasco Diésel	0.0	0.0	-	
PE Renaico	689.3	770.5	+11.78 %		TER Huasco IFO	0.0	0.0	-	
PE Renaico II	1072.9	972.0	-9.40 %		TER IEM	0.0	0.0	-	
PE San Gabriel	1491.4	1177.3	-21.06 %		TER Kelar Diésel	0.0	0.0	-	
PE San Juan	1471.0	1424.4	-3.17 %		TER Kelar GNL	3600.0	4588.6	+27.46 %	
PE San Matías	378.9	86.1	-77.28 %	P	TER Kelar Gas Arg	0.0	0.0	-	
PE San Pedro	93.0	88.3	-5.06 %		TER La Portada	0.0	0.0	-	
PE San Pedro 2	145.9	111.0	-23.90 %		TER Laja Energía Verde	124.4	40.4	-67.51 %	
PE Sarco	1146.6	990.7	-13.60 %		TER Lautaro I	507.7	571.7	+12.61 %	
PE Sierra Gorda Este	513.3	744.8	+45.10 %	LF	TER Lautaro II	405.0	414.8	+2.42 %	
PE Talinay Oriente	1282.7	1167.4	-8.99 %		TER Llanos Blancos	0.0	0.0	-	
PE Talinay Poniente	1212.4	1156.0	-4.65 %		TER Loma Los Colorados II	254.5	310.2	+21.89 %	
PE Taltal	190.0	148.6	-21.80 %		TER Los Espinos	0.0	0.0	-	
PE Tchamma	892.5	1306.3	+46.38 %		TER Los Guindos TG1	0.0	0.0	-	
PE Tolpan Sur	804.3	752.3	-6.47 %	LF	TER Los Guindos TG2	0.0	0.0	-	
PE Totoral	460.0	562.8	+22.36 %		TER Los Pinos	0.0	0.0	-	
PE Ucuquer 2	77.6	17.3	-77.73 %	LF	TER Los Vientos Diésel	0.0	0.0	-	
PE Valle de los Vientos	469.4	435.2	-7.29 %		TER Los Vientos GNL	0.0	0.0	-	
PFV Almeyda	474.0	444.2	-6.28 %		TER Los Vientos Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Alto del Sol	-	0.0	-	PMGD, PMG	TER Maitencillo	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar	159.4	136.2	-14.56 %		TER Mantos Blancos	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-A	22.8	41.8	+83.17 %		TER Masisa	199.2	159.8	-19.79 %	LF
PFV Andes Solar II-B	1025.4	1009.7	-1.54 %		TER Mejillones-CTA	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar II-B (Baterías)	178.2	-	-		TER Mejillones-CTH	0.0	0.0	-	
PFV Andes Solar IV	-	0.0	-		TER Mejillones-CTM1	0.0	0.0	-	
PFV Atacama Solar II	1283.4	939.8	-26.78 %		TER Mejillones-CTM2	0.0	0.0	-	
PFV Azabache	416.0	419.6	+0.89 %	LF	TER Mejillones-CTM3 Diesel	0.0	0.0	-	
PFV Bolero	738.8	742.9	+0.56 %		TER Mejillones-CTM3 GNL	3072.0	1896.7	(*) -38.26 %	RO, LF

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado	Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV CEME 1	-	30.9	GNP		TER Mejillones-CTM3 Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Campos del Sol	2683.8	2663.3	-0.76 %		TER Nehuenco 9B Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Capricornio	546.2	559.6	+2.46 %		TER Nehuenco 9B GNL	0.0	0.0	-	
PFV Carrera Pinto	524.6	537.9	+2.53 %		TER Nehuenco 9B Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Cerro Dominador	806.7	635.6	-21.22 %		TER Nehuenco I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Chañares	215.9	219.7	+1.75 %		TER Nehuenco I GNL	506.0	0.0	-100.00 %	
PFV Conejo	689.5	707.6	+2.62 %		TER Nehuenco I Gas Arg	6576.5	7357.0	+11.87 %	
PFV Coya	896.8	1126.4	+25.60 %		TER Nehuenco II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Coya (Baterías)	188.1	-	-		TER Nehuenco II GNL	0.0	0.0	-	RO
PFV DESIERTO DE ATACAMA	-	0.0	-		TER Nehuenco II Gas Arg	2028.9	1913.0	-5.71 %	
PFV Diego de Almagro	180.9	156.5	-13.52 %		TER Newen Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Diego de Almagro Sur	1754.5	1690.5	-3.65 %		TER Newen GNL	0.0	0.0	-	
PFV Domeyko	990.3	1024.2	+3.43 %		TER Newen Gas Arg	0.0	0.0	-	
PFV Don Oscar	0.0	0.0	-	PMG	TER Newen Otros	0.0	0.0	-	
PFV Doña Antonia	-	0.0	-		TER Norgener-NTO1	2261.5	2476.8	+9.52 %	RO
PFV Doña Carmen	156.3	149.7	-4.19 %		TER Norgener-NTO2	2208.8	1827.8	-17.25 %	RO
PFV El Aguila	12.6	14.1	+11.90 %		TER Nueva Aldea	1182.4	1036.1	-12.38 %	
PFV El Manzano	390.6	309.6	-20.73 %		TER Nueva Aldea I	0.0	-	-	
PFV El Pelicano	663.6	656.6	-1.06 %		TER Nueva Aldea II	0.0	0.0	-	
PFV El Romero	1126.0	1023.0	-9.15 %		TER Nueva Aldea III	0.0	-	-	LF
PFV Elena	656.7	408.4	-37.81 %		TER Nueva Renca Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Finis Terrae	2052.8	1831.4	-10.78 %		TER Nueva Renca GNL	0.0	0.0	-	
PFV Gran Tenó	713.9	115.6	-83.81 %	P	TER Nueva Renca Gas Arg	6041.3	6035.0	-0.10 %	
PFV Granja Solar	813.8	754.3	-7.31 %		TER Nueva Ventanas	0.0	0.0	-	
PFV Guanchoi	2301.4	2455.4	+6.69 %		TER Olivos	140.0	63.1	-54.93 %	
PFV Huatacondo	505.3	514.5	+1.84 %	RO	TER PAS Mejillones	408.0	517.4	+26.80 %	
PFV Jama	250.7	359.8	+43.52 %		TER Pajonales	0.0	0.0	-	
PFV Javiera	403.9	394.3	-2.36 %		TER Punta Colorada Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Cruz Solar	360.4	341.5	-5.26 %		TER Punta Colorada IFO	0.0	0.0	-	
PFV La Huayca II	103.3	59.1	-42.85 %		TER Quintero 1A Diésel	0.0	0.0	-	
PFV La Huella	472.8	483.9	+2.36 %		TER Quintero 1A GNL	0.0	389.0	GNP	
PFV La Silla	12.0	9.6	-20.05 %		TER Quintero 1A Gas Arg	0.0	1.0	GNP	
PFV Lalackama	333.6	361.6	+8.39 %		TER Quintero 1B Diésel	0.0	0.0	-	MM
PFV Lalackama II	101.1	108.0	+6.79 %		TER Quintero 1B GNL	0.0	126.0	GNP	MM
PFV Las Salinas	445.4	645.9	+45.03 %		TER Quintero 1B Gas Arg	0.0	0.0	-	MM
PFV Llano de Llampos	642.7	585.7	-8.87 %		TER Renca	0.0	0.0	-	
PFV Los Loros	229.6	281.9	+22.81 %		TER San Isidro I Diésel	0.0	0.0	-	
PFV Los Tilos	24.9	25.4	+1.85 %		TER San Isidro I GNL	700.0	695.5	-0.64 %	
PFV Luz del Norte	1018.5	908.8	-10.77 %		TER San Isidro I Gas Arg	5921.8	5719.4	-3.42 %	
PFV Malgarida	1901.1	1628.1	-14.36 %		TER San Isidro II Diésel	0.0	0.0	-	
PFV María Elena	406.4	405.2	-0.30 %		TER San Isidro II GNL	365.0	362.2	-0.76 %	
PFV Meseta de los Andes	701.2	304.2	-56.62 %		TER San Isidro II Gas Arg	6512.7	6433.4	-1.22 %	
PFV Nuevo Quillagua	676.8	592.1	-12.52 %		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	43.5	25.5	-41.38 %		TER San Lorenzo 1	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Solar Norte	450.0	412.9	-8.25 %		TER San Lorenzo 2	0.0	0.0	-	
PFV Pampa Tigre	747.4	641.0	-14.24 %		TER San Lorenzo 3	0.0	0.0	-	
PFV Pozo Almonte Solar II	45.9	52.4	+14.16 %		TER Santa Fe	1088.2	1345.7	+23.66 %	
PFV Pozo Almonte Solar III	122.6	107.7	-12.15 %		TER Santa Lidia	0.0	0.0	-	
PFV Quilapilun	505.6	376.3	-25.57 %		TER Santa Marta	276.7	127.8	-53.81 %	

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
PFV Rio Escondido	1075.6	947.4	-11.92 %	
PFV Salvador	249.0	97.9	-60.69 %	
PFV San Andres	368.5	243.0	-34.05 %	LF
PFV San Pedro	908.7	638.8	-29.70 %	
PFV Santa Isabel	1030.5	759.2	-26.32 %	LF
PFV Santiago	399.3	307.9	-22.88 %	
PFV Sol de Lila	1043.4	1054.2	+1.04 %	
PFV Sol de los Andes	663.9	559.8	-15.67 %	
PFV Sol del Desierto	1652.6	1592.7	-3.62 %	
PFV Taira	-	0.0	-	
PFV Tamaya Solar	806.7	711.5	-11.80 %	
PFV Uribe Solar	466.0	305.3	-34.49 %	LF
PFV Usya	399.6	366.8	-8.22 %	
PFV Valle Escondido	757.7	687.7	-9.24 %	
PFV Valle del Sol	908.6	1044.7	+14.99 %	
PFV Willka	809.6	502.7	-37.90 %	
PMG HP Aillin	0.3	0.0	-100.00 %	PMG
PMG HP Alto Renaico	28.2	28.2	+0.01 %	PMG
PMG HP Callao	12.8	8.0	-37.28 %	PMG
PMG HP Carena	0.0	170.2	-	PMG
PMG HP Chiburgo	0.0	355.0	-	PMG
PMG HP Cipresillos	39.0	70.9	+81.79 %	PMG
PMG HP Corrales	68.9	70.1	+1.75 %	PMG
PMG HP Correntoso	40.8	14.7	-64.02 %	PMG
PMG HP Dos Valles	0.0	15.6	-	PMG, DF, P
PMG HP El Rincón	5.9	6.0	+1.63 %	PMG
PMG HP Florida	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Florida III	37.8	43.2	+14.29 %	PMG
PMG HP Juncalito	19.9	14.9	-25.20 %	PMG
PMG HP La Confianza	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP Llauquereo	0.0	0.0	-	PMG
PMG HP MC1	55.1	54.0	-2.00 %	PMG
PMG HP MC2	10.8	10.5	-2.40 %	PMG
PMG HP MC3	21.9	16.8	-23.32 %	PMG
PMG HP Mariposas	72.0	61.4	-14.72 %	PMG

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Estado
TER Santa María	6689.6	7024.0	+5.00 %	
TER Taltal 1 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 1 GNL	803.2	1339.0	+66.71 %	
TER Taltal 1 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Taltal 2 GNL	1054.7	1310.0	+24.20 %	
TER Taltal 2 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Tarapacá-TGTAR	0.0	0.0	-	
TER Tenó	0.0	0.0	-	
TER Tenó Gas GLP	0.0	0.0	-	
TER Termopacifico	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG1	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG2	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 GNL	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-TG3 Gas Arg	0.0	0.0	-	DF
TER Tocopilla-U16 Diesel	0.0	0.0	-	
TER Tocopilla-U16 GNL	5835.1	6244.3	+7.01 %	
TER Tocopilla-U16 Gas Arg	0.0	0.0	-	
TER Trapen	4.2	0.0	-100.00 %	
TER Trincao	0.0	0.0	-	
TER Ujina Diésel	0.0	0.0	-	
TER Ujina HFO	0.0	0.0	-	
TER Valdivia	496.6	670.7	+35.05 %	LF
TER Viñales	434.4	482.9	+11.17 %	
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	0.0	-	
TER Yungay U4	0.0	0.0	-	
Total	213249.2	214624.5	+0.64 %	

1.2. PMGD

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Allipén	32.7	33.5	+2.60 %
PMGD HP Alto Hospicio	19.5	20.7	+6.18 %
PMGD HP Arrayán	-	0.0	-
PMGD HP Auxiliar del Maipo	86.0	86.1	+0.01 %
PMGD HP Boquiamargo	0.0	0.0	-
PMGD HP Bureo	24.1	28.6	+18.64 %
PMGD HP Calíboro	21.3	22.6	+6.00 %
PMGD HP Cavanca	0.0	0.0	-
PMGD HP Chanleufu II	0.0	0.0	-
PMGD HP Collil	46.5	25.3	-45.55 %
PMGD HP Contra	-	0.0	-
PMGD HP Cosapilla	10.1	7.4	-26.83 %
PMGD HP Cumpeo	0.0	27.9	-
PMGD HP Curileufu	-	0.0	-
PMGD HP Don Walterio	0.0	32.3	-
PMGD HP Dongo	21.8	18.3	-15.73 %
PMGD HP Donguil	0.0	0.0	-
PMGD HP Dosal	-	0.0	-
PMGD HP Doña Hilda	0.0	4.4	-
PMGD HP El Agrio	3.4	3.3	-2.87 %
PMGD HP El Arrayán	-	2.6	-
PMGD HP El Atajo	18.6	19.7	+5.98 %
PMGD HP El Brinco	2.2	2.2	+3.67 %
PMGD HP El Canelo	48.9	46.9	-4.09 %
PMGD HP El Colorado	13.9	9.8	-29.27 %
PMGD HP El Diuto	56.2	60.6	+7.87 %
PMGD HP El Galpón	10.3	10.4	+0.92 %
PMGD HP El Llano	19.8	17.6	-10.80 %
PMGD HP El Manzano	33.8	57.1	+68.93 %
PMGD HP El Mirador	0.0	0.0	-
PMGD HP El Portal	-	0.0	-
PMGD HP El Toro N°2	10.0	23.4	+134.65 %
PMGD HP El Tártaro	0.0	0.0	-
PMGD HP Ensenada	21.6	19.9	-8.31 %
PMGD HP Eyzaguirre	0.0	0.0	-
PMGD HP La Arena	72.0	36.5	-49.28 %
PMGD HP La Bifurcada	3.1	3.6	+16.76 %
PMGD HP La Compañía II	30.3	29.0	-4.36 %
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	9.6	10.9	+13.66 %
PMGD HP Las Flores	0.0	4.8	-
PMGD HP Las Vertientes	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Bajos	122.8	125.1	+1.90 %
PMGD HP Los Colonos	-	0.0	-
PMGD HP Los Corrales	0.0	22.9	-
PMGD HP Los Corrales II	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Morros	40.2	39.0	-3.11 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Lo Miranda	14.8	30.9	+108.51 %
PMGD PFV Lo Sierra	17.3	10.1	-41.86 %
PMGD PFV Lockma	78.7	73.3	-6.91 %
PMGD PFV Loica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Loma Tendida del Verano	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lomas Coloradas	14.3	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Loreto	16.7	12.8	-23.54 %
PMGD PFV Los Cisnes	50.6	42.2	-16.53 %
PMGD PFV Los Gorriones	17.9	21.5	+20.34 %
PMGD PFV Los Jotes	19.5	12.9	-34.02 %
PMGD PFV Los Lagos	12.1	12.5	+3.23 %
PMGD PFV Los Libertadores	19.8	37.3	+88.59 %
PMGD PFV Los Lirios	42.1	34.8	-17.25 %
PMGD PFV Los Magnolios	22.0	18.2	-17.43 %
PMGD PFV Los Molinos	48.1	65.2	+35.55 %
PMGD PFV Los Nogales	15.0	25.1	+67.34 %
PMGD PFV Los Paltos	12.6	10.3	-18.65 %
PMGD PFV Los Patos	16.5	16.0	-2.91 %
PMGD PFV Los Perales	17.7	15.7	-11.16 %
PMGD PFV Los Puquios	0.0	0.0	-
PMGD PFV Los Robles	15.5	15.1	-2.56 %
PMGD PFV Los Tauretes	18.5	11.4	-38.29 %
PMGD PFV Los Tordos	43.8	41.1	-6.24 %
PMGD PFV Luce Solar	10.0	13.9	+39.30 %
PMGD PFV Luders	10.7	15.8	+47.20 %
PMGD PFV Lumbreras	25.0	20.9	-16.26 %
PMGD PFV Luna	9.5	12.3	+29.68 %
PMGD PFV Luna del Norte	19.4	18.0	-7.47 %
PMGD PFV Macarena Solar	2.1	22.5	+984.48 %
PMGD PFV Maikono	13.6	13.1	-4.03 %
PMGD PFV Maimalicán	52.4	51.8	-1.12 %
PMGD PFV Maitenlahue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Malaquita II	73.6	69.7	-5.28 %
PMGD PFV Malinke	12.3	11.2	-9.25 %
PMGD PFV Malloco	12.8	12.2	-4.31 %
PMGD PFV Malvilla	19.4	16.7	-14.06 %
PMGD PFV Manao	19.4	15.4	-20.49 %
PMGD PFV Mandinga	0.0	0.0	-
PMGD PFV Marambio	16.6	14.3	-13.75 %
PMGD PFV Marañón	69.4	80.3	+15.68 %
PMGD PFV Marchigue II	53.0	45.5	-14.14 %
PMGD PFV Marchigue VII	0.0	10.2	-
PMGD PFV Marin	21.4	12.0	-44.06 %
PMGD PFV María Pinto	15.5	12.7	-17.84 %
PMGD PFV Meco Chillan	47.3	47.3	-0.07 %
PMGD PFV Meli	62.8	51.3	-18.31 %
PMGD PFV Membrillo	18.7	14.5	-22.37 %
PMGD PFV Mercurio Sur	21.1	21.1	+0.02 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD HP Los Padres	0.0	0.0	-
PMGD HP Los Portones	13.0	28.2	+117.21 %
PMGD HP MSA-I	0.0	4.7	-
PMGD HP Maisán	1.4	2.2	+60.50 %
PMGD HP Mallarauco	0.0	68.2	-
PMGD HP Maria Elena	0.0	0.4	-
PMGD HP Melo	40.3	43.0	+6.80 %
PMGD HP Molinera Villarrica	6.1	3.7	-39.58 %
PMGD HP Muchi	0.0	0.0	-
PMGD HP Munilque	0.0	9.0	-
PMGD HP Munilque II	9.5	9.6	+1.41 %
PMGD HP Palmar	21.6	18.2	-15.93 %
PMGD HP Panguipulli	-	0.0	-
PMGD HP Pehui	4.7	3.6	-24.02 %
PMGD HP Pichilonco	5.9	4.3	-26.79 %
PMGD HP Picoltué	-	0.0	-
PMGD HP Puclaro	0.0	0.0	-99.37 %
PMGD HP Purísima	2.8	3.3	+19.30 %
PMGD HP Quillaileo	0.3	0.0	-100.00 %
PMGD HP Reca	7.1	5.1	-28.10 %
PMGD HP Roblería	44.2	36.9	-16.57 %
PMGD HP Río Mulchén	0.7	1.3	+86.70 %
PMGD HP Río Trueno	9.7	8.3	-14.48 %
PMGD HP Santa Elena	0.0	5.8	-
PMGD HP Santa Isabel	10.8	11.7	+8.18 %
PMGD HP Santa Rosa	10.5	10.4	-1.25 %
PMGD HP Sauce Andes	4.7	5.3	+12.83 %
PMGD HP Trailelfú	2.3	3.8	+68.02 %
PMGD HP Tranca del Toro	-	0.0	-
PMGD HP Tranquil	18.4	11.4	-38.23 %
PMGD HP Triful Triful	2.8	19.4	+601.09 %
PMGD PE El Arrebol	35.8	121.7	+240.27 %
PMGD PE El Nogal	64.4	84.1	+30.58 %
PMGD PE Huajache	34.8	0.0	-100.00 %
PMGD PE Las Peñas	37.6	92.5	+145.85 %
PMGD PE Lebu III	24.7	2.3	-90.75 %
PMGD PE Raki	35.8	28.1	-21.29 %
PMGD PE Ucuquer	26.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Abastible Concon	0.0	0.0	-
PMGD PFV Alameda	59.5	44.3	-25.53 %
PMGD PFV Albatros	-	1.1	-
PMGD PFV Albor Solar	29.4	38.9	+32.04 %
PMGD PFV Alcaldesa	46.7	47.1	+0.85 %
PMGD PFV Alcon Solar	70.6	57.3	-18.80 %
PMGD PFV Alhué	0.0	0.7	-
PMGD PFV Alicahue	19.0	9.8	-48.53 %
PMGD PFV Alto Solar	11.0	3.1	-72.27 %
PMGD PFV Altos de Til Til	5.8	9.2	+57.93 %
PMGD PFV Altos del Paico	0.0	-	-
PMGD PFV Alturas de Ovalle	29.4	27.6	-6.33 %
PMGD PFV Amparo del Sol	16.8	14.7	-12.79 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Milán A	19.8	16.4	-17.10 %
PMGD PFV Mitchi	76.4	78.1	+2.12 %
PMGD PFV Montt	14.6	13.7	-6.44 %
PMGD PFV Mostazal	32.6	50.6	+55.15 %
PMGD PFV Moya	50.7	70.4	+38.90 %
PMGD PFV Mutupín	50.8	60.9	+19.79 %
PMGD PFV Nahuén	45.6	54.7	+19.93 %
PMGD PFV Nan	15.1	41.1	+171.87 %
PMGD PFV Nazarino Verano	19.9	16.8	-15.62 %
PMGD PFV Newentun	46.5	35.8	-23.05 %
PMGD PFV Nihue	18.8	15.5	-17.47 %
PMGD PFV Norte Chico	12.7	10.4	-18.35 %
PMGD PFV Ocoa	20.6	17.1	-17.18 %
PMGD PFV Olivia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Olivier	18.5	18.4	-0.43 %
PMGD PFV Olivillo	56.7	40.4	-28.71 %
PMGD PFV Orion	20.2	19.8	-1.96 %
PMGD PFV Orquidea Solar	18.5	20.9	+12.96 %
PMGD PFV Ovalle Norte	47.6	58.0	+21.83 %
PMGD PFV Ovejería	40.1	41.3	+3.07 %
PMGD PFV PAS1	68.8	81.6	+18.58 %
PMGD PFV PSF El Peral	72.3	48.8	-32.47 %
PMGD PFV PSF Horizonte	40.1	31.4	-21.57 %
PMGD PFV Pachira	71.0	69.2	-2.63 %
PMGD PFV Paillihue	55.6	62.8	+13.09 %
PMGD PFV Paine	77.8	77.5	-0.31 %
PMGD PFV Palto Sunlight	60.2	52.9	-12.01 %
PMGD PFV Pama	12.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Panguilemo Aerop.	30.8	35.4	+14.79 %
PMGD PFV Panquehue II	25.8	20.1	-21.94 %
PMGD PFV Paraguay	28.3	56.4	+99.22 %
PMGD PFV Paranal	10.7	17.6	+64.88 %
PMGD PFV Parque Bicentenario	17.1	16.3	-4.70 %
PMGD PFV Parque Curicura	64.2	52.9	-17.62 %
PMGD PFV Parque El Olivar	19.4	21.8	+12.04 %
PMGD PFV Parque Farol Solar	-	8.1	-
PMGD PFV Parque Jotabeche	15.1	8.2	-45.36 %
PMGD PFV Parque La Colonia	67.6	52.5	-22.41 %
PMGD PFV Parque La Travesía	9.8	9.9	+0.44 %
PMGD PFV Parque Nancagua	47.2	35.3	-25.30 %
PMGD PFV Parque PVP Itihue	67.0	67.2	+0.39 %
PMGD PFV Parque San	-	0.0	-
Francisco Parral			
PMGD PFV Parque San Javier	41.8	33.9	-19.01 %
PMGD PFV Parque Santa Fe	49.3	54.6	+10.67 %
PMGD PFV Parque Valparaiso	43.7	34.6	-20.80 %
PMGD PFV Pastrán	75.2	82.3	+9.50 %
PMGD PFV Patagua	-	0.2	-
PMGD PFV Patricia Del Verano	64.7	54.7	-15.44 %
PMGD PFV Pedreros	12.2	6.8	-44.10 %
PMGD PFV Pegasus	20.2	20.0	-1.23 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Anakena	77.9	85.8	+10.12 %	PMGD PFV Pellin	14.7	33.9	+130.04 %
PMGD PFV Antonia	0.0	5.3	-	PMGD PFV Pelumpen	18.6	16.7	-10.02 %
PMGD PFV Argomedo	51.1	33.5	-34.49 %	PMGD PFV Penaflor	60.1	50.1	-16.61 %
PMGD PFV Arica	37.7	71.7	+90.21 %	PMGD PFV Pencahue	10.0	9.9	-1.61 %
PMGD PFV Ariztía	0.0	0.0	-	PMGD PFV Pencahue Este	20.0	18.4	-8.02 %
PMGD PFV Armazones	30.7	42.7	+39.03 %	PMGD PFV Pepa	37.2	50.2	+34.87 %
PMGD PFV Aromo del Verano	17.1	13.3	-22.19 %	PMGD PFV Pequen	19.8	12.2	-38.34 %
PMGD PFV Astillas	68.2	70.0	+2.59 %	PMGD PFV Peralillo	8.1	8.8	+8.52 %
PMGD PFV Avel Solar	55.7	71.9	+29.18 %	PMGD PFV Pica	0.2	1.8	+810.99 %
PMGD PFV Avellano	35.5	41.9	+18.14 %	PMGD PFV Pichon	8.2	7.6	-6.85 %
PMGD PFV Aviles	50.4	40.5	-19.59 %	PMGD PFV Picunche	0.0	48.8	-
PMGD PFV Axel Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Piduco	20.5	19.0	-7.76 %
PMGD PFV Ayla	73.0	56.8	-22.13 %	PMGD PFV Pilipilen	10.0	17.4	+73.70 %
PMGD PFV Añuñuca del Verano	9.2	6.5	-29.84 %	PMGD PFV Piquero	75.6	63.8	-15.67 %
PMGD PFV Bellavista	54.0	55.0	+1.99 %	PMGD PFV Pirque	7.2	11.6	+61.39 %
PMGD PFV Bellavista	21.4	15.6	-27.24 %	PMGD PFV Pitotoy	18.8	10.5	-44.32 %
PMGD PFV Berruenco	67.7	66.1	-2.37 %	PMGD PFV Pitra	19.1	17.7	-7.52 %
PMGD PFV Blu	21.2	19.8	-6.64 %	PMGD PFV Placilla	51.7	35.6	-31.25 %
PMGD PFV Bulnes Barones	19.2	5.1	-73.34 %	PMGD PFV Playerito	19.3	19.1	-1.08 %
PMGD PFV Bérnago	20.3	17.0	-16.37 %	PMGD PFV Playero	19.0	18.8	-1.10 %
PMGD PFV Cabildo Sunlight	71.7	46.9	-34.63 %	PMGD PFV Playeron	19.9	19.6	-1.52 %
PMGD PFV Cabilsol	18.8	11.7	-37.61 %	PMGD PFV Plomo Verano	18.2	14.8	-18.82 %
PMGD PFV Cabrero	64.0	64.6	+1.01 %	PMGD PFV Población	9.9	9.2	-6.97 %
PMGD PFV Cachiyuyo II	73.1	73.7	+0.75 %	PMGD PFV Pocillas	12.9	14.9	+15.85 %
PMGD PFV Caimi	0.9	0.3	-72.88 %	PMGD PFV Pomuyeto	1.6	2.2	+35.73 %
PMGD PFV Calama	92.0	82.3	-10.58 %	PMGD PFV Portezuelo	17.7	14.6	-17.36 %
PMGD PFV Calle Larga	9.5	8.4	-11.47 %	PMGD PFV Pretty Field	12.2	16.7	+37.01 %
PMGD PFV Candelaria Solar	19.6	14.2	-27.25 %	PMGD PFV Puangue	33.0	27.7	-16.24 %
PMGD PFV Canelillo	20.2	19.7	-2.71 %	PMGD PFV Pueblo Seco	65.2	63.2	-3.09 %
PMGD PFV Canesa	16.1	20.0	+24.19 %	PMGD PFV Puelche	14.3	16.6	+15.49 %
PMGD PFV Cantera	18.7	15.1	-19.02 %	PMGD PFV Puente Solar	17.4	13.9	-19.94 %
PMGD PFV Cantillana	63.5	50.3	-20.84 %	PMGD PFV Pullalli	15.3	14.0	-8.43 %
PMGD PFV Cara De Gallo	0.0	0.0	-	PMGD PFV Punta Baja	13.0	13.5	+3.54 %
PMGD PFV Caracoles	18.2	15.7	-13.70 %	PMGD PFV Quebrada de Talca	-	12.0	-
PMGD PFV Casabermeja	44.7	37.9	-15.18 %	PMGD PFV Queltehue	9.1	5.2	-42.62 %
PMGD PFV Casuto	9.6	7.7	-19.79 %	PMGD PFV Quemados	46.8	36.5	-21.89 %
PMGD PFV Catemu	8.8	9.8	+11.48 %	PMGD PFV Quetena	72.9	71.5	-1.91 %
PMGD PFV Catán	13.8	20.0	+45.07 %	PMGD PFV Quillay	17.7	14.6	-17.52 %
PMGD PFV Cauquenes	19.3	18.8	-2.96 %	PMGD PFV Quinantu	46.6	65.8	+41.12 %
PMGD PFV Cañones Sunlight	50.8	39.9	-21.44 %	PMGD PFV Quinta	10.9	13.5	+24.01 %
PMGD PFV Ce Caldera	20.4	13.3	-35.08 %	PMGD PFV RDCL SAN	56.4	52.5	-6.96 %
PMGD PFV Centauro Solar	63.5	62.6	-1.53 %	PMGD PFV REN	24.3	33.1	+36.02 %
PMGD PFV Chacabuco	43.3	42.9	-0.85 %	PMGD PFV RLA	9.1	10.5	+14.84 %
PMGD PFV Chalinga	0.0	16.0	-	PMGD PFV Ranguil	18.4	14.8	-19.63 %
PMGD PFV Champa	16.5	28.5	+72.55 %	PMGD PFV Ratulemus	19.7	19.2	-2.70 %
PMGD PFV Chancon	7.4	10.1	+36.76 %	PMGD PFV Rauquen	60.9	43.3	-28.93 %
PMGD PFV Chequen Solar	-	0.0	-	PMGD PFV Recoleta	45.5	52.0	+14.50 %
PMGD PFV Chilener	-	1.3	-	PMGD PFV Rengo	4.4	6.0	+35.65 %
PMGD PFV Chimbarongo	10.5	13.2	+25.33 %	PMGD PFV Rexner	18.5	7.0	-62.29 %
PMGD PFV Chuchifí	14.1	11.3	-19.83 %	PMGD PFV Rimini	70.7	59.6	-15.71 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Cipres	33.8	45.2	+33.94 %
PMGD PFV Citrino	9.0	12.6	+40.33 %
PMGD PFV Ckilir	11.4	52.5	+360.73 %
PMGD PFV Clementina	8.6	5.0	-41.67 %
PMGD PFV Cocharcas	18.7	18.8	+0.19 %
PMGD PFV Cocinillas	19.8	18.8	-4.93 %
PMGD PFV Coingo	16.4	12.5	-23.45 %
PMGD PFV Colchagua	19.4	14.9	-23.16 %
PMGD PFV Colina	66.4	43.5	-34.55 %
PMGD PFV Coltauco Almendro	17.3	13.1	-24.40 %
PMGD PFV Condor Chepica	0.0	0.0	-
PMGD PFV Condor Pelvin	19.1	14.8	-22.60 %
PMGD PFV Condor Petorca	8.6	7.8	-9.58 %
PMGD PFV Cordillerilla	8.4	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Corso	17.1	20.0	+17.11 %
PMGD PFV Cortijo	69.4	72.1	+3.88 %
PMGD PFV Covadonga	71.1	65.7	-7.60 %
PMGD PFV Coyunche	19.8	19.3	-2.53 %
PMGD PFV Crucero	13.8	10.6	-23.26 %
PMGD PFV Cruz	21.8	14.0	-35.79 %
PMGD PFV Curacavi	19.2	14.4	-24.90 %
PMGD PFV Cuz Cuz	14.7	15.9	+7.74 %
PMGD PFV Dadinco	21.7	21.8	+0.52 %
PMGD PFV Darlin	25.9	48.9	+88.73 %
PMGD PFV Diego de Almagro	65.0	69.6	+7.11 %
PMGD PFV Don Andrónico	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Enrique	49.0	55.6	+13.41 %
PMGD PFV Don Eugenio	10.9	4.5	-59.09 %
PMGD PFV Don Jorge	23.2	18.2	-21.70 %
PMGD PFV Don Mariano	19.3	11.2	-41.89 %
PMGD PFV Don Martín	13.7	17.8	+30.61 %
PMGD PFV Don Matías	0.0	0.0	-
PMGD PFV Don Rodrigo	38.0	33.8	-10.95 %
PMGD PFV Dona Rubena	-	0.0	-
PMGD PFV Doña Igna	16.9	14.4	-14.42 %
PMGD PFV Doñihue	19.1	41.0	+114.76 %
PMGD PFV Duqueco Solar	56.7	65.3	+15.16 %
PMGD PFV EA SF Graneros	-	15.8	-
PMGD PFV EL CAIQUEN	-	15.5	-
PMGD PFV Eclipse	43.9	44.2	+0.57 %
PMGD PFV El Boco	14.0	36.8	+163.00 %
PMGD PFV El Cardenal	18.1	4.8	-73.24 %
PMGD PFV El Carpintero	69.2	66.1	-4.49 %
PMGD PFV El Castaño	47.4	39.6	-16.58 %
PMGD PFV El Cernicalo	8.9	11.0	+22.91 %
PMGD PFV El Cernicalo II	8.9	10.1	+13.05 %
PMGD PFV El Chercan	81.4	67.3	-17.30 %
PMGD PFV El Chincol	16.2	23.1	+42.35 %
PMGD PFV El Chucao	18.3	17.5	-4.76 %
PMGD PFV El Cuervo	17.3	15.9	-7.89 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Rinconada	42.0	24.6	-41.56 %
PMGD PFV Rinconada Alcones	78.0	64.2	-17.68 %
PMGD PFV Rinconada Norte	22.4	11.1	-50.44 %
PMGD PFV Rodeo	16.9	12.6	-25.70 %
PMGD PFV Romeria	66.7	52.5	-21.25 %
PMGD PFV Rosario	0.0	0.0	-
PMGD PFV Rovián	21.5	25.4	+18.28 %
PMGD PFV Rucapaine	0.0	0.0	-
PMGD PFV Río Peuco	17.5	14.3	-18.68 %
PMGD PFV SDSI	15.1	17.5	+16.20 %
PMGD PFV SGT CATAPILCO	49.7	52.6	+5.75 %
PMGD PFV SLK CB Nueve	19.2	9.6	-49.88 %
PMGD PFV Salerno Solar	19.4	15.4	-20.35 %
PMGD PFV Samo Bajo	13.3	16.3	+22.41 %
PMGD PFV San Antonio	31.5	47.9	+52.19 %
PMGD PFV San Camilo	21.7	17.6	-18.83 %
PMGD PFV San Carlos	17.0	17.4	+2.57 %
PMGD PFV San Emilio I	14.7	14.7	-0.28 %
PMGD PFV San Eugenio	-	21.0	-
PMGD PFV San Francisco	14.6	14.3	-2.05 %
PMGD PFV San Isidro	6.6	11.4	+73.33 %
PMGD PFV San José II	23.8	24.3	+2.04 %
PMGD PFV San Pedro	12.3	14.0	+13.66 %
PMGD PFV San Ramiro	43.4	49.4	+13.87 %
PMGD PFV Santa Adriana	9.4	14.2	+50.96 %
PMGD PFV Santa Amelia	21.3	16.2	-23.86 %
PMGD PFV Santa Carolina	19.2	13.6	-29.19 %
PMGD PFV Santa Cecilia	12.9	11.6	-9.84 %
PMGD PFV Santa Clara	12.6	15.3	+21.58 %
PMGD PFV Santa Cruz	64.5	48.7	-24.49 %
PMGD PFV Santa Elizabeth	62.7	42.7	-31.93 %
PMGD PFV Santa Emilia	0.0	56.3	-
PMGD PFV Santa Ester	12.2	20.8	+70.92 %
PMGD PFV Santa Francisca	0.0	35.4	-
PMGD PFV Santa Inés	18.4	14.9	-18.86 %
PMGD PFV Santa Julia	18.8	14.7	-21.81 %
PMGD PFV Santa Laura	14.0	9.1	-35.14 %
PMGD PFV Santa Lucía	38.1	48.2	+26.22 %
PMGD PFV Santa Luisa	18.7	19.7	+5.29 %
PMGD PFV Santa Margarita	21.3	17.4	-18.21 %
PMGD PFV Santa Rita	19.3	18.0	-6.88 %
PMGD PFV Santuario	9.4	7.7	-17.87 %
PMGD PFV Saturno Norte	31.3	31.5	+0.54 %
PMGD PFV Siete Colores	27.8	27.1	-2.40 %
PMGD PFV Sofia	0.0	0.0	-
PMGD PFV Sol de Septiembre	53.1	42.1	-20.79 %
PMGD PFV Sol del Maule	11.5	10.7	-6.54 %
PMGD PFV Sol del Norte	19.4	13.4	-31.09 %
PMGD PFV SolarPark V. A.	0.0	7.2	-
PMGD PFV Soy Solar	16.4	21.0	+27.96 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %	Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV El Cóndor	7.3	5.8	-20.57 %	PMGD PFV Sunhunter	67.5	81.1	+20.20 %
PMGD PFV El Divisadero	21.4	26.5	+23.85 %	PMGD PFV TAMARAMA	-	11.6	-
PMGD PFV El Estero	13.1	11.0	-15.83 %	PMGD PFV Talagante	-	2.5	-
PMGD PFV El Flamenco	63.9	61.7	-3.55 %	PMGD PFV Talca	59.9	55.6	-7.26 %
PMGD PFV El Gaviotín	35.6	71.0	+99.34 %	PMGD PFV Talhuén	21.3	20.7	-2.91 %
PMGD PFV El Huaso	13.7	10.7	-21.85 %	PMGD PFV Tallado	81.2	55.8	-31.31 %
PMGD PFV El Ingenio	5.1	21.5	+320.87 %	PMGD PFV Tamarugo	1.6	2.0	+25.49 %
PMGD PFV El Interlocutor	-	0.0	-	PMGD PFV Tambo Real	19.2	17.0	-11.41 %
PMGD PFV El Laurel	41.2	35.1	-14.82 %	PMGD PFV Taranto	0.0	45.9	-
PMGD PFV El Litre	63.7	47.4	-25.58 %	PMGD PFV Techos de Altamira	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Mirlo	48.5	30.4	-37.20 %	PMGD PFV Tierra	36.0	36.1	+0.15 %
PMGD PFV El Monte	18.2	15.1	-17.16 %	PMGD PFV Tijeral	18.0	12.1	-32.72 %
PMGD PFV El Palqui	-	0.0	-	PMGD PFV Til Til	12.9	9.8	-23.95 %
PMGD PFV El Picurio	13.5	17.3	+28.30 %	PMGD PFV Torino	56.8	47.2	-17.06 %
PMGD PFV El Pilpen	16.4	17.7	+7.80 %	PMGD PFV Tortolas del Verano	18.3	6.3	-65.84 %
PMGD PFV El Pitio	17.0	20.5	+20.47 %	PMGD PFV Tranque del Sol	62.7	49.6	-20.90 %
PMGD PFV El Piuquen	20.8	20.3	-2.24 %	PMGD PFV Trebal	0.0	16.5	-
PMGD PFV El Queltehue	8.3	8.8	+6.27 %	PMGD PFV Trebo	19.4	15.8	-18.84 %
PMGD PFV El Quemado	19.5	9.1	-53.33 %	PMGD PFV Trica-Dos	10.6	15.4	+45.19 %
PMGD PFV El Queule	22.2	14.7	-34.01 %	PMGD PFV Tricahue II	31.1	21.8	-29.77 %
PMGD PFV El Rayador	34.6	66.6	+92.76 %	PMGD PFV Trinidad	20.8	17.9	-14.24 %
PMGD PFV El Reconquistador	20.4	20.3	-0.11 %	PMGD PFV Tucucure	12.5	15.3	+22.48 %
PMGD PFV El Resplandor	18.3	18.8	+2.68 %	PMGD PFV UTFSM V. Valdés	0.5	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Roble	70.6	44.9	-36.35 %	PMGD PFV UTFSM Vitacura	0.0	0.0	-100.00 %
PMGD PFV El Romeral	60.0	40.9	-31.89 %	PMGD PFV UTFSM Viña	1.2	0.2	-82.51 %
PMGD PFV El Salitral	26.5	25.9	-2.21 %	PMGD PFV Valle Este II	73.4	59.8	-18.62 %
PMGD PFV El Sauce	23.3	14.8	-36.57 %	PMGD PFV Valle Oeste II	74.2	59.1	-20.36 %
PMGD PFV El Sharon	15.7	15.1	-4.19 %	PMGD PFV Valle de la Luna II	11.9	13.4	+12.94 %
PMGD PFV El Tiuque	4.9	4.7	-3.93 %	PMGD PFV Ventisquero	69.4	48.8	-29.63 %
PMGD PFV El Trigal	0.0	64.3	-	PMGD PFV Venturada	57.1	61.7	+8.00 %
PMGD PFV El Trile	-	0.0	-	PMGD PFV Vicente	14.9	11.4	-23.40 %
PMGD PFV El Zorzal	17.6	15.8	-9.96 %	PMGD PFV Victoria	35.0	34.9	-0.40 %
PMGD PFV Enami Solar	35.3	27.8	-21.29 %	PMGD PFV Villa Alegre	32.7	25.9	-20.83 %
PMGD PFV Encino	16.3	11.0	-32.58 %	PMGD PFV Villa Cruz	11.6	20.1	+72.93 %
PMGD PFV Encon	34.2	25.8	-24.53 %	PMGD PFV Villa Moscoso	18.3	16.0	-12.60 %
PMGD PFV Erinome	19.3	18.1	-5.88 %	PMGD PFV Villa Prat	7.6	6.4	-15.43 %
PMGD PFV Escorial del Verano	0.0	0.0	-	PMGD PFV Villa Seca	11.7	16.7	+42.48 %
PMGD PFV Esfena	12.0	9.1	-23.88 %	PMGD PFV Villa Solar	17.2	14.4	-16.30 %
PMGD PFV Esperanza	3.1	0.0	-100.00 %	PMGD PFV Violeta	45.3	37.6	-17.01 %
PMGD PFV Faramalla	17.8	14.8	-16.86 %	PMGD PFV Vituco 2B	20.1	16.2	-19.29 %
PMGD PFV Fardela Negra	19.1	18.1	-5.58 %	PMGD PFV Yahutela	36.9	28.7	-22.27 %
PMGD PFV Filomena	16.0	6.0	-62.62 %	PMGD PFV Ñilhue	4.0	3.6	-10.02 %
PMGD PFV Florencia Solar	43.0	71.4	+65.95 %	PMGD PFV Ñiquén	16.1	17.0	+5.84 %
PMGD PFV Foster	16.9	17.1	+0.80 %	PMGD TER Aggreko 01	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt	0.0	0.0	-	PMGD TER Agni	-	0.0	-
PMGD PFV Fotovolt Lin	0.0	0.0	-	PMGD TER Alerce	-	0.0	-
PMGD PFV Francisco	10.3	14.6	+41.65 %	PMGD TER Almendrado	-	0.0	-
PMGD PFV Fulgor	15.1	16.9	+11.98 %	PMGD TER Ancalí	-	0.0	-
PMGD PFV GR Lemu	32.9	31.4	-4.58 %	PMGD TER Aromos	-	0.0	-
PMGD PFV GR Peumo	0.0	0.0	-	PMGD TER Berlioz	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV GR Pitao	38.4	60.9	+58.49 %
PMGD PFV GR Rauli	72.5	59.9	-17.47 %
PMGD PFV GR Santa Rosa	41.6	17.1	-58.92 %
PMGD PFV Gabardo del Verano	18.0	12.3	-31.54 %
PMGD PFV Gabriela	82.0	81.1	-1.16 %
PMGD PFV Girasoles	16.9	13.5	-20.14 %
PMGD PFV Granada	48.8	58.8	+20.45 %
PMGD PFV Granate	67.1	84.2	+25.45 %
PMGD PFV Guadalaio	10.3	22.1	+114.08 %
PMGD PFV Guadalupe	43.3	12.3	-71.70 %
PMGD PFV Guanaco Solar	64.0	52.6	-17.90 %
PMGD PFV Guarana	11.4	10.5	-7.58 %
PMGD PFV Helios	14.6	11.9	-18.29 %
PMGD PFV Homero	10.4	14.0	+34.13 %
PMGD PFV Hormiga	9.3	6.8	-27.37 %
PMGD PFV Hornitos	1.3	0.3	-78.92 %
PMGD PFV Huape	18.0	18.6	+3.40 %
PMGD PFV Huaquelon	72.5	82.5	+13.73 %
PMGD PFV Huigan	-	0.0	-
PMGD PFV Hurtado	-	0.0	-
PMGD PFV ICB	0.0	0.0	-
PMGD PFV Idahue del Verano	18.0	12.0	-33.12 %
PMGD PFV Illapel 5X	23.0	15.3	-33.30 %
PMGD PFV Independencia	16.6	13.9	-16.39 %
PMGD PFV Itahue Solar	22.3	20.4	-8.57 %
PMGD PFV Jahuel	36.9	14.2	-61.56 %
PMGD PFV Jardin Solar Petorca	22.7	0.0	-100.00 %
PMGD PFV Jaururo	13.9	14.2	+2.09 %
PMGD PFV Javiera Carrera	67.2	50.4	-24.97 %
PMGD PFV José Soler Mallafré	10.5	8.7	-17.05 %
PMGD PFV Kaufmann	0.0	0.0	-
PMGD PFV Konda	11.2	8.3	-25.80 %
PMGD PFV La Acacia	34.2	17.5	-48.71 %
PMGD PFV La Blanquina	52.2	38.8	-25.67 %
PMGD PFV La Chapeana	13.7	9.6	-30.06 %
PMGD PFV La Chimba Bis	11.7	15.0	+28.13 %
PMGD PFV La Esperanza II	53.0	58.0	+9.28 %
PMGD PFV La Estancia	15.9	13.2	-17.25 %
PMGD PFV La Foresta	19.1	14.9	-22.01 %
PMGD PFV La Frontera	28.3	27.7	-2.22 %
PMGD PFV La Gamboina	38.1	20.0	-47.45 %
PMGD PFV La Lajuela	21.8	29.6	+35.78 %
PMGD PFV La Ligua	15.1	15.4	+2.19 %
PMGD PFV La Manga	20.6	13.4	-35.08 %
PMGD PFV La Muralla	18.5	11.0	-40.77 %
PMGD PFV La Palma Solar	71.6	74.6	+4.15 %
PMGD PFV La Paz	58.4	42.0	-28.18 %
PMGD PFV La Vendimia	63.8	60.8	-4.74 %
PMGD PFV La Victoria	65.0	64.4	-1.04 %
PMGD PFV Lagunilla	14.5	8.8	-39.35 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Bio Cruz	-	0.0	-
PMGD TER Bluegate	-	0.0	-
PMGD TER Boldos	-	0.0	-
PMGD TER Calafate	-	0.0	-
PMGD TER Calfuco	-	0.0	-
PMGD TER Camping	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca	-	0.0	-
PMGD TER Casablanca II	-	0.0	-
PMGD TER Cañete	-	0.0	-
PMGD TER Chile	-	0.0	-
PMGD TER Chillan	-	0.0	-
PMGD TER Chorrillos	-	0.0	-
PMGD TER Chufkén	-	0.0	-
PMGD TER Ciruelillo	-	0.0	-
PMGD TER Coelemu	-	53.9	-
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	-	0.2	-
PMGD TER Egido	-	0.0	-
PMGD TER El Campesino	-	1.6	-
PMGD TER El Canelo	-	0.0	-
PMGD TER El Faro	-	0.0	-
PMGD TER El Jardin	-	0.0	-
PMGD TER El Molle	-	0.0	-
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	-	13.4	-
PMGD TER HBS	-	0.0	-
PMGD TER HBS GNL	-	0.0	-
PMGD TER La Gloria-21	-	8.7	-
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	-	12.9	-
PMGD TER Lonquimay	-	0.0	-

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD PFV Laja Andino	69.9	72.6	+3.84 %
PMGD PFV Las Arboledas	16.7	13.2	-20.59 %
PMGD PFV Las Bandurrias	1.7	1.8	+8.39 %
PMGD PFV Las Cabras	19.1	14.9	-22.21 %
PMGD PFV Las Cachañas	57.1	34.4	-39.84 %
PMGD PFV Las Catitas	32.9	45.7	+38.96 %
PMGD PFV Las Chacras	15.2	16.8	+10.53 %
PMGD PFV Las Codornices	10.9	24.1	+120.92 %
PMGD PFV Las Golondrinas	43.0	45.9	+6.63 %
PMGD PFV Las Lechuzas	11.1	22.9	+106.40 %
PMGD PFV Las Majadas	64.2	64.0	-0.21 %
PMGD PFV Las Mercedes	14.4	10.4	-27.60 %
PMGD PFV Las Mollacas	13.7	7.2	-47.90 %
PMGD PFV Las Palmas Verano	18.5	15.6	-15.70 %
PMGD PFV Las Palomas	17.2	22.2	+28.95 %
PMGD PFV Las Perdices	10.4	17.4	+67.60 %
PMGD PFV Las Rojas	19.2	18.1	-5.62 %
PMGD PFV Las Taguas	37.8	75.1	+98.67 %
PMGD PFV Las Tencas	40.1	26.2	-34.64 %
PMGD PFV Las Terrazas	19.8	13.1	-33.99 %
PMGD PFV Las Torcazas	19.9	17.1	-13.98 %
PMGD PFV Las Tortolas	21.0	20.2	-4.04 %
PMGD PFV Las Turcas	15.2	8.9	-41.78 %
PMGD PFV Lima	0.0	0.0	-
PMGD PFV Linares	35.1	47.2	+34.59 %
PMGD PFV Lingue	0.0	0.0	-
PMGD PFV Lipangue	9.8	19.6	+100.29 %
PMGD PFV Liquidambar	58.6	18.7	-68.12 %
PMGD PFV Lirio del Campo	18.9	15.9	-15.72 %
PMGD PFV Litoral Sunlight	30.4	27.6	-9.14 %
PMGD PFV Llanos de Potroso	19.3	25.7	+32.98 %
PMGD PFV Llay Llay	47.2	35.3	-25.31 %
PMGD PFV Lo Boza	2.7	0.5	-82.12 %
PMGD PFV Lo Chacón	18.1	15.0	-17.37 %
PMGD PFV Lo Miguel	27.7	28.3	+1.94 %

Centrales	Prog.	Real	Desv %
PMGD TER Los Pinos	-	39.2	-
PMGD TER Los Sauces	-	0.0	-
PMGD TER Los Álamos	-	0.0	-
PMGD TER Louisiana Pacific	-	0.0	-
PMGD TER Lousiana Pacific II	-	0.0	-
PMGD TER Mimbe	-	0.0	-
PMGD TER Monte Patria	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport	-	0.0	-
PMGD TER Multiexport II	-	0.0	-
PMGD TER Orafti	-	33.9	-
PMGD TER PRP Campesina	-	14.3	-
PMGD TER PRP Chifin	-	13.8	-
PMGD TER PRP Las Quemadas	-	39.8	-
PMGD TER PRP Los Negros	-	14.5	-
PMGD TER PRP Tambores	-	11.0	-
PMGD TER Pinares	-	0.0	-
PMGD TER Punitaqui	-	0.0	-
PMGD TER Quitralman	-	0.0	-
PMGD TER Ramadilla	-	0.0	-
PMGD TER Rapaco	-	14.3	-
PMGD TER Raso Power	-	2.1	-
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	-	0.2	-
PMGD TER Tomaval	-	0.0	-
PMGD TER Trebal Mapocho	-	4.0	-
PMGD TER TrongolCuranilahue	-	0.0	-
PMGD TER Yumbel	-	0.0	-
PMGD TER Zapallar	-	0.0	-
PMGD TER Zofri	-	0.0	-
Total	13999.5	14281.2	+2.01 %

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 (*)

TER Atacama 2 GNL	Mayor generación real por costo marginal.
TER Mejillones-CTM3 GNL	Menor generación real por limitación.

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

ESTADO DE LAS CENTRALES

3.1. Desconexión Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
CSP Cerro Dominador	0.0	Indisponible. Causa informada: Inspección y reparación de rotura de tubería correspondiente al generador de vapor. Condiciones requeridas, según SDCF 2023045296.
HE Cipreses	85.7	U-3 sale del servicio en forma intempestiva con 31 MW. Causa informada: Señal errónea de descarga de CO2, según IF 2024001489.
HP Alfalfa 2	0.0	U-1 y U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa Informada: Inspección por detección de desprendimientos focalizados en un sector del túnel Las Lajas. Según SDCF 2023012245 2023012246
HP La Higuera	100.0	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	88.0	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.

3.2. Limitación Forzada

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
HE Angostura	53.4	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	0.0	TG1A limitada, disponible para generar solamente con gas, según IL 2023001495.
TER Atacama 1 GNL	88.0	Limitada en 157 MW. en configuración TG1A+0,5TV1C Causa informada: Baja eficiencia sistema alabes de turbina (IGV), según IL 2024000459. Y limitada a 320 MW en configuración 2TG+TV. Causa informada: Sin disponibilidad de equipo de respaldo en sistema de agua de circulación principal de refrigeración, según IL 2024000440
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	100.0	Limitada a 146 MW por máxima apertura de válvula de turbina, según IL 2024000182.
TER Guacolda 2	100.0	Limitada a 140 MW por alta diferencial de temperatura en agua de mar, según IL 2024000181.
TER Mejillones-CTM3 GNL	100.0	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 Angostura	53.4	U-2 Mantenimiento mayor.
HE Rapel	80.0	U-3 Mantenimiento mayor.
TER Cochrane-CCH1	0.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1B Diésel	50.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1B Gas Arg	50.0	Mantenimiento Mayor.
TER Quintero 1B GNL	50.0	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 m3/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.

CENTRALES (≥100 MW)	Disponibilidad (%)	Observaciones
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-NTO1	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además por recomendación del fabricante la unidad en condición de partida muy fría necesita 30 horas para sincronizar y 6 horas para llegar a mínimo técnico, según IL 2023001480.
TER Norgener-NTO2	100.0	Limitación. Causa informada: Central en proceso de retiro por consumo total de stock de carbón, de acuerdo al programa de descarbonización comprometido por AES Andes. Se requiere ambas unidades a mínimo técnico durante el periodo solar y a plena carga fuera de dicho periodo, con el fin de agotar el stock de combustibles a la fecha aprobada para el retiro de la central (31/3/2024), acorde con la Res. Exta. N° 45/2024 de la CNE, según IL 2024000233. Además 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 641.98 m.s.n.m. y un gasto de 130 MWh.
01:40	Enel Generación	C. San Isidro 1 cancelada limitación IL 2024000481.
01:56	Transec	Línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1 interrupción forzada por protecciones con reconexión automática con éxito, según IF 2024001496.
01:56	Enel Generación	C. Curillín sale del servicio en forma intempestiva con 49 MW. Causa informada: Falla en la línea de 154 kV Cipreses - Itahue 1, según IF 2024001495.
02:27	Enel Generación	C. Curillín disponible, en servicio y cancelado IF 2024001495.
03:15	Enel Generación	C. San Isidro 2 limitada a 348 MW. Causa informada: Control de emisiones Nox, según IL 2024000482. Cancelada IL 2024000480.
07:00	STM	SDAC habilitado.
08:37	Enel Generación	C. San Isidro 2 cancelada limitación IL 2024000482.
09:04	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.
09:40	Transec	Línea de 110 kV Maitencillo - Vallenar con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Lavado de aislación por alta contaminación, según SICF 2024032225.
09:54	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SADI.
10:55	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: A solicitud de Empresa Eléctrica de la Frontera (Frontel) según Sodi N°199 de curso forzoso, se requiere bloquear reconexión de interruptor 52B4 de S/E Victoria, LT 66kV Victoria-Traiguén, para efectuar trabajos en red de media tensión de su propiedad, en cruce con línea AT indicada, según SICF2024032271.
10:59	Puntilla	C. Florida II U-2 con solicitud de desconexión de curso forzoso. Causa informada: Intervención en filtro de aceite del sistema de lubricación de la unidad por filtración de aceite, según SDCF 2024032265.
11:49	Engie Generación	C. Mejillones CTM3 limitada a 135 MW. Causa informada: F en bomba booster del sistema de enfriamiento principal y en ciclo combinado limitado en 135 MW y Ciclo Abierto TG limitado en 80MW, según IL 2024000483. Cancelada IL 2024000436.
12:53	Enel Generación	C. Quintero 2 inicia mantenimiento mayor, según SD 2024028893.
15:00	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.
15:04	CGE	S/E Talca transformadores N°1 y N°2 66/15 kV 30 MVA con solicitud de intervención de curso forzoso. Causa informada: Relleno de aceite de los CDBC de los transformadores N°1 y N°2 de S/E Talca, que se verificaron bajo los niveles normales de operación tras la activación de alarmas correspondientes, según SICF 2024032378.
15:07	Transec	Línea de 110 kV Maitencillo - Vallenar cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024032225.
15:14	AES Andes	C. Volcán cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2023116701.
15:40	CGE	Línea de 66 kV Victoria - Traiguén cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF2024032271.
15:52	Enel Generación	C. Loma Alta sale del servicio en forma intempestiva con 13 MW. Causa informada: Bajo nivel de aceite descanso turbina, según IF 2024001508.
15:53	Celeoredes	S/E Chagres paño H1 de la línea de 110 kV Chagres - Nueva Panquehue 2 sin limitación, queda en servicio protección sistema 1 GE D60, según IL 2024000422.
16:00	Santa Fe Energía	C. Laja EVE 2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024032138.
17:00	Santa Fe Energía	C. CMPC Laja cancelada limitación IL 2024000476.

Hora	Centro de Control	Observación
17:20	Puntilla	C. Florida II U-2 cancelada solicitud de desconexión de curso forzoso, según SDCF 2024032265.
18:00	CGE	S/E Talca transformadores N°1 y N°2 66/15 kV 30 MVA cancelada solicitud de intervención de curso forzoso, según SICF 2024032378.
18:02	Enel Generación	C. Loma Alta disponible y en servicio, según IF 2024001508.
18:42	AES Andes	C. PFV Andes Solar 2A inicia maniobras para la inyección al SEN.
18:44	CGE	Línea de 66 kV Alonso de Ribera - Chiguayante interrupción forzada por protecciones afectando los consumos de S/E Chiguayante con 15.6 MW interrumpidos. Causa informada: Corte de conductor por caída de árbol producto de terceros, según IF 2024001516.
19:32	CGE	Se recupera 1.4 MW del circuito Las Violetas 52C6 de S/E Chiguayante por redes de media tensión.
20:54	CGE	Se recupera 1.3 MW del circuito Viluco 52C5 de S/E Chiguayante por redes de media tensión.
20:59	CGE	Se recupera 1.3 MW del circuito Manuel Rodríguez 52C2 de S/E Chiguayante por redes de media tensión.

4.2. Otras Observaciones

Hora	Centro de Control	Observación
09:00	Enel Generación	Bocatoma Maule de Pehuenche finaliza extracciones a solicitud de la DOH.
10:18	Chilquinta	CDC solicita reducir en 3,2 MW inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
10:18	CGE	CDC solicita reducir en 7,4 MW la inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por inicio control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
11:50	CDC	La mayor tasa de disminución de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de -88.2 [MW/m]
11:55	CDC	La mayor tasa de aumento de generación Bruta, calculada cada 5 minutos, fue de 84.4 [MW/m]
18:29	CGE	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Chacahuín por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
18:29	Chilquinta	CDC finaliza reducción de inyección de centrales PMGD en S/E Panimávida por control transferencia de la línea de 66 kV Linares - Chacahuín.
20:00	CDC	El mayor aumento de generación Bruta horaria fue de 910 [MW]
23:00	CDC	La mayor disminución de generación Bruta horaria fue de -346.1 [MW]

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		
Potencia	C. Espinos datos scada.	31/10/2023	20:00		
LAP	C. PE El Totoral.	01/01/2024	17:00		
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		
Escuadrón	Hot Line Principal F/S	20/03/2024	18:00		
Santa Marta	Santa Marta	01/04/2024	00:00		

CAMBIOS TOPOLÓGICOS RELEVANTES SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
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		
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia TTCC de S/E Don Goyo	31/03/2024	22:09	01/04/2024	09:19
AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 abiertos por control de transferencia TTCC de S/E Don Goyo	31/03/2024	22:11	01/04/2024	09:18
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	31/03/2024	23:13	01/04/2024	07:05
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	31/03/2024	23:24	01/04/2024	07:08
AES Andes	S/E La Cebada interruptores J1, JS y J4 abiertos por control de transferencia TTCC de S/E Don Goyo	01/04/2024	14:23	01/04/2024	17:17
Enor Chile	S/E Don Goyo interruptor JS abierto por control de transferencia TTCC de S/E Don Goyo	01/04/2024	14:26	01/04/2024	17:19
CGE	S/E Villa Alegre 52B1 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	01/04/2024	23:21		
CGE	S/E Chillán interruptor B2 cerrado y S/E Monterrico interruptor B4 cerrado para disminuir profundidad de falla ante eventual robo de conductor.	01/04/2024	23:23		

REGULACIÓN DE TENSIÓN SEN

Centro de Control	Instalación	Fecha F/S	Hora F/S	Fecha E/S	Hora E/S
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	02/04/2023	01:13		
TEN	Línea de 220 kV Nuevo Pozo Almonte - Parinacota abierta.	28/02/2024	16:03		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 2 abierta.	29/02/2024	00:23		
TEN	S/E Cumbre CCSS Línea de 500 kV Cumbre - Nueva Cardones 1 y 2.	28/03/2024	18:43		
Transelec	Línea de 220 kV Nueva Pichirropulli - Tineo 1 abierta.	28/03/2024	23:52		
Chilquinta	Línea de 220 kV Ciruelos - Cerros de Huichahue 2 abierta.	29/03/2024	09:05		
Chilquinta	Línea de 220 kV Cerros de Huichahue - Nueva Pichirropulli 2 abierta.	29/03/2024	09:05		
Transelec	Línea de 220 kV Ciruelos - Valdivia 1 abierta.	30/03/2024	01:59		
Celeoredes	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 4 abierta.	31/03/2024	01:30	01/04/2024	06:59
Interchile	S/E Nueva Pan de Azúcar CCSS de línea de 500 kV Nueva Pan de Azúcar - Polpaico 1 y 2.	31/03/2024	18:49	01/04/2024	09:14
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	31/03/2024	21:56	01/04/2024	06:05
Transelec	Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2 abierta.	01/04/2024	01:02	01/04/2024	07:10
Transelec	Línea de 500 kV Changos - Kimal 2	01/04/2024	07:53	01/04/2024	22:43
Transelec	Línea de 220 kV Pichirropulli - Tineo 1.	01/04/2024	17:40		
Transelec	Línea de 500 kV Entre Ríos - Ancoa 2 abierta.	01/04/2024	17:48		

ANEXO N°4
Detalle de mantenimientos programados y forzados correspondientes al día 01 de abril
de 2024

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22.04.2024 15:48:08

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: 300

Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	SubEstación	IDL	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicionales	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Isotia Operativa Efectivo	Fecha Hiclo
2024032698	Subestación	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II	391	Desconexión	Origen Interno	Programada	1933	S/E SOLAR JAMA	23006 23008 23010	S/E SOLAR JAMA #1 S/E SOLAR JAMA #2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar JAMA. Condiciones requeridas: Alambres 5201, 5801-1, 8901-2, 52071, 8901-1, 52072, 8901-2, 52073, 52074 y cables de media tensión en S/E Solar JAMA. Cerrado 8901-1 y 8901-2 en S/E Solar JAMA. Cerrado 8901-3T en S/E Solar JAMA.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar JAMA. Condiciones requeridas: Alambres 5201, 5801-1, 8901-2, 52071, 8901-1, 52072, 8901-2, 52073, 52074 y cables de media tensión en S/E Solar JAMA. Cerrado 8901-1 y 8901-2 en S/E Solar JAMA. Cerrado 8901-3T en S/E Solar JAMA.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 20:00	
2024030630	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA I S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	966	BA S/E SANTA RAQUEL 12KV B/F4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó desconexión de la barra 12 KV N°4 por trabajos previos según proyecto NUP 3879, que consisten en la desconexión y retiro de la posición alimentador disponible que considera interruptor 5225 y desconectores 8902-5 y 8902-2, y adicionalmente se realizó Mantenimiento preventivo a los desconectores asociados a la barra 12 KV N°4 por Plan de mantenimiento anual de STM.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos enmarcados en el Proyecto NUP 3879 y en el PMA de STM, carga cuando requilatas en todo momento.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 19:00	
2024030681	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA I S.A.	1855	Desconexión	Origen Externo	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	952	SANTA RAQUEL 11017.2.1er y 2. AMVIA 4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó desconexión del transformador de poder N°4 por trabajos previos según proyecto NUP 3879, que consisten en la desconexión y retiro de la posición alimentador disponible que considera interruptor 5225 y desconectores 8902-5 y 8902-2, y adicionalmente se realizó Mantenimiento preventivo a los desconectores asociados a la barra 12 KV N°4 por Plan de mantenimiento anual de STM.	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajos enmarcados en el Proyecto NUP 3879 y en el PMA de STM, carga cuando requilatas en todo momento. Relacionado con SD: 2024030630	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 19:00	
2024032800	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES S.A.	10	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	199	S/E CENTRAL ALFALFA	batería	otros: batería	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de módulos quemados en Core N°4	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura	Virtual Resonar' quedó limitado en su capacidad de carga/descarga en 43 MW	No tiene consumo afectado					01-04-24 17:54
2024030362	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	19	CER SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO (76 MODULO 1 (+50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento Preventivo Básico, Inspección de Módulo SVC Plus 1 solo es intervención; inspección sistema de enfriamiento filtraciones resina y parámetros.	Bajo	Actividades: Inspección sistema de enfriamiento SVC, S/E Diego de Almagro: Mantenimiento Preventivo Básico, Inspección de Módulo SVC Plus 1 solo es intervención; inspección sistema de enfriamiento filtraciones resina y parámetros. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SVC Plus Cl. D. Almagro-Modulo 1 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación D. Almagro, Delimitar la zona de Trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 18:00	
2024032378	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	411	S/E TALCA	176	TALCA 66/15KV 30MVA N°1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Llevo de aceite de los CDC de los transformadores N°1 y N°2 de S/E Talca.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CGE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar retiro de aceite de los CDC de los transformadores N°1 y N°2 de S/E Talca, que se verificarán bajo los niveles normales de operación tras la activación de alarmas correspondientes. Para la realización de los trabajos se requiere la precaución de no reconectar interruptores 52871, 52872, 52CT1 y 52CT2 de S/E Talca durante el desarrollo de la fauna.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 15:02	
2024032373	Subestación	Pendiente	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	591	S/E TEMUCO	111	TEMUCO 230/69/13,8KV 60MVA TR1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Bloqueo de las vías de tripo e investigación de falla de la protección 87T Transformador N°2	Bajo	Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. Tr: Trifásico 01, 220/66KV-Termuco Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación Temuco, Protección 87T Bloqueo de las vías de tripo	No tiene consumo afectado				01-04-24 15:00	
2024030361	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	569	S/E DIEGO DE ALMAGRO	11	SVC PLUS S/E DIEGO DE ALMAGRO (76 MODULO 1 (+50 MVAR)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Diego de Almagro: Mantenimiento Preventivo Básico, Inspección de Módulo SVC Plus 1 solo es intervención; inspección sistema de enfriamiento filtraciones resina y parámetros.	Bajo	Actividades: Inspección sistema de enfriamiento SVC, S/E Diego de Almagro: Mantenimiento Preventivo Básico, Inspección de Módulo SVC Plus 1 solo es intervención; inspección sistema de enfriamiento filtraciones resina y parámetros. Restricciones: No hay instalaciones en riesgo. SVC Plus Cl. D. Almagro-Modulo 2 Temperatura de los Riesgos: Durante de los trabajos: Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de fauna: Subestación D. Almagro, Delimitar la zona de trabajo .	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 14:00	
2024029424	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	647	S/E CHIVILCAN C3	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del palo C3 asociado al circuito de energía. Requiere de S/E Chivilcan, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN.CGE. Equipo normalmente está abierto y sin carga. No hay clientes conectados.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad internos de CGE Transmisión.	Requiere la desconexión del palo C3 asociado al circuito de energía. Requiere de S/E Chivilcan, por auditoría de protecciones, según carta DE 05042-19 del CEN.CGE. Equipo normalmente está abierto y sin carga. No hay clientes conectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 14:00	
2024031612	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARIÑAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARIÑAS	3795 3796	BA S/E PARIÑAS 220 KV BP1 BA S/E PARIÑAS 220 KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parias "NUP 1254" (PES): Puesta en servicio y energación de diagonales 4 y 5 (Palos 110, 114, 111 y 115N) punto de 220 kv obra conexión PE Norte. Durante PES desconectores de línea B910-3 y B915-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores B910-3T y B915-3T cerrados y bloqueados.	Instalación con riesgo: Barra 220kv sec. 1 o 2 de S/E Parias, durante los trabajos de PES 1254 a solicitud de Cobun.	Condiciones: Sin restricciones. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de Fauna: B910-3, B915-3, alambres, B910-3T, B915-3T cerrados. --- Observaciones: Puesta en servicio NUP 1254, a solicitud de Cobun.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 12:00	
2024031232	Subestación	Ejecución Exitosa	COBÓN S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARIÑAS	33858 33859 33860 33861	S/E PARIÑAS (10 [EN_REVISION] S/E PARIÑAS (11 [EN_REVISION] S/E PARIÑAS (14 [EN_REVISION] S/E PARIÑAS (15 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parias "NUP 1254" (PES): Puesta en servicio y energación de diagonales 4 y 5 (Palos 110, 114, 111 y 115N) punto de 220 kv obra conexión PE Norte. Durante PES desconectores de línea B910-3 y B915-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores B910-3T y B915-3T cerrados y bloqueados.	S/E Parias "NUP 1254" (PES): Puesta en servicio y energación de diagonales 4 y 5 (Palos 110, 114, 111 y 115N) punto de 220 kv obra conexión PE Norte. Durante PES desconectores de línea B910-3 y B915-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores B910-3T y B915-3T cerrados y bloqueados.	S/E Parias "NUP 1254" (PES): Puesta en servicio y energación de diagonales 4 y 5 (Palos 110, 114, 111 y 115N) punto de 220 kv obra conexión PE Norte. Durante PES desconectores de línea B910-3 y B915-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores B910-3T y B915-3T cerrados y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 12:00	
2024032236	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	1044	TAP OFF EL EDEN	15867	TAP OFF EL EDEN H1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Transmisión según SMI N°3569 del Curso Forzoso, se requiere bloquear la recomanda automática de interruptor 52H1 de Tap Off El Eden, por brevedad de atención.	Riesgo controlado por trabajo de terceros.		No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 10:13	
2024031599	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARIÑAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARIÑAS	3796	BA S/E PARIÑAS 220 KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parias "NUP 1254" (PES): Carga de ajustes para la incorporación de los palos 111 y 115-1 (1) Durante PES desconectores de línea B910-3 y B915-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores B910-3T y B915-3T cerrados y bloqueados.	Instalación con riesgo: Barra 220kv Sec 2 de S/E Parias, al término de los trabajos.	Condiciones: Barra desconectada. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de Fauna: Durante PES desconectores de línea B910-3 y B915-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores B910-3T y B915-3T cerrados y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 10:00	
2024031592	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARIÑAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARIÑAS	3796	BA S/E PARIÑAS 220 KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Primera energación de equipos (Barras), S/E Parias: Puesta en servicio NUP 1254, verificaciones previas a energación de palos 110 y 115 en vacío.	Instalación con riesgo: Barra 220kv sec. 2 de S/E Parias, al término de los trabajos.	Condiciones: Barra desconectada. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de Fauna: Bloques de B910-3 220V/69KV Durante la puesta en servicio los desconectores B910-3 y B915-3 deberán permanecer en estado Abiertos y Bloqueado mientras que los desconectores B910-3T y B915-3T deberán permanecer en estado Cerrados y Bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 10:00	
2024031601	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARIÑAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARIÑAS	3796	BA S/E PARIÑAS 220 KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Primera energación de equipos (Barras), S/E Parias: Puesta en servicio NUP 1254 verificaciones previas a energación de palos 111 y 115 en vacío.	Instalación con riesgo: Barra 220kv Sec. 2 de S/E Parias, durante los trabajos de PES NUP 1254 a solicitud de Cobun.	Condiciones: Barra desconectada. --- Nivel de riesgo: bajo --- Bloques del jefe de Fauna: Durante la puesta en servicio los desconectores B910-3 y B915-3 deberán permanecer en estado Abiertos y Bloqueado mientras que los desconectores B910-3T y B915-3T deberán permanecer en estado Cerrados y Bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 10:00	
2024031230	Subestación	Ejecución Exitosa	COBÓN S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARIÑAS	33859 33861	S/E PARIÑAS (11 [EN_REVISION] S/E PARIÑAS (15 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parias "NUP 1254" (PES): Energación de palos 111 y 115 en vacío según Guía de manobras items 2.7.8 y 2.9.7.1 (Durante PES desconectores de línea B910-3 y B915-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores B910-3T y B915-3T cerrados y bloqueados).	S/E Parias "NUP 1254" (PES): Energación de palos 111 y 115 en vacío según Guía de manobras items 2.7.8 y 2.9.7.1 (Durante PES desconectores de línea B910-3 y B915-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores B910-3T y B915-3T cerrados y bloqueados).	S/E Parias "NUP 1254" (PES): Energación de palos 111 y 115 en vacío según Guía de manobras items 2.7.8 y 2.9.7.1 (Durante PES desconectores de línea B910-3 y B915-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores B910-3T y B915-3T cerrados y bloqueados).	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 10:00	
2024031229	Subestación	Ejecución Exitosa	COBÓN S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARIÑAS	33859 33861	S/E PARIÑAS (11 [EN_REVISION] S/E PARIÑAS (15 [EN_REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parias "NUP 1254" (PES): Carga de los ajustes actualizados de la Protección diferencial asociada a la Barra N°2 (B702) de la S/E Parias 220kv, para la incorporación de los palos 111 y 115 a Barra N°2. Durante la PES los desconectores de línea B910-3 y B915-3 permanecerán abiertos y bloqueados; y los desconectores B910-3T y B915-3T permanecerán cerrados y bloqueados.	S/E Parias "NUP 1254" (PES): Carga de los ajustes actualizados de la Protección diferencial asociada a la Barra N°2 (B702) de la S/E Parias 220kv, para la incorporación de los palos 111 y 115 a Barra N°2. Durante la PES los desconectores de línea B910-3 y B915-3 permanecerán abiertos y bloqueados; y los desconectores B910-3T y B915-3T permanecerán cerrados y bloqueados.	S/E Parias "NUP 1254" (PES): Carga de los ajustes actualizados de la Protección diferencial asociada a la Barra N°2 (B702) de la S/E Parias 220kv, para la incorporación de los palos 111 y 115 a Barra N°2. Durante la PES los desconectores de línea B910-3 y B915-3 permanecerán abiertos y bloqueados; y los desconectores B910-3T y B915-3T permanecerán cerrados y bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 10:00	
2024032320	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	606	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	2250	S/E CENTINELA	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención de switch principal de comunicaciones por intermisión de servicios (Acceso remoto a medidores, SLP y RTU).	Intervención de switch principal de comunicaciones por intermisión de servicios (Acceso remoto a medidores, SLP y RTU).	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 09:30		
2024028859	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	798	S/E SAN ANTONIO	4687	S/E SAN ANTONIO C5	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizaron trabajos de mantenimiento preventivo en el palo seleccionado.	Riesgo bajo, programado y controlado.	Se realizaron trabajos de mantenimiento preventivo en el palo seleccionado.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 09:30	
2024030648	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	1855	Intervención	Origen Externo	Programada	1790	S/E CERRO NAVIA (EN_CERRO)	7879	S/E CERRO NAVIA (EN_TRANSMISION) H	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Por actividades previas a la PES de la SE Las Canteras NUP 3016 (actualmente energado como "Ten") se requiere realizar la protección de las protecciones 51 y 52 del palo seleccionado en base al EICAP aprobado en pag. En cada intervención de las protecciones se ejecutarán de manera alternada.	Nivel de riesgo bajo, trabajo programado y controlado	Por actividades previas a la PES de la SE Las Canteras NUP 3016 (actualmente energado como "Ten") se requiere realizar la protección de las protecciones 51 y 52 del palo seleccionado en base al EICAP aprobado en pag. En cada intervención de las protecciones se ejecutarán de manera alternada.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 09:00	
2024028264	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	333	LOS CHANGOS 5252/306KV 3X305MVA ATR2 - UR	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado de adición con agua presión del ATR N° 2 100/230 Kv desconectado.	Disparo de interruptor por Rainbow al realizar lavado. Medida de mitigación: Equipo desenergado, evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	Las condiciones operacionales requeridas son: Apertura de interruptores 52K7, 52K8, 52N5 y 52K6.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 09:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Subestación: 153

Número	Tipos	Estado	Empresa	M.Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	SubEstación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Electivo	Fecha Hicó
2024026808	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARBUJA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	**S/E Charbuja: Mantenimiento y medidas eléctricas a compresor N°1. Paso 15kV. **Trabajos en equipos auxiliares.	Bajo	Actividades: S/E Charbuja: Mantenimiento y medidas eléctricas a compresor N°1. Paso 15kV. Instalaciones en Riesgo: S5.AA, C.A. Charbuja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena Subestación Charbuja, Switch control de funcionamiento compresor N°1 Paso 15kV en posición desconectado. A disposición.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 09:00
2024029322	Subestación	Ejecución Exitosa	AELA EOLICA SARCO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	2096	S/E SARCO			Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de Aisladores con equipos desenergizados por parte de empresa especializada Cobra. SE Sarco 220KV fuera de servicio con la apertura del interruptor principal 5211.	Esta trabajo deberá fuera de servicio PE Sarco.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 09:00	
2024030094	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA Y S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	724	S/E SANTA RAQUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran pruebas simuladas en UT/RSCL para validar señales entre SCADA SAESA y SCADA CEN.	Trabajos sin riesgos asociados	Durante los trabajos se producirá pérdida en las comunicaciones con el Centro de Control por un periodo de 5 minutos en tres oportunidades. Trabajo emarcado en las pruebas necesarias de SCADA para la futura toma de control de la operación de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 09:00
2024030693	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA Y S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	704	S/E MACULI	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se solicitará al Centro de Control enviar control cambiar CTBC Transformador de Poder N°1 Manual/automático para validar señales SCADA SAESA - SCADA CEN	Trabajos sin riesgos asociados	Durante los trabajos se producirá pérdida en las comunicaciones con el Centro de Control por un periodo de 5 minutos en tres oportunidades. Trabajo emarcado en las pruebas necesarias de SCADA para la futura toma de control de la operación de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 09:00
2024030692	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA Y S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	718	S/E SAN CRISTOBAL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran pruebas simuladas en UT/RS para validar señales entre SCADA SAESA y SCADA CEN.	Trabajos sin riesgos asociados	Durante los trabajos se producirá pérdida en las comunicaciones con el Centro de Control por un periodo de 5 minutos en tres oportunidades. Trabajo emarcado en las pruebas necesarias de SCADA para la futura toma de control de la operación de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 09:00
2024030691	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA Y S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	1790	S/E CERRO NAWA (STM)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran pruebas simuladas en UT/RS para validar señales entre SCADA SAESA y SCADA CEN.	Trabajos sin riesgos asociados	Durante los trabajos se producirá pérdida en las comunicaciones con el Centro de Control por un periodo de 5 minutos en tres oportunidades. Trabajo emarcado en las pruebas necesarias de SCADA para la futura toma de control de la operación de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 09:00
2024030628	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	494	S/E NEWEN	1247	S/E NEWEN 81	Atornillado de control	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de atornillado de control por habilitación de comunicación con relés, esto para intervención remota.	Riesgos controlados, trabajos se realizarán con equipamiento y personal calificado.	Trabajos a nivel de control.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 09:00
2024030024	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	170	RE S/E LOS CHANGOS R2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Corrección de fugas de aceite en Fasa W2 del Reactor de Línea R2, se considerará drenaje de aceite dieléctrico.	Riesgo de operación no deseado: Descargas eléctricas por acortamiento de distancia a punto eléctrico energizado. Operación errónea de equipos.	Para la realización de los trabajos se requiere mantener la fase transferida mientras se ejecutan las tareas.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 09:00
2024029759	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento Preventivo Equipos de Red Subestación Nueva Pozo Almonte	Activación inspeorada del equipo. Antes de intervenir realizar la identificación exhaustiva y correcta armar y equipos de red. Desconexión de elemento de comunicación Movimientos controlados y precisos en armar y comunicación o enlaces/Verificar e identificar eventual/ rotados.	Se realiza mantenimiento preventivo a equipos de comunicación en Subestación, en donde se revisaran las configuraciones y de encerrar alarmas si normalizar. Se realizará backup de equipos, revisión de cables, ajuste de conectores y limpieza de panel de comunicación o enlaces/Verificar e identificar eventual/ rotados. Sin intervención de servicios.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 09:00
2024030690	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA Y S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	708	S/E OCHAGAVIA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizaran pruebas simuladas en UT/RS para validar señales entre SCADA SAESA y SCADA CEN.	Trabajos sin riesgos asociados	Durante los trabajos se producirá pérdida en las comunicaciones con el Centro de Control por un periodo de 5 minutos en tres oportunidades. Trabajo emarcado en las pruebas necesarias de SCADA para la futura toma de control de la operación de STM.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 09:00
202403017	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPARIA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.	661	Intervención	Origen Interno	Programada	995	S/E TAP OFF PUNTA PEUCO	12226 16802 15803 7471 11931	S/E TAP OFF PUNTA PEUCO HT S/E TAP OFF PUNTA PEUCO HT3 S/E TAP OFF PUNTA PEUCO HC1 S/E TAP OFF PUNTA PEUCO HC2 S/E TAP OFF PUNTA PEUCO H1 S/E TAP OFF PUNTA PEUCO H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizarán trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada en la S/E seleccionada.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Requiere orden de no reconectar para los paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 09:00
2024028015	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	789	S/E PANGUEHUE	4610 6016 7315 7906 11407 13388 13418 15340 23230 23231 24153 34621	S/E PANGUEHUE C1 S/E PANGUEHUE C2 S/E PANGUEHUE F1 S/E PANGUEHUE F2 S/E PANGUEHUE C2 S/E PANGUEHUE C1 S/E PANGUEHUE F2 S/E PANGUEHUE F3 S/E PANGUEHUE F4 S/E PANGUEHUE C3 S/E PANGUEHUE C41	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Mantenimiento Chilquinta realizar lavado de aislación a equipos de patios en los paños seleccionados.	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de No reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 09:00
2024024654	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	778	S/E CATEMU	4499 4500 4601 4602 4603 4604 4605 4606 15339 15320 31521 31522 34554	S/E CATEMU F1 S/E CATEMU F2 S/E CATEMU F1 S/E CATEMU C1 S/E CATEMU C2 S/E CATEMU C3 S/E CATEMU F2 S/E CATEMU C2 S/E CATEMU F1 (EN_REVISION) S/E CATEMU C1 (EN_REVISION) S/E CATEMU F1 (EN_REVISION) S/E CATEMU C242	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizaran trabajos de lavado de aislación con agua desmineralizada a los equipos de patios de la SE Catemu	Riesgo bajo, controlado y programado.	Se requiere precaución de No reconectar en paños seleccionados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 09:00
2024028818	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1794	S/E NUEVA MATECILLO B	28588 28589	S/E NUEVA MATECILLO B1 S/E NUEVA MATECILLO J1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de ELETTRANS. Demolición de fundaciones bajo la LT 220 KV Nueva Matencillo - Punta Colorado.	Trabajos de ELETTRANS. No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de ELETTRANS, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Matencillo: No reconectar interruptor 5281. No reconectar interruptor 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:30
2024028847	Subestación	Ejecución Exitosa	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Externo	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	28590 28591	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR B1 S/E NUEVA PAN DE AZUCAR L11	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos de ELETTRANS. Demolición de fundaciones bajo la LT 220 KV Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorado.	Trabajos de ELETTRANS. No hay riesgos para las instalaciones de INTERCHILE.	A solicitud de ELETTRANS, se requieren las siguientes condiciones en S/E Nueva Pan de Azúcar: No reconectar interruptor 5281. No reconectar interruptor 5211.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:30
2024025476	Subestación	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD AUSTRIAL DE TRANSMISION TROPICAL S.A.	1959	Desconexión	Origen Interno	Programada	2288	S/E GUARDAMARINA	3829	GUARDAMARINA 110/13,8 KV 50 MVA T2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de Transformador T2 de SE Guardamarina por tareas de reparación, mantenimiento y pruebas Sistema de extinción Incendio Transformador T2 SE Guardamarina por garantías (Incluye inspección componentes, reparación y pruebas de funcionamiento con descarga de igual).	Transformador T2 se encuentra conectado en vacío en carga. (PT C235 registro interno 5211)	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:30	
2024030874	Subestación	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1807	S/E 640	1697	640 69/4.16 KV N°1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Toma de muestra de aceite Transformador - 640 69/4.16 KV N°1	Se realiza trabajo con bajo nivel de riesgo.	Condiciones requeridas: S/E 640: No reconectar 5284A.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:01
2024030140	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	421	S/E OVALLE 8R	1249 12293	S/E OVALLE 8R S/E OVALLE 8T2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según Subi 8013 se solicita bloqueo a la reconexión interruptor 5281-5282-5283, precaución riesgo barra de Transformador y precaución riesgo de Transformador N° 2 de S/E Ovalle por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024029113	Subestación	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISION S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1757	S/E PEÑABLANCA	16433	S/E PEÑABLANCA H1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Personal de Mantenimiento Chilquinta realizar mantenimiento y mediciones a equipos TTPV, ITCC y pararrayos en el paño seleccionado.	Riesgo bajo, controlado y programado. Coordina con SD CEN 2024032852, 2024032853, 2024032855	Personal de Mantenimiento Chilquinta realizar mantenimiento y mediciones a Equipos TTPV, ITCC y pararrayos en el paño seleccionado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030722	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15568 24146	S/E DON GOYO B1 S/E DON GOYO S5	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a estructuras LT 220 KV La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Tap Talvey - O Goyo C2. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar 5233 y 5235 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de terceros.	Lavado de aislación a estructuras LT 220 KV La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Tap Talvey - O Goyo C2. Trabajos realizados por Translec. Condiciones requeridas: No reconectar 5233 y 5235 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030025	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	170	RE S/E LOS CHANGOS R2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para trabajos para transferencia de fase W2 a fase de reserva del Reactor de Línea R2, para generar condiciones de trabajo declarada en solicitud N° 2024030024.	Riesgo mínimo, desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para transferencia de fase W2 a fase de reserva del Reactor de Línea R2, para generar condiciones de trabajo declarada en solicitud N° 2024030024.	Desconexión de corta duración (máximo 15 minutos) para transferencia de fase W2 a fase de reserva del Reactor de Línea R2. Quedando confirmada de la siguiente forma: Fase 1 - Fase reserva R1 - Fase 3.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030621	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPARIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1924	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA Z1 S/E CENTRAL LA CEBADA J4	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de Translec: LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 y 145 y 147 y 148	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para mitigarlo.	Condiciones requeridas: S/E La Cebada Señalizar y no reconectar 5214 S/E La Cebada Señalizar y no reconectar 5212	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024027411	Subestación	Ejecución Exitosa	PACIFIC HUBO TRANSMISION S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2029	S/E PUNTA SIERRA	2773	BA S/E PUNTA SIERRA 220KV B2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Configuración y programación de Protección Diferencial de Barra 2 S/E Punta Sierra	Riesgo bajo, realizado por personal calificado con procedimiento de trabajo seguro	Trabajos solicitados por Ferrovial y coordinados por PHC	No tiene consumo afectado		ninguno	modificación_protecti on		01-04-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Isotía Operativa	Fecha Inicio
2024030198	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARBUJA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Charbuja: Reemplazo de URT D200 del patio de 500 kV y puesta en Servicio de la nueva Remota G500 por obras de reemplazo. La remota D200 será declarada fuera de servicio por un periodo de 9 horas diametante	Medio	Actividades: S/E Charbuja: Reemplazo de URT D200 del patio de 500 kV y puesta en Servicio de la nueva Remota G500 por obras de reemplazo. La remota D200 será declarada fuera de servicio por un periodo de 9 horas diametante mientras se realizan las pruebas de sellado y contenido de la nueva RTU. Al finalizar la jornada será normalizada la comunicación del equipo D200 hasta que se concluyan las pruebas. Instalaciones en Riesgo: Paño Compensación KR202-CHA o Paño Línea LK2, CHA-Entre Ríos 2 o Paño Compensación KR201-CHA o Paño Línea LK2, CHA-Entre Ríos 1 o Paño Acoplador KR01-Charbuja o Paño Transformación KT05-Charbuja o Paño Seccionador K502-Charbuja o Paño Acoplador KR02-Charbuja o Paño Transformación IT04-Charbuja o Paño Línea LK2, CHA-SSAA o SCADA Local S/E Charbuja o Paño Transformación IT05-Charbuja o Paño Acoplador R01-Charbuja o S.A.A. C.A. Charbuja o Transformador SAA-S/E Charbuja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo Bajo. Bloques del jefe de línea: Subestación Charbuja, Sw Local Remoto de patio de 500 kV, local a disposición. Subestación Charbuja, Equipos en tem 6 en procedimiento de trabajo Delimitar Zona de trabajo Subestación Charbuja, Controlador de	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-04-24 08:00		
2024029781	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANIA TRANSMISORA LA CEBADA S.A.	1504	Intervención	Origen Externo	Programada	1700	S/E CENTRAL LA CEBADA	15649 24118	S/E CENTRAL LA CEBADA I2 S/E CENTRAL LA CEBADA I4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Solicitado por Transmis: REEMPLAZO DE PERROS ESCALINES EN ESTRUCTURAS N°308, 304, 305, 306, 315, 317, 318, 319, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335 y 336	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: SE la Cebada Sellado y no reconectar S214 SE la Cebada Sellado y no reconectar S212	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-04-24 08:00		
2024029786	Subestación	Ejecución Exitosa	DON GOYO TRANSMISION S.A.	546	Intervención	Origen Externo	Programada	1697	S/E DON GOYO	15588 24146	S/E DON GOYO B S/E DON GOYO B	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo de pernos escalines e estructuras de LT 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Tap Tallini - Don Goyo C2 Trabajo realizado por Transmis. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 en S/E Don Goyo.	El riesgo del trabajo es bajo ya que se ejecuta en instalaciones de trabajo.	Reemplazo de pernos escalines e estructuras de LT 220KV La Cebada - Don Goyo C1 y La Cebada - Tap Tallini - Don Goyo C2 Trabajo realizado por Transmis. Condiciones requeridas: No reconectar S213 y S215 en S/E Don Goyo.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-04-24 08:00		
2024037313	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	431	S/E PUNTAQUI	1407 1408 1409 1410 1411 1412 1413 1414 1415 1517 718 12397 12398 15683 15684 15685 23731	S/E PUNTAQUI CC15 S/E PUNTAQUI B1 S/E PUNTAQUI C2 S/E PUNTAQUI C3 S/E PUNTAQUI CT1 S/E PUNTAQUI BT1 S/E PUNTAQUI C4 S/E PUNTAQUI CP1 S/E PUNTAQUI CP2 S/E PUNTAQUI CTS4 S/E PUNTAQUI CT2 S/E PUNTAQUI HT2 S/E PUNTAQUI CE S/E PUNTAQUI BT7 S/E PUNTAQUI BT3	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación de equipos de patio, con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado.	Considera bloqueo de reconexión de interruptor S281 en S/E Itapalá e interruptor S215 de S/E Duval. Además se requiere preparación en interruptores S281 y S275 de S/E Itapalá. El bloqueo de los reconexiones, se realizará en forma paulatina y efectiva solo cuando los trabajos se estén ejecutando.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-04-24 08:00		
2024030197	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARBUJA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- S/E Charbuja: Reemplazo de URT D200 del patio de 500 kV y Puesta en Servicio de la nueva Remota G500 por obras de reemplazo. La remota D200 será declarada fuera de servicio por un periodo de 9 horas diametante	Medio	Actividades: S/E Charbuja: Reemplazo de URT D200 del patio de 500 kV y puesta en Servicio de la nueva Remota G500 por obras de reemplazo. La remota D200 será declarada fuera de servicio por un periodo de 9 horas diametante mientras se realizan las pruebas de sellado y contenido de la nueva RTU. Al finalizar la jornada será normalizada la comunicación del equipo D200 hasta que se concluyan las pruebas. Instalaciones en Riesgo: Paño Compensación KR202-CHA o Paño Línea LK2, CHA-Entre Ríos 2 o Paño Compensación KR201-CHA o Paño Línea LK2, CHA-Entre Ríos 1 o Paño Acoplador KR01-Charbuja o Paño Transformación KT05-Charbuja o Paño Seccionador K502-Charbuja o Paño Acoplador KR02-Charbuja o Paño Transformación IT04-Charbuja o Paño Línea LK2, CHA-SSAA o SCADA Local S/E Charbuja o Paño Transformación IT05-Charbuja o Paño Acoplador R01-Charbuja o S.A.A. C.A. Charbuja o Transformador SAA-S/E Charbuja. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo Bajo. Bloques del jefe de línea: Subestación Charbuja, Sw Local Remoto de patio de 500 kV, local a disposición. Subestación Charbuja, Equipos en tem 6 en procedimiento de trabajo Delimitar Zona de trabajo Subestación Charbuja, Controlador de	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-04-24 08:00		
2024029646	Subestación	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	290	S/E CENTRAL PEUCHEN	81 3112	BA S/E CENTRAL PEUCHEN 220KV BP1 BA S/E CENTRAL PEUCHEN 230V BP	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se requiere realizar desconexión de S/E Peuchen por trabajo de línea 220KV Manant. Peuchen (D0204020945). Pruebas S/TB pruebas End to End de nueva protección de línea R7L1 sistema 1 SE, 411, según NFR 4427 MM Reemplazo (R7L1) esquemas de línea de línea 220KV Peuchen Manant. Se cargarán ajustes de acuerdo a EAP 2023-IT-03-RC_EAP_Compajo_Duqueo_rev_1_ S/E Central Peuchen quedará indisponible.	Riesgo bajo ya que trabajo se realizará con instalaciones desenergizadas.		No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-04-24 08:00		
2024031036	Subestación	Ejecución Exitosa	COMPANIA SCM MINERA LUMINA COPPER CHILE	746	Intervención	Origen Externo	Programada	1649	S/E CASERONES	15152 15153	S/E CASERONES I1 S/E CASERONES I2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Línea 230 kV Mateerillo. Caserones C1 y C2, se realizará lavado de aislación, estructura N°12 a 10 y desde 14 a 90.	Trabajos programados por transmis.	En S/E Caserones: No reconectar S211 y S212. En Tap Off Jarques: No reconectar S217.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-04-24 08:00		
2024030363	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	510 1634	BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV BP1 BA S/E PAN DE AZUCAR 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Pan de Azúcar: Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV patios	Bajo	Actividades: Lavado de aislación de instalación en servicio (Barra), S/E Pan de Azúcar. Lavado de aislación con equipos energizados patio 220 kV patios I1, I2, I3, I4, I5, I6, I7, I8, I9, I10, I11, I12, I13, I14, I15 (Incluye todo 1.8 kV), I16 (Incluye todo 1.3 kV). Incluye marcos de barra, marcos de línea, incluye desenergizado de patio. Restricciones: Subestación P. Azúcar, S217 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Azúcar, S218 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Azúcar, S219 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Azúcar, S234 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Azúcar, S213 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Azúcar, S218 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Azúcar, S215 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Azúcar, S214 con bloqueo a la reconexión inmobilizado Subestación P. Azúcar, S216 con bloqueo a la reconexión inmobilizado.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-04-24 08:00		
2024024220	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	589	S/E SAN VICENTE	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a bomba de lavado artificial N°1 y N°2. Se realizará prueba de funcionamiento de lavado artificial.	Medio	Actividades: S/E San Vicente: Mantenimiento y medidas eléctricas a bomba de lavado artificial N°1 y N°2. Se realizará prueba de funcionamiento de lavado artificial. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de línea: Subestación San Vicente, IT asociado a bomba de lavado artificial N°1 y N°2, a disposición del jefe de línea.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-04-24 08:00		
2024024085	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	368	S/E INCAMUASI	bateria	otros: bateria	Mantenimiento preventivo banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riegos los que son amonizados por los procedimientos de trabajo.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riegos los que son amonizados por los procedimientos de trabajo.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, respirete de contactos, limpieza, ajustes.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-04-24 08:00		
2024024086	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS	bateria	otros: bateria	Mantenimiento preventivo banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riegos los que son amonizados por los procedimientos de trabajo.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riegos los que son amonizados por los procedimientos de trabajo.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, respirete de contactos, limpieza, ajustes.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-04-24 08:00		
2024024087	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISION S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	352	S/E GUAYCAN	bateria	otros: bateria	Mantenimiento preventivo banco de baterías y/o cargadores	Sin Limitación	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riegos los que son amonizados por los procedimientos de trabajo.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, estos trabajos con bajos riegos los que son amonizados por los procedimientos de trabajo.	Mantenimiento preventivo banco de baterías, respirete de contactos, limpieza, ajustes.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-04-24 08:00		
2024029183	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Sistema de Control.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa: Realizar actualización de todos los Planos del patio S215 actualizarse de Resma, se interesará los armarios MCC5, R115, N07A, no se tratan ni traccionan los cables, se tomará nota de todas las observaciones detectadas y se trasladará a la planta tipo creada para estas actividades. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Ancoa.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo Bajo. Bloques del jefe de línea: Subestación Ancoa, en la Zona de Trabajo instalar cintas delimitadoras y bloquear acceso a armarios adyacentes.	No tiene consumo afectado	ninguno	ninguno	01-04-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Subestación: 153

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID(s)	SubEstación	ID(s)	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Fecha Inicio
2024029476	Subestación	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	226	S/E CENTRAL NEHUENCO	tendido_cable	otros:tendido_cable	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación en S/E Nehuenco 1 + Líneas de Transmisión No. 1 a S/E San Luis	Bajo	Lavado de aislación en S/E Nehuenco 1 + Líneas de Transmisión No. 1 a S/E San Luis	No tiene consumo afectado		ninguno	01-04-24 08:00	
2024027980	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	28219	S/E PUNTA COLORADA 120	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Chiquinta según SOO 10147646-2 por Trabajos de demolición de fundaciones bajo las LTT 220KV Nueva Mañacillo - Punta Colorada y Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorada.	Bajo	A solicitud de Chiquinta según SOO 10147646-2 por Trabajos de demolición de fundaciones bajo las LTT 220KV Nueva Mañacillo - Punta Colorada y Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorada.	No tiene consumo afectado		ninguno	01-04-24 08:00	
2024027953	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	606	S/E PUNTA COLORADA	28218	S/E PUNTA COLORADA 117	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Chiquinta según SOO 10147646-2 por Trabajos de demolición de fundaciones bajo las LTT 220KV Nueva Mañacillo - Punta Colorada y Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorada.	Bajo	A solicitud de Chiquinta según SOO 10147646-2 por Trabajos de demolición de fundaciones bajo las LTT 220KV Nueva Mañacillo - Punta Colorada y Nueva Pan de Azúcar - Punta Colorada.	No tiene consumo afectado		ninguno	01-04-24 08:00	
2024030640	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	1705	BA S/E ALTO JAHUEL 110KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel. Deschicotado a potencial de desconectar 89H3 desde Barra de Transferencia de 110 KV (NUP 4492). Coordinado con C. Sausal.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel. Deschicotado a potencial de desconectar 89H3 desde Barra de Transferencia de 110 KV (NUP 4492). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110KV Sausal - Alto Jahuel circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Sausal - Alto Jahuel circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del paño de tierra: S/E Alto Jahuel. Delimitación de la zona de trabajo. Nota: Extremo de la línea en S/E Alto Jahuel, se encuentra transferido por obra de reemplazo de desconectores del paño H1 - Sausal 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	01-04-24 08:00	
2024030574	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	32054 32055 32057 32058	S/E PARINAS K7 S/E PARINAS K8 S/E PARINAS K10 S/E PARINAS K11	Lavado de Aislación	Sin Limitación	A solicitud de TEN, por lavado de aislación en sus líneas 500V Changos-Parinas C1 y C2 (de manera alternada).	Bajo	Instalación con riesgo: L 500V Los Changos - Parinas C1 o C2, durante los trabajos de lavado de aislación de la línea por parte de TEN.	No tiene consumo afectado		ninguno	01-04-24 08:00	
2024030650	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	SS/EE Alto Jahuel y Cerro Nava- Mantenimiento SCADA por atención de soporte.	Bajo	Actividades: SS/EE Alto Jahuel y Cerro Nava- Mantenimiento SCADA por atención de soporte. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec cuido Alto Jahuel y Cerro Nava. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del paño de tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno	01-04-24 08:00	
2024030486	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1943	Intervención	Origen Interno	Programada	857	S/E FUNDACION CHAGRES	bateria	otros: bateria	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se realizará la normalización de conductores de alimentación de CA y salida de CC de cargador de Baterías 48Vcc.	Bajo	Riesgo: Intermittencia de teleprotecciones de: - LFT 110KV Chagres - Río Acrocagua. - LFT 110KV Nueva Panquehue- Chagres (actualmente SW control en posición deshabilitada). - LFT 110KV Chagres - N. Panquehue (actualmente SW control en posición deshabilitada).	Intermittencia de Teleprotección no será mayor a 5 minutos.		ninguno	01-04-24 08:00	
2024030454	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos al reemplazo relés sincronismo en SE Ancoa NUP 4458.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa- Integración y pruebas punto a punto nivel 3 y 4 con SCADA Monarch por proyecto reemplazo relés sincronismo. (Trabajo previo NUP 4458). Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Nava y SCADA Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. (Trabajo previo NUP 4458).	No tiene consumo afectado		ninguno	01-04-24 08:00	
2024030476	Subestación	Ejecución Exitosa	ALFA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1943	Intervención	Origen Interno	Programada	857	S/E FUNDACION CHAGRES	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Debido a falla en tarjeta BL de relé D60 sistema 1 paño H1 de S/E Chagres, se realizará cambio de tarjeta BL de relé D60S1 del paño H1.	Bajo	Riesgo: apertura involuntaria C1H1 relé D60S1 ya se encuentra bloqueado y con limitación N°2024000423.	Se realizó bloqueo de TRP 0387 Relé D60S1 paño H1 de S/E Chagres. Trabajos para solución: LTN°2024000423.	No tiene consumo afectado		ninguno	01-04-24 08:00
2024030458	Subestación	Aprobado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARINACOTA	22880	S/E PARINACOTA B1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Se procederá a demorar los TTCC y desconectores B9B1 2 / 89B1-2T del Paño B1, los cuales serán rotados a su nueva posición de acuerdo al Proyecto de Ampliación en SE Parinacota Decreto Supremo 418 NUP 877. Paño B1 se encuentra actualmente desconectado y transferido al paño B8 según solicitud 2024018577.	Bajo	Riesgo: Nivel de riesgo bajo. Tema se realiza en instalación desconectada.	Solicitud con aviso de suspensión día/vía: PTA 2024-02238 registro interno de Transmel.	No tiene consumo afectado		ninguno	01-04-24 08:00
2024030433	Subestación	Ejecución Exitosa	CODELO CHILE DIVISIÓN EL TENIENTE	357	Intervención	Origen Interno	Programada	913	S/E COROLLERA (EL TENIENTE)	5491 16396 16397 16398 16399 16400 16401 16402 16403 16404 16405 17235 25092 25093 25094 25095 25096 25097 25098 25099 25106 25107 25108 25109 25110 25111	S/E COROLLERA L S/E COROLLERA L1 S/E COROLLERA L2 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) HT39 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) HT40 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) HT41 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) HT42 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) HT43 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) HT44 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) HT45 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) HT46 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) C S/E COROLLERA (EL TENIENTE) CT39 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) FT40 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) FT41 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) FT42 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) CT43 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) CT44 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) FT45 S/E COROLLERA (EL TENIENTE) FT46 S/E COROLLERA C348-39 S/E COROLLERA S340-42 S/E COROLLERA S442-40 S/E COROLLERA S441-42 S/E COROLLERA C343-44 S/E COROLLERA C345-45	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Lavado de aislación con agua a alta presión y equipos energizados.	Lavado de aislación con agua a alta presión, contacto con energía eléctrica, Arc Flash, desconexión por acción de protecciones. Riesgos cautelados con procedimiento de trabajo	Lavado de aislación con agua a alta presión y equipos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno	01-04-24 08:00	
2024030884	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	643	S/E LEYDA	tendido_cable	otros:tendido_cable	Obras Civiles	Sin Limitación	Se realizará trabajo de obras civiles asociados a proyecto nuevo paño H3 SE Leyda NUP-1717	Bajo	Trabajos para realizar obras civiles.	Trabajos asociados a NUP-1717.	No tiene consumo afectado		ninguno	01-04-24 08:00
2024030455	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Trabajos previos al reemplazo relés sincronismo en SE Ancoa NUP 4458.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa- Integración y pruebas punto a punto nivel 3 y 4 con SCADA Monarch por proyecto reemplazo relés sincronismo. (Trabajo previo NUP 4458). Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelec Nodo C. Nava y SCADA Transelec Nodo A. Jahuel. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. (Trabajo previo NUP 4458).	No tiene consumo afectado		ninguno	01-04-24 08:00	
2024030304	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV B/P1 BA S/E TARAPACA 220KV B/P2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Tarapaca MPR. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1, J2, J3, J4, J72, J8 aisladores de porcelana, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado.	Bajo	Actividades: S/E Tarapaca MPR. Lavado de aislación a equipos primarios Paños J1, J2, J3, J4, J72, J8 aisladores de porcelana, marcos de barra principal y de transferencia, marcos de línea de acuerdo al avance en los labores de lavado. Restricciones: Tarapaca, S21, S22, S23, S24, S25, S27, S28, S29 No reconectar. Punto Parache, S21, S22, S23, S24, S25 No reconectar Central Tarapaca, S2, S88B01, S275, S23P1 (SOO ENEL) No reconectar. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación T02- Tarapaca o L 220 KV Tarapaca- Punto Parache, C1 o L 220 KV Tarapaca- Punto Parache, C2 o Barra 220 KV, Sección 1- Tarapaca o Barra 220 KV, Sección 2- Tarapaca o L 220KV Tarapaca-Geoglyph, C1 o L 220KV Tarapaca-Geoglyph, C1 o Paño Acceptor B01- Tarapaca. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del paño de tierra: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno	01-04-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Subestación: 153

Número	Tipos	Estado	Empresa	M.Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	SubEstación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Hicó
2024030301	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	23170	S/E TARAPACA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislación Paño JS (526, 895-1 y 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Lavado de aislación Paño JS (526, 895-1 y 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Tarapacá, 5211, 5212, 5213, 5217J, 5218, 5218 No reconectar instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2 Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-24 08:00	
2024030298	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1984	S/E TARAPACA	2372 2373	BA S/E TARAPACA 220KV BP1 BA S/E TARAPACA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapacá: Lavado de aislación Paño JS (526, 895-1 y 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento.	Bajo	Actividades: S/E Tarapacá: Lavado de aislación Paño JS (526, 895-1 y 895-2), pedestales, cadenas de los marcos de las barras principales, marcos de líneas, conforme al avance y a la dirección del viento. Restricciones: Tarapacá, 5211, 5212, 5213, 5217J, 5218, 5218 No reconectar instalaciones en Riesgo: Barra 220 KV, Sección 1 Tarapacá o Barra 220 KV, Sección 2 Tarapacá Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-24 08:00	
2024030263	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA JS	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4596 Reemplazo Equipos: Obras civiles en Genera 896-3 (refortamiento de fundaciones, Excavaciones, inyección de fierros, Hormigonado, Compactado).	Bajo	Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación LÍNEA Atacama a Barra Transferencia 220 KV Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Al Arriero, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Delimitación de la zona de trabajo. Solo acceso a personal autorizado. Respetar las distancias de seguridad. Subestación Atacama, Puente entre Barra de transferencia y 896-3 Puente Desvinculado jefe de faena e ITO de obra deben confirmar condición. Subestación Atacama, Puente entre desconectores 896-2 y 896-3 Puente desvinculado jefe de faena e ITO de obra deben confirmar condición.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-24 08:00	
2024030262	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1820	S/E ATACAMA	21214	S/E ATACAMA ID	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: NUP 4596 Reemplazo Equipos: Obras civiles en Genera 896-3 (refortamiento de fundaciones, Excavaciones, inyección de fierros, Hormigonado, Compactado).	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV Atacama o Paño Transformación LÍNEA Atacama. Temperalidad de los Riesgos: Al Arriero, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Subestación Atacama, Delimitación de la zona de trabajo. Solo acceso a personal autorizado. Respetar las distancias de seguridad. Subestación Atacama, Puente entre Barra de transferencia y 892-3 Puente Desvinculado jefe de faena e ITO de obra deben confirmar condición. Subestación Atacama, Puente entre desconectores 892-2 y 892-3 Puente desvinculado jefe de faena e ITO de obra deben confirmar condición.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-24 08:00	
2024030200	Subestación	Aprobado	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMB S.A.	400	Intervención	Origen Externo	Programada	1917	S/E PARNACU	tendido_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Canalizaciones, tendido de cables de circuito de alumbrado en Patio de 220 KV, 66 KV, ATR y 13,8 KV (VIGILACION NUMOS ampliable) y Montaje de Luminarias Asociado al DS 418 UD 02365	Riesgo controlado y bajo. Se respetan distancias mínimas establecidas por Transemil.	Con autorizaciones asociadas a Numero Círculos de Alumbrado. Con aviso de suspensión diaria. Trabajos a realizar dentro de jornada y periodo señalado en SO. Registro interno PT 2024-02365	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-24 08:00	
2024030591	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	591	S/E TEMUCO	grupo_emergencia	otro: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Temuco: Desenergización luminaria exterior a Patio 66KV para posterior resto de poste de luminaria ubicada en proyección de ampliación de la subestación, para posterior normalización.	Bajo	Restricciones: No hay. Instalaciones en Riesgo: S.A.A. C.A. Temuco. Temperalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay. Nota: Trabajos asociados a obra de ampliación de S/E Temuco. Trabajos genéricos no constituyen PFS.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-24 08:00	
2024030196	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARALLA		S/E CHARALLA K78 S/E CHARALLA K78 S/E CHARALLA K75 S/E CHARALLA J74 S/E CHARALLA C74 S/E CHARALLA K52 S/E CHARALLA K52 S/E CHARALLA K38D S/E CHARALLA K54C S/E CHARALLA K2 S/E CHARALLA K2 S/E CHARALLA K1 S/E CHARALLA C1 S/E CHARALLA K2Z S/E CHARALLA K2Z S/E CHARALLA KR2 S/E CHARALLA KR2 S/E CHARALLA KR S/E CHARALLA JRI	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Charilla: Reemplazo de URT 0200 del patio de 500 KV y Puente en Servicio de la nueva Remota C500 por obras de reemplazo. La remota C200 será desactivada fuera de servicio por un periodo de 9 horas diariamente	Medio	Actividades: S/E Charilla: Reemplazo de URT 0200 del patio de 500 KV y Puente en Servicio de la nueva Remota C500 por obras de reemplazo. La remota C200 será desactivada fuera de servicio por un periodo de 9 horas diariamente mientras se realizan las pruebas de validación y comanda de la nueva RTU. Al finalizar la jornada será normalizada la comunicación del equipo C200 hasta que se concluyan las pruebas. Instalaciones en Riesgo: Paño Compensador KR22Z CHA o Paño Línea LK2Z, CHA-Entre Bico o Paño Compensador KR22L CHA o Paño Línea LK2L, CHA-Entre Bico o Paño Acoplador KR0L Charilla o Paño Transformación KT0S-Charilla o Paño Seccionador KR2L-Charilla o Paño Transformación IT0S-Charilla o Paño Seccionador (1) ISAC-Charilla o Paño Seccionador (1) K38D-Charilla o Paño Seccionador KR2Z-Charilla o Paño Acoplador KR0Z-Charilla o Paño Transformación KT0B-Charilla o Paño Transformación IT0A-Charilla o Paño Transformación CT0A-Charilla o Paño Línea LK2L, CHA-55A o SCADA Local S/E Charilla o Paño Transformación IT0S-Charilla o Paño Acoplador KR0L-Charilla o S.A.A. C.A. Charilla a Transformador S5A S/E Charilla. Temperalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Charilla, Sw Local Remoto de patio de 500 KV, local a disposición. Subestación Charilla, Equipos en tram 6 en procedimiento de trabajo Delimitar Zona de trabajo Subestación Charilla, Controlador de	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-24 08:00	
2024030170	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	256	S/E CENTRAL QUINTERO	telecomunicación	otro: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento del sistema de Defensa Contra Contingencias Externa (POCE) Fase I.	Trabajos sin riesgos operacionales.	Se realizó mantenimiento esquema POCE en los Gabinetes de Cuartas en S/E Quintero. Se requiere Gabinete POCE Cuartero Bloqueado.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-24 08:00	
2024030130	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELÉCTRICA DE QUILLOTA LTDA.	81	Intervención	Origen Interno	Programada	615	S/E SAN LUIS	tendido_cable	otro: tendido_cable	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento del sistema de Defensa Contra Contingencias Externa (POCE) Fase I y III.	Los trabajos no tienen riesgo a las instalaciones ni al sistema.	Se realizó mantenimiento esquema POCE de las celas San Lúdo y San Luis en S/E San Luis. Trabajos sin riesgos operacionales al sistema e instalaciones.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-24 08:00	
2024029985	Subestación	Ejecución Exitosa	AES ANDES	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1908	S/E NORGENDER		S/E NORGENDER JI S/E NORGENDER IJ S/E NORGENDER IJ S/E NORGENDER JS S/E NORGENDER JUI S/E NORGENDER IJ2 S/E NORGENDER JT1 S/E NORGENDER DT1 S/E NORGENDER S/E NORGENDER 13,8 KV NTO1 S/E NORGENDER 13,8 KV NTO2 S/E NORGENDER 220KV BP1 S/E NORGENDER 220KV BP2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavados de aislación con sistema energizado de SE Norgender.	Se consideran las medidas pertinentes para realizar los trabajos en condición segura.	S/E Norgender: Sellar y Reconectar F/S 5211 y 5212, S/E Cuero: Sellar y Reconectar F/S 5212 y 5211, S/E La Cruz: Sellar y No Reconectar 5211, 5212, 521-1, 521-2, S/E Barrios: Sellar y No Reconectar 5211, 5212, 52H-T1.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-24 08:00	
2024029854	Subestación	Ejecución Exitosa	ENEL GREEN POWER CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	1988	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	23198	S/E VALLE DE LOS VIENTOS ET2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Desconexión de transformador de poder N° 2. Mantenimiento Menor y Mayor Transformador T2. Limpieza manual de aisladores de bushing y pararrayes con paño. Pruebas de control de las Protecciones Propias. Pruebas de resistencia de aislación. Factor de potencia de componentes. de Razo de Transformación, en intercambiador de fase, entre otras. Se requiere acople de barra en 23 KV, y parque limitado a 60 MW de potencia máxima por la capacidad del Transformador T1.	Nivel de riesgo bajo de acuerdo a protocolos internos de GEP T1	Se requiere acople de barra en 23 KV, y parque limitado a 60 MW de potencia máxima por la capacidad del Transformador T1.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-24 08:00	
2024029825	Subestación	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Externo	Curso Foroso	2010	S/E TEN GIS	19215 19214	S/E TEN GIS JP S/E TEN GIS IB	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Por solicitud de ENGIE se requiere operación operacional de no reconectar interruptores 52B y 529 en S/E TEN, para realizar Lavado de Aislación transformador Principal SUT 220 KV #42 MW B.D Proyecto IEM (para continuación).	El principal riesgo es la apertura intempestiva de interruptores 52B y 529 como consecuencia de actuación de las protecciones asociadas al generador en Central S/E IEM. Medidas de mitigación adoptadas por personal de ENGIE.	Condiciones operacionales requeridas: no reconectar 52B y 529.	No tiene consumo afectado	ninguno			01-04-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Subestación: 153

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	SubEstación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Islands Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024029796	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1859	S/E CONDONES	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo		SE CONDONES - Mantenimiento Preventivo - Con Aviso al coordinador por pérdida de comunicación - Intervención Local RTU's RTAC 3530-4 para recate de configuraciones. - Registro Fotográfico de los gabinetes de control B Protección y comunicaciones. - Registro de los IP de los equipos de comunicación. - Intervención remoto de SCADA-GE para realizar verificación de los señales asociados a la subestación Panamericana. - Toma de registros seriales de los equipos de comunicaciones. - Pruebas de enlaces de comunicaciones se realiza a comunicación de los enlaces para verificar el tiempo de respuesta en la comunicación de los enlaces. Durante la faena se pasará SW local-remoto a posición local de paños FTJ: JR-IS-HTJ-H12-H3-HR-CTJ-CK-CEL-CE2.	Riesgo controlado y bajo. Trabajos a nivel de SCADA, considera pasar SW local/remoto de paños en SE Córdones a local.	Existirá pérdida de comunicaciones no mayor a 5 minutos al momento de realizar RTU's, y DESSE. Con aviso de suspensión diaria, trabajos a realizar dentro de periodo señalado en solicitud. Registro interno PT 2024-0208B de Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029851	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	565	S/E CERRO NAVIA (TRANSELEC)	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch.	Bajo	Actualizaciones: Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch. Restricciones: Normalización tarjetas a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transmex mudo Alto Jahuil y Cerro Navia. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del pñ de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024029768	Subestación	Ejecución Exitosa	IBEROLUCA CABO LEONES II S.A.	1831	Intervención	Origen Interno	Programada	2228	S/E CABO LEONES II	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Actualización de Firewall a equipos de comunicación en S/E Cabo Leones II. Sin condiciones requeridas.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas correspondientes.	Actualización de firewall a equipos de comunicación en S/E Cabo Leones II. Sin condiciones requeridas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024029615	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	444	S/E MAULE	1218	S/E MAULE A2	Riesgo y poder trampa sendubande	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC según SODI 7959 se solicita: Bloqueo a la recesión inmovilizado del interruptor S242 de S/E Maule y bloqueo a la recesión inmovilizado interruptor S2AT1 de S/E Linares por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.		No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024029570	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2306	S/E RIO ACONCAGUA	30219	S/E RIO ACONCAGUA H0	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud de empresa Alfa Transmisora de Energía (Ceko) para trabajos de cambio de conductor y retiro de portales de protección (NUP 1184).	Instalación con riesgo: Línea de 110 kV Rio Aconcagua - Fund. Chapes. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de riesgo: Bajo.		No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024029528	Subestación	Aprobado sin activación	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	400	S/E PUNTA DE CORTES A2 28430 28431 28432 S/E PUNTA DE CORTES A8 28433 28434 S/E PUNTA DE CORTES A11 28435 S/E PUNTA DE CORTES A12 28436 S/E PUNTA DE CORTES A14 28437 S/E PUNTA DE CORTES A15		Atambros de control	Sin Limitaciones	Se realizarán levantamientos de control y alambrados de control por integración de potenciales trifásica a controladores de Paños A2, A5, A8, A9, A11, A12, A14 y A15.	Riesgo Bajo y Controlado	No existen clientes finales afectados. No considera puesta en servicio de nuevo equipamiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00		
2024029423	Subestación	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	389	S/E CHIVILCAN	656	S/E CHIVILCAN C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere la desconexión del paño C2 asociado al circuito Pedro de Valdivia Respaldo de S/E Chivilcan, por auditoría de protecciones, según carta SE 05040-19 del CEN CGE. Equipo normalmente está abierto y sin carga. No hay clientes conectados.	Riesgo bajo. Los trabajos se realizarán bajo procedimientos de seguridad interna de CGE Transmisión.	Se requiere la desconexión del paño C2 asociado al circuito Pedro de Valdivia Respaldo de S/E Chivilcan, por auditoría de protecciones, según carta SE 05040-19 del CEN CGE. Equipo normalmente está abierto y sin carga. No hay clientes conectados.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024029118	Subestación	Ejecución Exitosa	RED ELÉCTRICA DEL NORTE 2 S.A.	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	2246	S/E EL TESORO J2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	SE EL TESORO: Lavado de Aislación a equipos primarios y aisladores asociados a marco de línea Paño J2.	Riesgo bajo, se toman todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	SE EL TESORO S212 No Reconectar. SE CENTINELA S24 Y S215 No Reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024028955	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSQUINTA S.A.	1988	Intervención	Origen Externo	Programada	2376	S/E DAMASCAL	31934	S/E DAMASCAL H2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	A solicitud de CGET por trabajos de lavado de aislación en LT Damascal Pan de Azúcar, se requiere precaución de no reconectar al paño seleccionado.	Riesgo bajo, controlado y programado por CGET. Coordina con SD CEN 2024028220	A solicitud de CGET por trabajos de lavado de aislación en LT Damascal Pan de Azúcar, se requiere precaución de no reconectar al paño seleccionado.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024028921	Subestación	Ejecución Exitosa	MNERA-CENTINELA	453	Intervención	Origen Interno	Programada	1867	S/E EL TESORO	17906 22462 22463 S/E EL TESORO J1 S/E EL TESORO J2		Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación a equipos de paño.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad para un trabajo seguro.	S/E El Tesoro: Señalizar no reconectar S2T1, S2T2 y Barra 220 kV.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024028783	Subestación	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	15358	S/E ALTO JAHUEL K4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuil: Obra de reemplazo de interruptor S264 (interruptor transformador). Línea de 500 kV Alto Jahuil - Lo nes Aguirre circuito 2 se mantiene en servicio. Trabajos previos.	Bajo		No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024028781	Subestación	Ejecución Exitosa	EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.	400	Intervención	Origen Interno	Programada	1871	S/E ESMERALDA	NO Aplica	NO Aplica	Mantenimiento preventivo		SE Esmeralda: Intervención Local RTU's RTAC 3530-4 para recate de configuraciones. - Registro Fotográfico de los gabinetes de control B Protección y comunicaciones. - Registro de los IP de los equipos de comunicación. - Intervención remota de SCADA-GE para realizar verificación de los señales asociados a la subestación. - Toma de registros seriales de los equipos de comunicaciones. - Pruebas de enlaces de comunicaciones se realiza a comunicación de los enlaces para verificar el tiempo de respuesta en la comunicación de los enlaces. Durante la faena se pasará SW local-remoto a posición local de paños FTJ: JR-IS-HTJ-H12-H3-H4-CTJ.	Riesgo controlado y bajo. Trabajos a nivel de SCADA, considera pasar controladores de paños en SE Esmeralda a local.	Existirá pérdida de comunicaciones no mayor a 5 minutos al momento de realizar RTU's, y DESSE. Con aviso de suspensión diaria, trabajos a realizar dentro de periodo señalado en solicitud. Registro interno PT 2024-0208B de Transemel.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024029184	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de Sistema de Control.	Bajo	Actualizaciones: S/E Ancoa. Realizar actualización de todos los Planos del paño S2CT actualizado de Resmo, se intervendrá los Armarios M234, RY15 N07A. No se tiran, ni traccionan los cables, se tomará nota de todas las observaciones detectadas y se trasladarán a la planta tipo requerida para estas actividades. Instalaciones en Riesgo: S/LA. CA. Ancoa. - Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueo del pñ de faena: Subestación Ancoa, Delimitar Zona de Trabajo instalar cintas delimitadoras y bloquear acceso a armarios adyacentes.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024028636	Subestación	Ejecución Exitosa	CASABLANCA TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	1745	Desconexión	Origen Interno	Programada	2289	S/E LA POLVORA	3408 3409	BA S/E LA POLVORA 220KV BP2 BA S/E LA POLVORA 220KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Integración de paños de los diágramas 2 y 3 de 220 kV en SCADA. Pruebas SITR con Centro de Control CELED y el CEN.	Sin riesgo para el sistema. Secciones de Barra se encuentran energizadas sin carga, solo SEARA que serán transferidos.		No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024028427	Subestación	Aprobado	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1793	S/E NUEVA CARDONES	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En Subestación Nueva Cardones: Trabajos por proyecto SAGES (SLRP) por normativa CEN.	Se dicta pérdida de supervisión en la Subestación al momento de reiniciar equipos SCAM. El reinicio no superará los 10 minutos. Durante la ejecución de los trabajos, se contacta con ingeniero de mantenimiento en sitio.	Durante la ejecución de los trabajos, se contacta con ingeniero de mantenimiento en sitio para minimizar los tiempos por pérdida de supervisión. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 hours.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024028409	Subestación	Aprobado	INTERCHILE S.A.	346	Intervención	Origen Interno	Programada	1795	S/E NUEVA PAN DE AZUCAR	telecomunicación	otros: telecomunicación	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	En Subestación Nueva Pan de Azúcar: Trabajos por proyecto SAGES (SLRP) por normativa CEN.	Se dicta pérdida de supervisión en la Subestación al momento de reiniciar equipos SCAM. El reinicio no superará los 10 minutos. Durante la ejecución de los trabajos, se contacta con ingeniero de mantenimiento en sitio.	Durante la ejecución de los trabajos, se contacta con ingeniero de mantenimiento en sitio para minimizar los tiempos por pérdida de supervisión. Trabajos diarios de 08:00 a 18:00 hours.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024029644	Subestación	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	561	S/E ANCOA	34751	S/E ANCOA C5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Ancoa: Realizar actualización de todos los Planos del paño S2CS Seccionador B-13, kV., se intervendrá Armario M209, N07A; no se tiran ni traccionan los cables, se tomará nota de todas las observaciones detectadas y se trasladarán a la planta tipo creada para estas actividades.	Instalaciones en Riesgo: Paño Seccionador CS01-Ancoa- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.	Programa de mantenimiento de Sistema de Control. Los trabajos se suspenderán diariamente hasta el 15-04-24	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024028340	Subestación	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	581	S/E PAN DE AZUCAR	7703	S/E PAN DE AZUCAR HT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Precaución sobre el S2HT7 por trabajos de lavado de aislación en LT 110 kV Pan de Azúcar - Damascal.	Bajo	SE Pan de Azúcar: A solicitud de CGET, según SODU N° 70, 71, 72, 73 y 74, por precaución sobre el S2HT7 por trabajos de lavado de aislación en LT 110 kV Pan de Azúcar - Damascal. Actualidad: SE Pan de Azúcar: A solicitud de CGET, según SODI B4_2024 a 87_2024, por precaución sobre el S2HT7 por trabajos de reemplazo de aislación con líneas energizadas. Instalación con restricción: S/E Pan de Azúcar: No reconectar Paño Línea 1407 (HT7), L10 kV PAZ-Vicuña. Instalación en riesgo: Paño Línea 1407 (HT7), PAZ-Vicuña. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Subestación: 153

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	SubEstación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Islands Operativo Efectivo	Fecha Hicó	
2024029935	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	telecomunicacion	otros: telecomunicacion	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- S/E Chillar: Reemplazo de Cargador N°2 de 48Vdc que se encuentra con Falta.	Bajo	Actividades: N/E Chillar: Reemplazo de Cargador N°2 de 48 Vdc que se encuentra con Falta. Instalaciones en Riesgo: SS.AA. C.A. Chillar o SS.AA. C.C. Chillar. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024029849	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SS/EE Alto Jahuel y Cerro Nava: Mantenimiento SCADA por obtención de soporte.	Bajo	Actividades: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelc nudo Alto Jahuel y Cerro Nava. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024027381	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	2965 2966	BA S/E FRONTERA 220KV BP1 BA S/E FRONTERA 220KV BP2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Frontera: Trabajo previo NUP 3118, Construcción de obras civiles, lo cual contempla las obras de retro de grava, trabajos topográficos, excavaciones, inspección de micropilotes, empalmillados, montaje de fundaciones, instalación de canalizaciones.	Bajo	Actividades: SE Frontera: Trabajo previo NUP 3118, Construcción de obras civiles, lo cual contempla las obras de retro de grava, trabajos topográficos, excavaciones, inspección de micropilotes, empalmillados, montaje de fundaciones, instalación de canalizaciones, montaje de fundaciones, instalación de canalizaciones subterráneas y de hormigón instalación de malla puesta a tierra y montaje de estructuras bajas en futuro paño J7 y J8. Restricciones: Subestación Frontera, S211, S212, S213, S24, S215, S216 con bloqueo a reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra principal N°2 220KV Frontera o Barra principal N°1 220KV Frontera. Temporalidad de los Riesgos: Al término, Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Frontera, Área de trabajo Delimitación de la zona de trabajo y respetar en todo momento la distancia de seguridad mínima a puntos y equipos energizados. Solo ingreso de personal autorizado al Área de trabajo	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024029380	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2026	S/E CUMBRE	162	RE S/E CUMBRE R-81	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo en Reactor Reserva R-81.	Riesgo: Operación no deseada, descargas eléctricas por acercamiento de distancia a punto eléctrico energizado, operación errónea de equipos. Medidas de mitigación: Comunicación efectiva, reconocimiento de lugar de trabajo, identificación de equipos, medición de ausencia de tensión previa al aterramiento, respetar 5 metros de vano.	Además se realizará mantenimiento preventivo a Pararrayes PRZ-81.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024026444	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAMQUITO	671 674 677 679	S/E CHUMAMQUITO C3 S/E CHUMAMQUITO C2 S/E CHUMAMQUITO G4 S/E CHUMAMQUITO C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se reutiliza la construcción de las cámaras E4 y E7 con su respectivo banco de ductos, las obras civiles para soporte de canalización aérea, montaje de seccionador monofase de 115 kv, pararrayes y barras eléctricas en paño acoplador de MT que se armará desde nueva sala de cables, trabajos realizados por el proyecto de ampliación de SE Chumamquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2CX1, S2CX2 y S2CX3 de SE Chumamquito. Se genera SOCR con Campaña General de Electricidad S.A.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024024936	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	391	S/E CHUMAMQUITO	672 1323	S/E CHUMAMQUITO CT S/E CHUMAMQUITO BT	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de TC, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Chumamquito.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B1 de SE Parícuti y el bloqueo de reconexión del S2B1 de SE Rosario además de la precaución operativa de no reconectar el S2CX1 y S2CX2 de SE Chumamquito.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024026330	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA MELIPUCO S.A.	2052	Intervención	Origen Externo	Programada	1750	S/E TAP OFF RIO TOLTEN	15879	S/E RIO TOLTEN J1	Roca y poder Franja servidumbre	Sin Limitaciones	A través de SODI 7805 empresa Transelc solicita no reconectar en caso de apertura interruptor C1 y C2 de SE Tap Off Rio Toltén para trabajos de roca de vegetación en franja de servidumbre en línea 220 KV Rio Toltén - Lastarria.	Solicitud por requerimiento de Transelc quien debe especificar los riesgos asociados.	S/E Tap Off Rio Toltén cuenta con reconexión automática deshabilitada	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024026317	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	437	S/E PELEQUEN	1305	S/E PELEQUEN CT1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15KV T1 S/E Pelequén. La anterior por faena de obras civiles cercano a redes MT, por proyecto ampliación de SE Pelequén. Se envía SODI informativa 145 a Campaña General de Electricidad S.A.	Riesgo Bajo por condición operacional, controlado en terreno.	Se requiere Bloqueo de Reconexión Automática a interruptor S2CT S/E Pelequén, único alimentador Santa Rosa y Gral 15KV T1 S/E Pelequén.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024026308	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	437	S/E PELEQUEN	1299 1306	S/E PELEQUEN B1 S/E PELEQUEN B4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Debido a trabajos de obras civiles asociados a la construcción de fundaciones de transformador, TP e interruptor del proyecto de ampliación de SE Pelequén.	Riesgo Bajo y Controlado.	Se requiere el bloqueo de reconexión del S2B1 y S2B4 de SE Pelequén, bloqueo de reconexión del S2B2 de SE San Fernando y bloqueo de reconexión del S2B4 de Mallico Nuevo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024029262	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	585	S/E PUERTO MONTT	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Puerto Montt: Mantenimiento del sistema técnico de seguridad integral, pruebas de funcionamiento con CMGE.	Bajo	Actividades en Riesgo: SS.AA. C.A. Puerto Montt- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024029599	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Término de trabajos de habilitación de salas mecánicas para proyecto de nuevo data center.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Término de trabajos de habilitación de salas mecánicas para proyecto de nuevo data center. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: S/E Alto Jahuel: SSAA CA. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación de zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024024845	Subestacion	Ejecución Exitosa	PACIFIC HOND TRANSMISIÓN S.A.	2252	Intervención	Origen Interno	Programada	2079	S/E PUNTA SIERRA	2399 2360 2361 2362 2363 2364 2365 2366 28120 28211	S/E PUNTA SIERRA J1 S/E PUNTA SIERRA J2 S/E PUNTA SIERRA J3 S/E PUNTA SIERRA J4 S/E PUNTA SIERRA J5 S/E PUNTA SIERRA J6 S/E PUNTA SIERRA J7 S/E PUNTA SIERRA J8 S/E PUNTA SIERRA 220KV BP1 S/E PUNTA SIERRA 220KV BP2	Lavado de Alación	Sin Limitaciones	S/E Punta Sierra: Lavado de alaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Observación #1, #2, #3, Transformador de poder 220/13,5 kV, TP Cargable 220/0,4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Tornos de amarra (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	El riesgo de trabajo se baja, al fondo de alación en caliente se realiza con todos las precauciones del caso	Trabajos coordinados con Transelc requieren S/E Las Palmas: Desconectar riebre (79), salidas Las Palmas: Punta Sierra #1 y #2, S/E Monte Redondo: Desconectar riebre (79), salida La Cabada, TapOff Monte Redondo: Punta Sierra #1, S/E La Cabada: Desconectar riebre (79), salidas Cabada: Punta Sierra #1 y #2, S/E Punta Sierra: Desconectar riebre (79), salidas Punta Sierra - Cabada #1, Punta Sierra - Cabada TapOff Monte Redondo #1 y Punta Sierra - Las Palmas #1 y #2.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024024557	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1984	S/E TARAPACA	23158 23159	S/E TARAPACA IT1 S/E TARAPACA IT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Tarapaca: A solicitud de Colibahud NUP 3555: Construcción de Obras Civiles, excavaciones, empalmados, molienda, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y relleno compactado en paño J71. Demolición de fundaciones existentes bajo el ML.	Bajo	Actividades: S/E Tarapaca: A solicitud de Colibahud NUP 3555: Construcción de Obras Civiles, excavaciones, empalmados, molienda, instalación de pernos de anclaje, vaciado de hormigón y relleno compactado en paño J71. Restricciones: Tarapaca, S217E No reconectar instalaciones en Riesgo: Barra Transformación 220 KV Tarapaca o SS.GG. Tarapacado o Paño Transformación 0702 Tarapaca Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Tarapaca: Conos, señalética, barreras duras 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			01-04-24 08:00	
2024030043	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	250	Desconexión	Origen Externo	Programada	1988	S/E VALLE DE LOS VIENTOS	23197	S/E VALLE DE LOS VIENTOS HT2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	desconexión solicitada por Enel Green Power. Mantenimiento Menor y Mayor Transformador de poder T2. Limpieza manual de aisladores de bushing y pararrayes con paño. Pruebas de control de las Protecciones Propias. Pruebas de resistencia de aislación. Factor de potencia de componentes de Bases de Transformación, en intercambiador de taps, entre otras.	No hay riesgos mayores informados por Enel Green Power.	En SE Valle los Vientos abrir: S2HT2 89HT-1 (Bloqueado)	No tiene consumo afectado		ninguno				01-04-24 08:00
2024030258	Subestacion	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	1757	S/E PEÑABLANCA	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	por mantenimiento correctivo a antena GPS de la RTU King Fisher se requiere pasar la SE a local.	Riesgo bajo, controlado y programado. Coordinar con SD EN 2024023913, 2024023852.	posterior al cambio de antena GPS de la RTU King Fisher se verifica visualmente que el GPS sincronice las tarjetas D10 GPS y D10 X observando las luces led de cada tarjeta.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024030118	Subestacion	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Programada	371	S/E LAS COMPAÑAS H1	981	S/E LAS COMPAÑAS H2	Medición de mala a tierra	Sin Limitaciones	A solicitud de TRANSELEC, según SOD 8032, se solicita bloques a reconexión inmovilizado interruptor S2C2 de S/E Las Compañías por trabajos en sus instalaciones.	Riesgo controlado por TRANSELEC.	No tiene consumo afectado		ninguno				01-04-24 08:00	
2024029852	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	560	S/E ALTO JAHUEL	NO Aplica	NO Aplica	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch.	Bajo	Actividades: Mantenimiento mensual de sistema SCADA Monarch. Restricciones: Normalización sujeta a coordinación. Instalaciones en Riesgo: SCADA Transelc nudo Alto Jahuel y Cerro Nava. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

Estado: 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: 300

Total registros Subestación: 153

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	SubEstación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio	
2024022108	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	21216	S/E ATACAMA I6	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Trabajos previos NUP 4596, Reemplazo de equipo nuevo Desconector 8916-3.	Medio	Restricciones: Barra Transferencia 220 KV Atacama, indisponible. Paño Acolador JRS1-Atacama, indisponible. Subestación Atacama, 5236 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación L06-Atacama o Barra Transferencia 220 KV Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Atacama, Delimitación de la zona de trabajo. Solo acceso a personal autorizado. Respetar las distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024022080	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA IR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Trabajos previos NUP 4596, Reemplazo de equipo nuevo Desconector 8916-3.	Medio	Restricciones: Barra Transferencia 220 KV Atacama, indisponible. Paño Acolador JRS1-Atacama, indisponible. Subestación Atacama, 5236 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación L06-Atacama o Barra Transferencia 220 KV Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Atacama, Delimitación de la zona de trabajo. Solo acceso a personal autorizado. Respetar las distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024022079	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	1901	BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Trabajos previos NUP 4596, Reemplazo de equipo nuevo Desconector 8916-3.	Medio	Restricciones: Barra Transferencia 220 KV Atacama, indisponible. Paño Acolador JRS1-Atacama, indisponible. Subestación Atacama, 5236 con bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Paño Transformación L06-Atacama o Barra Transferencia 220 KV Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Atacama, Delimitación de la zona de trabajo. Solo acceso a personal autorizado. Respetar las distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024022030	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	21214	S/E ATACAMA I2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Trabajos previos NUP 4348, Reemplazo de equipo nuevo Desconector 8912-3.	Medio	Restricciones: Barra Transferencia 220 KV Atacama, indisponible. Paño Acolador JRS1-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV Atacama o Paño Transformación L02-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Atacama, Delimitación de la zona de trabajo. Solo acceso a personal autorizado. Respetar las distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024022002	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	21201	S/E ATACAMA IR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Trabajos previos NUP 4348, Reemplazo de equipo nuevo Desconector 8912-3.	Medio	Restricciones: Barra Transferencia 220 KV Atacama, indisponible. Paño Acolador JRS1-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV Atacama o Paño Transformación L02-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Atacama, Delimitación de la zona de trabajo. Solo acceso a personal autorizado. Respetar las distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2024022001	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Externo	Programada	1820	S/E ATACAMA	1901	BA S/E ATACAMA 220KV BT	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	SE Atacama: Trabajos previos NUP 4348, Reemplazo de equipo nuevo Desconector 8912-3.	Medio	Restricciones: Barra Transferencia 220 KV Atacama, indisponible. Paño Acolador JRS1-Atacama, indisponible. Instalaciones en Riesgo: Barra Transferencia 220 KV Atacama o Paño Transformación L02-Atacama. Temporalidad de los Riesgos: Al inicio, Al término, Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de fauna: Subestación Atacama, Delimitación de la zona de trabajo. Solo acceso a personal autorizado. Respetar las distancias de seguridad a puntos energizados.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00	
2023120013	Subestacion	Ejecución Exitosa	ENGIE	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1839	S/E CENTRAL TOCOPILLA	1484	CENTRAL TOCOPILLA 220/21 KV-U16	Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores asociado a Tráfo principal de unidad U16	Riesgo bajo, se considerarán todos los protocolos de seguridad de ENGIE.	No reconectar 5216/56,	No tiene consumo afectado		ninguno				01-04-24 08:00
2024030873	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1880	S/E HAMBURGO	1546	HAMBURGO 69/4,16 KV N°1	Análisis Cromatográfico de Aceite de Transformador	Sin Limitaciones	Muestra de aceite T1 S/E Hamburg	Riesgo bajo. Trabajo programado bajo procedimiento respectivo.	Se requiere no reconectar 52871 de SE Hamburg.	No tiene consumo afectado		ninguno				01-04-24 07:58
2024030872	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1857	S/E COLOSO			Lavado de Adición	Sin Limitaciones	Lavado aisladores S/E Coloso	Riesgo bajo, el trabajo se realizará con procedimiento.	SE Coloso: No reconectar 5211, 5217.1, 5217.2, 5212, 5213, 5217.4, 5216, SE Ohiggins: No reconectar 5213 y 5214.	No tiene consumo afectado		ninguno				01-04-24 07:58

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22.04.2024 15:48:08

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: 300

Total registros Subestación: 153

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	SubEstación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Islands Operativo	Fecha Inicio
2024030871	Subestacion	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1869	S/E ESCONDIDA	20485 20486 20479 20480 20481 20482 20483 20484 20485 20486 20487 20491 20492 20493 20494 20497 20498 20499 17883 17884	S/E ESCONDIDA J28 S/E ESCONDIDA 6 KV S/E ESCONDIDA I1 S/E ESCONDIDA J2 S/E ESCONDIDA I3 S/E ESCONDIDA R1 S/E ESCONDIDA R2A S/E ESCONDIDA JR S/E ESCONDIDA JT1 S/E ESCONDIDA JT2 S/E ESCONDIDA JT3 S/E ESCONDIDA JT4 S/E ESCONDIDA JT5 S/E ESCONDIDA JT6 S/E ESCONDIDA BT5 S/E ESCONDIDA BT6 S/E ESCONDIDA B5 S/E ESCONDIDA B3 S/E ESCONDIDA B2 S/E ESCONDIDA B1 S/E ESCONDIDA 13.8 KV S/E ESCONDIDA 220 KV BP1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación Subestación Escondida	Riesgo bajo, trabajo realizado con procedimientos restrictivos.	Se requiere orden de no reconectar: S/E Escondida J216, J212, J215, S/E Escondida J217, J217S, J217T, S/E Escondida J217A, J217S, J217T6 S/E Saldar 5211 S/E Donayco 5215 S/E Esc. Noroeste 52871, 52872	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:56	
2024031590	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	3795	BA S/E PARINAS 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Puesta en servicio NUP 1254 (Proyecto Parque Eólico Honorato - Solicitante Cobán S.A.). Verificaciones previa a energización de paños J10 y J14 en vacío.	Instalación con riesgo: Barra 220kv sec. 1 de S/E Parinas, durante los trabajos de puesta en servicio NUP 1254 (Proyecto Parque Eólico Honorato - Solicitante Cobán S.A.).	Condiciones: Barra desconectada. --- Nivel de riesgo bajo. --- Bloques del jefe de Faena. Durante la puesta en servicio los desconectores 8910-3 y 8915-3 deberán permanecer en estado Abiertos y Bloqueado mientras que los desconectores 8910-3T y 8915-3T deberán permanecer en estado Cerrados y Bloqueados.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024031589	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	3795	BA S/E PARINAS 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas "NUP 1254" (PES): Carga de ajustes para la incorporación de los paños J10 y J14 a B1. (Durante PES desconectores de línea J10-3 y J15-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores J10-3T y 8915-3T cerrados y bloqueados).	Instalación con riesgo: Barra 220kv Sec. 1 de S/E Parinas, al término de los trabajos.	Condiciones: Barra desconectada. --- Nivel de riesgo bajo. --- Bloques del jefe de Faena. Durante PES desconectores de línea J10-3 y J15-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores J10-3T y J15-3T cerrados y bloqueados).	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024031584	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA PARINAS S.A.	2366	Desconexión	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	3795	BA S/E PARINAS 220 KV BP1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	/E Parinas "NUP 1254" (PES): Bloqueo de protección diferencial de barra 8781 en apoyo a trabajos de carga de ajustes para la incorporación de los paños J10 y J14. (Durante PES desconectores de línea J10-3 y J15-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores J10-3T y 8915-3T cerrados y bloqueados).	Instalación con riesgo: Barra 220kv Sec. 1 de S/E Parinas, al término de los trabajos.	Condiciones: Barra desconectada. --- Nivel de riesgo bajo. --- Bloques del jefe de Faena. Bloqueo de la 8781 GE890 de S/E Parinas (los bloques de 8781 y 82 de S/E Parinas se realizarán en forma alternada).	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024024454	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP3288, Ejecución de Medidas topográficas en patios de AT.	Ejecución de Medidas topográficas en patios de AT.	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP3288, Ejecución de Medidas topográficas en patios de AT. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024031227	Subestacion	Ejecución Exitosa	COBÓN S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	3838 3880	S/E PARINAS I10 (EN_REVISION) S/E PARINAS I14 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas "NUP 1254" (PES): Energización de paños J10 y J14 en vacío según Guía de manobras Bams 1 al 2.7.7.1. (Durante PES desconectores de línea 8910-3 y 8915-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores 8910-3T y 8915-3T cerrados y bloqueados)	S/E Parinas "NUP 1254" (PES): Energización de paños J10 y J14 en vacío según Guía de manobras Bams 1 al 2.7.7.1. (Durante PES desconectores de línea 8910-3 y 8915-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores 8910-3T y 8915-3T cerrados y bloqueados)	S/E Parinas "NUP 1254" (PES): Energización de paños J10 y J14 en vacío según Guía de manobras Bams 1 al 2.7.7.1. (Durante PES desconectores de línea 8910-3 y 8915-3 permanecerán abiertos y bloqueados. Desconectores 8910-3T y 8915-3T cerrados y bloqueados)	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024031224	Subestacion	Ejecución Exitosa	COBÓN S.A.	2366	Intervención	Origen Interno	Programada	2382	S/E PARINAS	3838 3880	S/E PARINAS I10 (EN_REVISION) S/E PARINAS I14 (EN_REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Parinas "NUP 1254" (PES): Carga de los ajustes actualizados de la Protección diferencial asociada a la Barra N°1 (8781) de la S/E Parinas 220kv, para la incorporación de los paños J10 y J14 a Barra N°1. Durante la PES los desconectores de línea 8910-3 y 8915-3 permanecerán abiertos y bloqueados; y los desconectores 8910-3T y 8915-3T permanecerán cerrados y bloqueados	S/E Parinas "NUP 1254" (PES): Carga de los ajustes actualizados de la Protección diferencial asociada a la Barra N°1 (8781) de la S/E Parinas 220kv, para la incorporación de los paños J10 y J14 a Barra N°1. Durante la PES los desconectores de línea 8910-3 y 8915-3 permanecerán abiertos y bloqueados; y los desconectores 8910-3T y 8915-3T permanecerán cerrados y bloqueados	S/E Parinas "NUP 1254" (PES): Carga de los ajustes actualizados de la Protección diferencial asociada a la Barra N°1 (8781) de la S/E Parinas 220kv, para la incorporación de los paños J10 y J14 a Barra N°1. Durante la PES los desconectores de línea 8910-3 y 8915-3 permanecerán abiertos y bloqueados; y los desconectores 8910-3T y 8915-3T permanecerán cerrados y bloqueados	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024022623	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Desconexión	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	332	LOS CHANGOS 500/220/66 KV 3X350MVA ATR1 +URC	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con agua presión del ATR N° 1 500/220 KV y ATR B1 (Fase de reconexión) desconectados	Disipos intertemporales por flashover al realizar lavado. Medida de mitigación: Equipos desenergizados, evaluación de las instalaciones, velocidad del viento, valor máximo de conductividad del agua, presión de descarga del equipo de lavado y mantenimiento de distancia de seguridad con respecto a punto energizado (de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN).	Las condiciones operacionales requeridas son: Apertura de interruptores 524, 525, 523 y 5213.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024024421	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Se ejecuta Obras Civiles Fuera del patio. NOTA: Trabajos solo fuera del perímetro de cerco acmator.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Se ejecuta Obras Civiles Fuera del patio. NOTA: Trabajos solo fuera del perímetro de cerco acmator. Restricciones: Subestación Frontera, 5213, 5212, 5214, 5215, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: Barra principal N°1 220KV Frontera a Barra principal N°2 220KV Frontera a S5 GG. Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024029294	Subestacion	Aprobado	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	2186	S/E NUEVA POZO ALMONTE	3167	BA S/E NUEVA POZO ALMONTE 220KV BP2	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Construcción de Fundaciones del Proyecto SAN4003 al interior del paño J12 en la S/E Nueva Pozo Almonte.	* Desconocimiento de los riesgos asociados a los trabajos a ejecutar, intervención errónea en equipos, Medidas de control. Actualización de planes de trabajos y equipos a intervenir. * Operación de protecciones por falla a equipos por Choque-collisión, atrapamiento, Medidas de control. 1. Chofer debidamente capacitado y con licencia de la clase pertinente al vehículo que conducirá y respetar siempre las normas de tránsito. 2. Acreditación de conductor. 3. Transferir con precaución por los caminos habilitados. 4. Curva Manejo defensivo. 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. Transitar solo en sector habilitado de acuerdo a PP autorizado (paño J12). No trepar equipos ni estructuras. Mantener siempre personal a nivel de suelo, intervenir, mantener en todo momento distancia mínima de 4m a punto energizado. 2. Mantener distancia mínima admisible de 4 mt al punto energizado	No reconexión interruptores 5213, 5219, 52111	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024024452	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP3288, Se ejecutara plataforma para la ampliación de la subestación. NOTA: Trabajos solo fuera del perímetro de cerco acmator.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP3288, Se ejecutara plataforma para la ampliación de la subestación. NOTA: Trabajos solo fuera del perímetro de cerco acmator. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: Barra principal N°1 220KV Frontera a Barra principal N°2 220KV Frontera a S5 GG. Frontera Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024030757	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros: grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Carga y descarga de equipos, cables y ferrocarril fuera de patio energizado en sector cercano a línea energizada.	Bajo	Actividades: S/E Frontera: Trabajos previos NUP 3288, Carga y descarga de equipos, cables y ferrocarril fuera de patio energizado en sector cercano a línea energizada. Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: L 220KV Frontera a San Simón, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: Subestación Frontera, Delimitación de la zona de trabajo solo acceso a personal autorizado Respetar distancias de seguridad a instalaciones próximas energizadas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024026418	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	456	Intervención	Origen Externo	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS	369	LOS CHANGOS 500/220/66 KV 750MVA 3 + UR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Aislación de TEN 1500 034_2024 Lavado de aislación en S/E Los Changos.	Restricciones: Subestación Los Changos, 5243 con bloqueo a la reconexión. Subestación Los Changos, 5211, 5212 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo del jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00		

Reporte Desconexión/Intervención Subestación

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Subestación: 153

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	SubEstación	ID()	Elemento(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024024463	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	2135	S/E FRONTERA	grupo_emergencia	otros_grupo_emergencia	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Frontera-Trabajo previo NUP 3288. Se realizara Tendido y conexiones de conductores de mala tierra.	Bajo	Actividades: S/E Frontera-Trabajo previo NUP 3288. Se realizara Tendido y conexiones de conductores de mala tierra. Restricciones: No hay Intervenciones en Riesgo: S5 GE. Frontera a Barra principal N°1 220kV Frontera o Barra principal N°2 220kV Frontera Temperabilidad de los Riesgos: Al inicio, durante, Al término de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 07:00
2024022625	Subestacion	Ejecución Exitosa	TEN	456	Intervención	Origen Interno	Programada	2011	S/E LOS CHANGOS		19164 S/E LOS CHANGOS K12 19162 S/E LOS CHANGOS K1 19163 S/E LOS CHANGOS K22 19166 S/E LOS CHANGOS K5 19167 S/E LOS CHANGOS K4 19169 S/E LOS CHANGOS K8 19170 S/E LOS CHANGOS K9 19171 S/E LOS CHANGOS C86 19172 S/E LOS CHANGOS C89 19174 S/E LOS CHANGOS D 19175 S/E LOS CHANGOS J3 19177 S/E LOS CHANGOS J6 19178 S/E LOS CHANGOS J6 19188 S/E LOS CHANGOS K1 19190 S/E LOS CHANGOS K72 19193 S/E LOS CHANGOS B1 19194 S/E LOS CHANGOS B12 19164 S/E LOS CHANGOS K3 19165 S/E LOS CHANGOS K4 19168 S/E LOS CHANGOS K7 31822 S/E LOS CHANGOS J1 31823 S/E LOS CHANGOS J12	Sin Limitaciones	3 500 kV - Catenas menores de línea 220 kV / 500 kV - Catenas barra a auxiliar 500 kV - Puntos 63 kV. Plataformas aisladas C86 - C89.	Lavado de Aislación	El jefe de faena debe evaluar antes del inicio la actividad los riesgos por acortamiento de distancia de los equipos livianos, mantener la distancia mínima de 5 mts contra el punto energizado y todos conectados a tierra de acuerdo a procedimiento de trabajo interno a TEN.	Se requieren las precauciones operacionales siguientes: 1- Mantener deshabilitada la reconexión automática de LT 240KV Los Changos - Cumbre Cdo. N° 1, 2, 3. En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a LT 240KV Los Changos - Cumbre Cdo. N° 1 y 2 no reanudar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno (incluidos paños de reactores de línea en ambos extremos). 3. En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactores de línea de 500 kV R1 o R2 no reanudar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. 4. En caso de desconexión intempestiva de paños asociados a reactor de barra de 500 kV R3 no reanudar sin la previa comunicación para verificación de condiciones con personal de terreno. La faena se reanuda y suspende el duramiento.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024030159	Subestacion	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA Y S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	682	S/E CARRASCAL	3415	S/E CARRASCAL A1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Se realizara mantenimiento Preventivo a interruptor 110 KV del Arvanque n°1	Trabajo sin riesgos asociados.	Trabajo enmarcado en el plan de mantenimiento anual de S43SA.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 02:00
2024027745	Subestacion	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2415	S/E CHARRUA K5	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	**S/E Charria: Inspección de termografía a paño K5.	Bajo	Actividades: S/E Charria: Inspección de termografía a paño K5. Nivel de Riesgo: Bajo no significativo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 00:00
2024035742	Subestacion	Aprobado	PARQUE EÓLICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revisión]	244	Intervención	Origen Interno	Programada	5673	S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE	34006	S/E CENTRAL TALINAY ORIENTE IJ2 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	NUP 1204. Parque Eólico Punta de Talca. Energización y puesta en servicio de paño IJ2 asociado al proyecto Parque Eólico Punta de Talca. Trabajos en coordinación con Enel Green Power. Condiciones requeridas: a) disposición del jefe de faena equipos de paño IJ2 (E382, 898.2-1, 898.2-2).	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de nuevas instalaciones, asociado a NUP 1204 - Parque Eólico Punta de Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 00:00	
2024030210	Subestacion	Aprobado	CERRO DOMINADOR CSP S.A.	693	Intervención	Origen Interno	Programada	2094	S/E CERRO DOMINADOR	2913	CERRO DOMINADOR 220/33kV 15MVA T1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas asociadas a la puesta en servicio del sistema BESS de la S/E Cerro Dominador asociados al transformador principal a la barra de 33 kV. Condiciones requeridas: a) disposición del jefe de faena S2711, S2712 y 89712-2. Abierto 89713 y 89714.	El riesgo del trabajo es bajo considerando las medidas de seguridad correspondientes.	Energización y pruebas asociadas a la puesta en servicio del sistema BESS de la S/E Cerro Dominador asociados al transformador principal a la barra de 33 kV. Condiciones requeridas: a) disposición del jefe de faena S2711, S2712 y 89712-2. Abierto 89713 y 89714.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 00:00	
2024030039	Subestacion	Ejecución Exitosa	ANDES SOLAR II SPA	1996	Intervención	Origen Interno	Programada	2333	S/E FUTURO		30641 S/E FUTURO I1 30642 S/E FUTURO I11 30643 S/E FUTURO I12 30644 S/E FUTURO I1 30647 S/E FUTURO F2 30647 S/E FUTURO F1 30648 S/E FUTURO F4 30649 S/E FUTURO F5 30650 S/E FUTURO F6	Sin Limitaciones	NUP Regularización Medidor de S/AA Andes Solar 2b	El riesgo es bajo ya que se toman las medidas para minimizarlo.	Condiciones requeridas: S/E Futuro - S2711 sellarizar y NR S/E Futuro 33 kV S2711, S2712 Sellarizar y NR S/E Futuro 33 kV S271, S272, S273, S274, S275, S276 Sellarizar y NR S/E Futuro 33 kV 897SA-1 F a disposición del jefe de faena	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 00:00		
2024029965	Subestacion	Aprobado	ENGIE	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22912	S/E POZO ALMONTE S/AA	Servicios Auxiliares	Sin Limitaciones	Reparación de desconectores de Fusibles N°2 55AA	Bajo, según matriz de riesgos.	-Se requiere abierto 895A2-F Nota: Cabe destacar que este equipo, el transformador quedara indisponible hasta que se repare el fusible	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 00:00
2024029964	Subestacion	Aprobado	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Desconexión	Origen Interno	Programada	1919	S/E POZO ALMONTE	22903	S/E POZO ALMONTE J12	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Proyecto reemplazo del interruptor S2172	Riesgo bajo según analisis	Proyecto NUP AL78. Condiciones requeridas: S/E Pozo Almonte: Desconector 89172-1 Abierto y Bloqueado. S2172 Transferido al paño de Transmisión S281.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 00:00
2024030659	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	2528	S/E ITAHUE AR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por equipos primarios para Termografía Paño AR S/E Itahue	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Inspección de termovisión a nivel de pila a conexión y equipos primarios de Paño AR. Interruptor S2822 sellarizado. Condiciones: Equipo indisponible. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Intervenciones en Riesgo: Paño Acceptor A001 Itahue o Tr. Trifásico 02, 154, 166kV Itahue. Temperabilidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 00:00
2024027589	Subestacion	Aprobado	STATkraft EÓLICO S.A. [En_Revisión]	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2385	S/E CARDONAL [En_Revisión]		32126 S/E CARDONAL H1 [En_Revisión] 32127 S/E CARDONAL E1 [En_Revisión] 32128 S/E CARDONAL E1 [En_Revisión] 32129 S/E CARDONAL E2 [En_Revisión] 32130 S/E CARDONAL E2 [En_Revisión] 32131 S/E CARDONAL E4 [En_Revisión] 32132 S/E CARDONAL E5 [En_Revisión] 32133 S/E CARDONAL E5 [En_Revisión] 32134 S/E CARDONAL E7 [En_Revisión] 32135 S/E CARDONAL E8 [En_Revisión] 32136 S/E CARDONAL E9 [En_Revisión] 32137 S/E CARDONAL E10 [En_Revisión] 32138 S/E CARDONAL E10 [En_Revisión] 32139 S/E CARDONAL E21 [En_Revisión] 32140 S/E CARDONAL E11 [En_Revisión] 32141 S/E CARDONAL E12 [En_Revisión] 34029 S/E CARDONAL HT1 [En_Revisión]	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de parte de 110kV, transformador de poder y cables de media tensión 23kV. Como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que los trabajos serán realizados por especialistas electrónicos y basados en procedimientos y listas de maniobras debidamente revisadas y validadas por los partes involucradas.	Energización y pruebas de puesta en servicio en parte de 110kV, transformador de poder y cables de media tensión 23kV. Como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de faena. Reemplaza solicitud nro 2023121086.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 00:00	
2024030660	Subestacion	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	575	S/E ITAHUE	106	ITAHUE 154/69/13.8KV SEMVA T2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos por equipos primarios para Termografía Paño AR S/E Itahue	Bajo	Actividades: S/E Itahue: Inspección de termovisión a nivel de pila a conexión y equipos primarios de Paño AR. Interruptor S2822 sellarizado. Condiciones: Equipo indisponible. Restricciones: Con bloqueo a la reconexión. Intervenciones en Riesgo: Paño Acceptor A001 Itahue o Tr. Trifásico 02, 154, 166kV Itahue. Temperabilidad de los Riesgos: Al inicio de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: Subestación Itahue, Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 00:00
2024029982	Subestacion	Aprobado	TRANSELEC S.A.	82	Desconexión	Origen Interno	Programada	566	S/E CHARRUA	2425	S/E CHARRUA BR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es: Riesgo Bajo	la Plataforma de S/E Charria: reemplazo desconectores 898R-1 y 898R-2	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 00:00	

Reporte Desconexión/Intervención Central Generadora

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Central Generadora: 27

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDG	Central	IDU	Unidad(es)	Tipo Trabajo	Potencia	Tarjetas a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Isola Operativa Efectivo	Fecha Inicio
2024030117	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ESPINOS S.A.	41	Intervención	Origen Interno	Programada	183	TER OLIVOS		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	103.52	Prueba de mínimo técnico hasta Bloque 1, planta completa, revisión de parámetros, scada, chequeos de equipos, etc.	El riesgo es bajo, ya que la generación será programada.	Prueba de mínimo técnico hasta Bloque 1, planta completa, revisión de parámetros, scada, chequeos de equipos, etc.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-24 20:30
2024029699	Central Generadora	Ejecución Exitosa	PLANTA SOLAR SAN PEDRO II	391	Desconexión	Origen Interno	Programada	400	PPV JAMA		CENTRAL COMPLETA	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar JAMA. Condiciones requeridas: PPV Solar JAMA fuera de servicio y desconectada.	El riesgo del trabajo es bajo.	Mantenimiento preventivo anual a equipos en S/E Solar JAMA. Condiciones requeridas: PPV Solar JAMA fuera de servicio y desconectada.	No tiene consumo afectado		ninguno	DRG (Unidad Desconectada con Restricción Operativa)		01-04-24 20:00
2024031265	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ASOC. DE CANAL SOCIEDAD DEL CANAL DE MARIPO	12	Desconexión	Origen Interno	Curso Foráneo	192	HP FLORIDA II	79	HP FLORIDA II U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Intervención en filtro de aceite del sistema de lubricación de la unidad por filtración de aceite.	Riesgo bajo, desconexión normal de la unidad e intervención según procedimientos.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Forzada)		01-04-24 15:50
2024030860	Central Generadora	Aprobado	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	264	HE ANGOSTURA	1506	HE ANGOSTURA U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	"Se realizó reemplazo de las siguientes protecciones, los cuales presentan problemas de servicio y apagado espontáneo: protección falla de interruptor (S08F) paño 62 (ID información 19433); protección sobrecorriente diferencial (67/67N) paño J72 (ID información 14198) y protección falla de interruptor (S08F) paño J72 (ID información 7295). El reemplazo será realizado por protecciones de la misma marca y modelo, por lo cual los ajustes no presentarán modificaciones"	Riesgo bajo, unidad N°2 se encuentra en mantenimiento preventivo.	"Se realizó reemplazo de las siguientes protecciones, los cuales presentan problemas de servicio y apagado espontáneo: protección falla de interruptor (S08F) paño 62 (ID información 19433); protección sobrecorriente diferencial (67/67N) paño J72 (ID información 14198) y protección falla de interruptor (S08F) paño J72 (ID información 7295). El reemplazo será realizado por protecciones de la misma marca y modelo, por lo cual los ajustes no presentarán modificaciones"	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-24 09:30
2024029323	Central Generadora	Ejecución Exitosa	AE LA EOLICA SARCO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	516	PE SARCO		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de Aislaciones con equipos desenergizados por parte de empresa especializada Cobra según SDO24029322. Se trabajará con SE Sarco 220KV fuera de servicio con la apertura del interruptor principal S211. PE Sarco quedará indisponible con 170MW	Se realizará lavado de Aislaciones con equipos desenergizados por parte de empresa especializada Cobra según SDO24029322. El riesgo es bajo ya que se trabajará con SE Sarco 220KV fuera de servicio con la apertura del interruptor principal S211. PE Sarco quedará indisponible con 170MW	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		01-04-24 09:00	
2024030393	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LAS JUNTAS S.A.	1724	Desconexión	Origen Externo	Programada	1697	HP ALLIN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	desconexión a solicitud de terceros (Innereag). Se requiere realizar desconexión de Línea 220KV Mampí - Puchen por Pruebas STR y pruebas End to End de nueva protección de línea 87L1 sistema 1 SEL 4111 según NUP 4427 MMH. Reemplazo (87L1) esquema diferencial de Línea 220KV Puchen Mampí. Se cargarán ajustes desconexión a ECAP 2023 IT-03_RC_ECAP_Complejo_Duqueco_rev_C.2024026937. Solicitudes asociadas: 024026945/2024026946	desconexión a solicitud de terceros (Innereag). Se requiere realizar desconexión de Línea 220KV Mampí - Puchen por Pruebas STR y pruebas End to End de nueva protección de línea 87L1 sistema 1 SEL 4111 según NUP 4427 MMH. Reemplazo (87L1) esquema diferencial de Línea 220KV Puchen Mampí. Se cargarán ajustes desconexión a ECAP 2023 IT-03_RC_ECAP_Complejo_Duqueco_rev_C.2024026937. Solicitudes asociadas: 024026945/2024026946	desconexión a solicitud de terceros (Innereag). Se requiere realizar desconexión de Línea 220KV Mampí - Puchen por Pruebas STR y pruebas End to End de nueva protección de línea 87L1 sistema 1 SEL 4111 según NUP 4427 MMH. Reemplazo (87L1) esquema diferencial de Línea 220KV Puchen Mampí. Se cargarán ajustes desconexión a ECAP 2023 IT-03_RC_ECAP_Complejo_Duqueco_rev_C.2024026937. Solicitudes asociadas: 024026945/2024026946	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		01-04-24 08:00
2024029292	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HIDROELÉCTRICA LLQUIBUENO S.A.	284	Desconexión	Origen Externo	Programada	286	HP LAUQUÉRO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	desconexión a solicitud de terceros (Innereag). Se requiere realizar desconexión de Línea 220KV Mampí - Puchen por Pruebas STR y pruebas End to End de nueva protección de línea 87L1 sistema 1 SEL 4111 según NUP 4427 MMH. Reemplazo (87L1) esquema diferencial de Línea 220KV Puchen Mampí. Se cargarán ajustes desconexión a ECAP 2023 IT-03_RC_ECAP_Complejo_Duqueco_rev_C.2024026937. Solicitudes asociadas: 024026945/2024026946	desconexión a solicitud de terceros (Innereag). Se requiere realizar desconexión de Línea 220KV Mampí - Puchen por Pruebas STR y pruebas End to End de nueva protección de línea 87L1 sistema 1 SEL 4111 según NUP 4427 MMH. Reemplazo (87L1) esquema diferencial de Línea 220KV Puchen Mampí. Se cargarán ajustes desconexión a ECAP 2023 IT-03_RC_ECAP_Complejo_Duqueco_rev_C.2024026937. Solicitudes asociadas: 024026945/2024026946	desconexión a solicitud de terceros (Innereag). Se requiere realizar desconexión de Línea 220KV Mampí - Puchen por Pruebas STR y pruebas End to End de nueva protección de línea 87L1 sistema 1 SEL 4111 según NUP 4427 MMH. Reemplazo (87L1) esquema diferencial de Línea 220KV Puchen Mampí. Se cargarán ajustes desconexión a ECAP 2023 IT-03_RC_ECAP_Complejo_Duqueco_rev_C.2024026937. Solicitudes asociadas: 024026945/2024026946	No tiene consumo afectado		ninguno	DF (Desconexión Programada)		01-04-24 08:00
2024029752	Central Generadora	Ejecución Exitosa	EOLICA MONTE REDONDO SPA	49	Intervención	Origen Externo	Programada	145	PE MONTE REDONDO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	48	A solicitud de Transielc (S001 607): Solicitud por Pacific Hydro Chile (Punta Sierra) por: S/E Punta Sierra. Lavado de aislaciones y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3; Transformador de poder 220/51.5 V, TP Cargado 220/0.4 V, Barra 220 V #1, Barra 220 V #2, 2 Torres de amarras (A y T) cuadradas (B, C, D, E)	Riesgo medio, existe inspección permanente para estos trabajos	No recomendar 23G51	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-24 08:00
2024029730	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	1862	PPV DIEGO DE ALMAGRO SUR	5060	PPV DIEGO DE ALMAGRO SUR	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Con motivo de verificación de pruebas para servicios complementarios se solicita no limitar Planta Fotovoltaica Diego de Almagro Sur ni solicitar dimensión de reactivos durante el proceso de ejecución de los trabajos. Así mismo las consignas de descarga y carga de BESS se verán influenciadas por el desarrollo de los trabajos siendo no posible carga o descargar los equipos. En caso de que la carga o descarga fuera posible se informará con el tiempo suficiente para solicitar la autorización pertinente. El programa de pruebas para servicios complementarios ha sido entregado y autorizado por Coordinador Electrónico Nacional de manera previa.	Sin riesgo para la instalación	Con motivo de pruebas en PPV DAS	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)	PO (Prueba Operacional)	01-04-24 08:00
2024026947	Central Generadora	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	165	HP PELUCHEN		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión de S/E Puchen por trabajo de Línea 220KV Mampí - Puchen (SDO24026945). Pruebas STR y pruebas End to End de nueva protección de línea 87L1 sistema 1 SEL 4111 según NUP 4427 MMH. Reemplazo (87L1) esquema diferencial de Línea 220KV Puchen Mampí. Se cargarán ajustes desconexión a ECAP 2023 IT-03_RC_ECAP_Complejo_Duqueco_rev_Central Puchen quedará indisponible.	Desconexión a solicitud de terceros (Innereag). Se requiere realizar desconexión de Línea 220KV Mampí - Puchen por Pruebas STR y pruebas End to End de nueva protección de línea 87L1 sistema 1 SEL 4111 según NUP 4427 MMH. Reemplazo (87L1) esquema diferencial de Línea 220KV Puchen Mampí. Se cargarán ajustes desconexión a ECAP 2023 IT-03_RC_ECAP_Complejo_Duqueco_rev_Central Puchen quedará indisponible.	No tiene consumo afectado		ninguno	DN (Desconectada Normal)		01-04-24 08:00	
2024028893	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	126	TER QUINTERO S.A.	763	TER QUINTERO U2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Sin Riesgo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor (MPM) Chacabuco IV	Boroscopia de antebrazo y cambio filtros admisión + cambio válvulas entre combustible y gas	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-04-24 08:00
2024030462	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	488	TER IEM		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	376	Lavado de aislaciones transformador principal	Riesgo bajo. Además a que el lavado de aislaciones se realiza de forma manual, mantenimientos limpios	Lavado de aislaciones transformador principal	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-24 08:00
2024000112	Central Generadora	Ejecución Exitosa	HORNITOS	413	Intervención	Origen Interno	Programada	395	TER HORNITOS		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de Aislación de los Transformadores principal y Auxiliares	Sin Riesgo de Lavado de Aislación de Transformador Auxiliar	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-24 08:00
2024000031	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ANDINA	407	Intervención	Origen Interno	Programada	376	TER ANDINA		CENTRAL COMPLETA	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación de transformadores principal y auxiliares	Sin Riesgo lavado de aisladores	Sin Comentarios	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-24 08:00
2024020793	Central Generadora	Ejecución Exitosa	GUACOLDA ENERGÍA SPA	11	Intervención	Origen Interno	Programada	201	TER GUACOLDA	813	TER GUACOLDA U4	Otro Tipo de Trabajo	75	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CPF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	El riesgo del trabajo es bajo	Pruebas de válvulas Turbina. Condiciones requeridas: Unidad limitada en 75 MW con los controles de CPF y AGC desconectados mientras dura la prueba.	No tiene consumo afectado		ninguno	PO (Prueba Operacional)		01-04-24 05:00
2024027055	Central Generadora	Ejecución Exitosa	WPD DUQUECO SPA	1810	Intervención	Origen Interno	Programada	1800	PE LOMAS DE DUQUECO		CENTRAL COMPLETA	Otro Tipo de Trabajo	25	Montaje de rodaje por RICA (Resolución de Calificación Ambiental).	El riesgo es bajo, ya que se tomarán todas las medidas de mitigación correspondientes.	Se llevarán a cero MMH las siguientes unidades: U1, U2, U3, U4, U11, U12, U13, U14 (P. Disponible: 25MW)	No tiene consumo afectado		ninguno	LP (Unidad con Limitación de Potencia)		01-04-24 03:00
2024029872	Central Generadora	Ejecución Exitosa	COLBÓN S.A.	4	Desconexión	Origen Interno	Programada	173	HP CHACABUCO U4	67	HP CHACABUCO U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Sin Riesgo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor (MPM) Chacabuco IV	Mantenimiento Mayor (MPM) Chacabuco IV	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-04-24 00:00
2024029549	Central Generadora	Aprobado	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA (EN_REVISION)	5041	TER ARAUCO MAPA T07 (EN_REVISION)	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajo se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T07, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-24 00:00
2024029539	Central Generadora	Aprobado	CELULOSA ARAUCO Y CONSTITUCIÓN S.A.	2	Intervención	Origen Interno	Programada	1844	TER ARAUCO MAPA (EN_REVISION)	5042	TER ARAUCO MAPA T08 (EN_REVISION)	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	Bajo riesgo ya que trabajo se realizan según protocolo de pruebas aprobados.	Pruebas de Sincronización y toma de carga unidad T08, según programa de pruebas enviado al CEN. NUP 1435 ETAPA 2.	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-24 00:00
2024027591	Central Generadora	Aprobado	STATKRAFT EOLICO S.A. (En_Revisión)	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2161	PE LOS CERBILOS (EN_REVISION)		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización, comisionamiento y prueba de puesta en servicio de PE CERBILOS. Pruebas consideran inyección de energía al SEN según programa enviado al coordinador electrónico nacional. Condiciones requeridas: Unidad generadora a disposición del jefe de fauna.	El riesgo es bajo ya que se realizarán las actividades bajo procedimientos y protocolos previamente validados.	Pruebas de puesta en servicio. Considera inyección de energía al SEN de acuerdo a programa enviado por plataforma de pronósticos. Reemplazo solicitud no 202311811	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-24 00:00
2024027590	Central Generadora	Aprobado	STATKRAFT EOLICO S.A. (En_Revisión)	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2023	PE CARDONAL (EN_REVISION)		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización, comisionamiento y prueba de puesta en servicio de PE Cardonal. Pruebas consideran inyección de energía al SEN según programa enviado al coordinador electrónico nacional. Condiciones requeridas: Unidad generadora a disposición del jefe de fauna.	El riesgo es bajo ya que se realizarán las actividades bajo procedimientos y protocolos previamente validados.	Pruebas de puesta en servicio. Considera inyección de energía al SEN de acuerdo a programa enviado por plataforma de pronósticos. Reemplazo solicitud no 202311811	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-24 00:00
2024027588	Central Generadora	Aprobado	STATKRAFT EOLICO S.A. (En_Revisión)	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	2042	PE MANANTIALES (EN_REVISION)		CENTRAL COMPLETA	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	Energización, comisionamiento y prueba de puesta en servicio de PE Manantiales. Pruebas consideran inyección de energía al SEN según programa enviado al coordinador electrónico nacional. Condiciones requeridas: Unidad generadora a disposición del jefe de fauna.	El riesgo es bajo ya que se realizarán las actividades bajo procedimientos y protocolos previamente validados.	Pruebas de puesta en servicio. Considera inyección de energía al SEN de acuerdo a programa enviado por plataforma de pronósticos. Reemplazo solicitud no 202311811	No tiene consumo afectado		ninguno	P (Prueba de Puesta en Servicio)		01-04-24 00:00
2024028892	Central Generadora	Aprobado	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	20	Desconexión	Origen Interno	Programada	128	HE RAPEL	48	HE RAPEL U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Sin Riesgo	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor (MPM) Chacabuco IV	Repowering U4. Medidas de rendimiento unidad post repowering	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-04-24 00:00
2024021825	Central Generadora	Ejecución Exitosa	ENEL GENERACIÓN CHILE S.A.	250	Desconexión	Origen Interno	Programada	109	HE PILMAQUEN	24	HE PILMAQUEN U4	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Solicitud ingresada por medio de la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor. Se indicó que el riesgo es Riesgo Medio	la Plataforma de Mantenimiento Preventivo Mayor (MPM) Chacabuco IV	Mantenimiento mayor anual. "COMENTARIO ADICIONAL: Sin comentarios." "COMENTARIO ADICIONAL: Desplazamiento desconexión por aislamiento U2-C. C. El Tono." "COMENTARIO ADICIONAL: Actualización fecha, para iniciar MMAs en serie durante marzo	No tiene consumo afectado		ninguno	MM (Mantenimiento Mayor)		01-04-24 00:00
2024021770	Central Generadora	Aprobado	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba de realizar todos los micrómetros entre las 02:00 y 03:00 AM.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la unidad.	Pruebas periódicas de válvulas de control (CV). Prueba de realizar todos los micrómetros entre las 02:00 y 03:00 AM.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-24 00:00
2024021768	Central Generadora	Aprobado	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba se realiza de Lunes a Viernes entre las 01:00 y las 02:00 AM.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la unidad.	Pruebas periódicas de válvulas de control (MV), válvulas combinadas (CV). Prueba se realiza de Lunes a Viernes entre las 01:00 y las 02:00 AM.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-24 00:00
2024021361	Central Generadora	Aprobado	COLBÓN S.A.	4	Intervención	Origen Interno	Programada	104	TER SANTA MARIA	316	TER SANTA MARIA U1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Prueba se realiza todos los micrómetros desde las 11:00 a 12:00.	Riesgo bajo, es un trabajo de rutina que no afecta la disponibilidad de la unidad.	Pruebas periódicas de bombas de emergencia y stand by de lubricación eHid-Autos. Turbinas.	No tiene consumo afectado		ninguno	N (Conectada Normal)		01-04-24 00:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Línea: 120

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	TramQ	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Islands Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024032627	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	968	LOMA COLORADA- ESCUADRÓN 66KV	467	LOMA COLORADA - TAP ESCUADRÓN 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Retiro de elemento extraño en estructura N°61 de la LT 66 KV Loma Colorado - Escudrón.	Riesgos controlados según procedimientos establecidos de CGE Transmisión.	Por seguridad a las instalaciones y continuidad del suministro, se requiere realizar el retiro de elemento extraño ubicado en la estructura N°61 de la Línea Colorado - Escudrón. Para esto, se solicita el bloqueo de reconexión automática del interruptor S281 de S/E Loma Colorado durante el desarrollo de las tareas. Sin consumo afectado.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 19:07
2024030228	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de telecomunicaciones asociado a integración de Teleprotecciones de CRPAT y MM.OO ANCOA DIR. ALTO JAHUEL.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa- TPQP-1 Dir. Alto Jahuel: Cableado desde Switch de supervisión a equipo de teleprotecciones y cambio de direccionamiento IP. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.- Teleprotecciones Bloqueadas con respaldo.- Restricciones: Con bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Ancoa- Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitar Zona de Trabajo.- S/E Ancoa- TPQP-1 SW Mantenimiento TP Línea 1 - 500KV, Dirección S/E Alto Jahuel, Desconectados.-	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 14:01	
2024030805	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MANTENCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MANTENCILLO 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y/o Podá de árboles con proximidad y/o proyección de caída a 110 KV Huasco - Mantencillo C1.	Bajo	Actividades: Corte y podá de arboles bajo conductor, Corte y/o Podá de arboles con proximidad y/o proyección de caída a 110 KV Huasco - Mantencillo C1. Nota 2: Sin realizar el corte y/o podá en vanos 111 a 113. Nota 2: Inspector en conjunto con mando de brigada definirán un terreno el punto de partida y de termino de cada jornada, según criticidad y gestiones con propietarios. Restricciones: Subestación Huasco, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mantencillo, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Huasco Mantencillo, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitar Zona de Trabajo.- S/E Ancoa- TPQP-1 SW Mantenimiento TP Línea 1 - 500KV, Dirección S/E Alto Jahuel, Desconectados.-	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 14:00	
2024032271	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Externo	Curso Forzoso	434	VICTORIA - TRAUIGUEN 511 512	511 512	TAP VICTORIA FFCC - TRAUIGUEN 66KV C1 VICTORIA - TAP VICTORIA FFCC 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Empresa Eléctrica de la Frontera (Frontera) según S041 N°139 de curso forzoso, se requiere bloquear reconexión de interruptor S284 de S/E Victoria, LT 66KV Victoria Trauiguén, para efectuar trabajos en red de media tensión de su propiedad, en cruz con línea AT indicada.	Riesgo controlado por faena de terrenos.		No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 10:51	
2024030452	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Cableado desde switch de supervisión a equipo de teleprotecciones y cambio de direccionamiento IP.	Bajo	Actividades: S/E Alto Jahuel: Cableado desde switch de supervisión a equipo de teleprotecciones y cambio de direccionamiento IP. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.- Teleprotecciones Bloqueadas con respaldo.- Restricciones: Con bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 KV Ancoa - Alto Jahuel 1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: S/E Alto Jahuel: Delimitación y señalización de las zonas de trabajo, en armarios a intervenir. Nota: En servicio un sistema de teleprotecciones mixtas para la intervención.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 10:00	
2024030227	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Programa de mantenimiento de telecomunicaciones asociado a integración de Teleprotecciones de CRPAT y MM.OO ANCOA DIR. ALTO JAHUEL.	Bajo	Actividades: S/E Ancoa- TPQ 3 Dir. Alto Jahuel: Cableado desde Switch de supervisión a equipo de teleprotecciones y cambio de direccionamiento IP. Condiciones: Normalización sujeta a coordinación.- Teleprotecciones Bloqueadas con respaldo.- Restricciones: Con bloqueo a la Reconexión.- Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Ancoa- Alto Jahuel, C1.- Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Ancoa, Delimitar Zona de Trabajo.- S/E Ancoa- TPQ 3 SW de Bloqueo Alto Jahuel 1, Desconectados.-	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 10:00	
2024024469	Línea	Rechazado	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Desconexión	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUEN 66KV C1 (Re-Revision)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere desconexión por el desarrollo del proyecto NUP 1376-0A24 Aumento de Capacidad LT 66KV Rosario-San Fernando en el tramo TAP Rengo Pelequén para efectuar reparaciones de postes, cambio de postes, cambio crucetas, cambio aislación y Tendido de Conductor.	Riesgo medio y controlado.	Se adecuará el sistema a nivel de 68KV para mantener el suministro, no existirá afectación a clientes finales.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024030794	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	153	Intervención	Origen Interno	Programada	644	CARDONES - MAGNETTA 110KV	47	CARDONES - MAGNETTA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Cardones: Mantenimiento Reducido S2H7.	Bajo	Actividades: MPB reducido a interruptor en servicio (Línea), S/E Cardones: Mantenimiento Reducido S2H7 Restricciones: No hay Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Cardones-Magnetita, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena: Subestación Cardones, Delimitar Zona de Trabajo, ...	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 09:00	
2024024251	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1739	LA RUCA - OVALLE 110KV	4185 4186	EST. 63A - OVALLE 110KV C1 EST. 63A - OVALLE 110KV C2	Mantenimiento preventivo	Sin Limitaciones	Trabajos de poda y roce en taje de servidumbre.	Trabajo de riesgo controlado.	Para la realización de los trabajos, se considera también el bloqueo de las reconexiones de los interruptores S2H2 y S2H3 de S/E Ovale y S2H3 y S2H4 de S/E La Ruca (STT)	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024026945	Línea	Ejecución Exitosa	DUQUECO SPA	522	Desconexión	Origen Interno	Programada	77	CENTRAL MAMPIL - CENTRAL PEUCHEN 220KV	87	CENTRAL MAMPIL - CENTRAL PEUCHEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar desconexión de Línea 220KV Mampil - Peuchen por Pruebas STB y pruebas End to End de nueva protección de línea 87L1 sistema 1 SEL 8111 según NUP 4027 ANEL Reemplazo ESTL13 esquema afferencia de línea 220KV Peuchén Mampil. Se cargarán ajustes de acuerdo a ECAP 2023-IT-03-M_CAP_Complejo_Duqueco_rev_C	Riesgo bajo ya que trabajo se realizará con instalaciones desenergizadas.	Línea 220KV Mampil - Peuchen Desenergizada.	No tiene consumo afectado		ambos_antescedentes_antenas.		01-04-24 08:00	
2024032225	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Curso Forzoso	189	MANTENCILLO - VALLENAR 110KV	1240 1250 1251	ESTRUCTURA 62 - ESTRUCTURA 63 110KV C1 ESTRUCTURA 63 - VALLENAR 110KV C1 MANTENCILLO - ESTRUCTURA 62 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, estructura pendientes N° 21, 37, 41, 48 y 56. Nota: CP por alta contaminación en la aislación (Estructuras no lavadas debido a propietarios inadecuables).	Bajo	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Simple Circuito), Lavado de aislación, estructuras pendientes N° 21, 37, 41, 48 y 56. Nota: CP por alta contaminación en la aislación (Estructuras no lavadas debido a propietarios inadecuables). Restricciones: Subestación Mantencillo, S2H8 (Reemplaza a H4 transferido) con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Vallenar, S2H1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap OF de S/E, S2H3 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: 1. 110KV Mantencillo-Vallenar, C1 y Barra 110 KV Vallenar y Barra 13.2 KV Vallenar y Tr. Trifásico 01, 110/13.2KV Vallenar y Tr. Trifásico 02, 110/13.2KV Vallenar Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos.- Nivel de Riesgo: Bajo.- Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024023852	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Desconexión	Origen Interno	Programada	982	SAN PEDRO - EST. 5 110KV C1 EST. 5 - EST. 37 110 KV C1 EST. 37 - PERIBALANCA 110 KV C1	206 1129 1898	SAN PEDRO - EST. 5 110KV C1 EST. 5 - EST. 37 110 KV C1 EST. 37 - PERIBALANCA 110 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realiza limpieza manual a aisladores en LT 110 KV San Pedro - Peribalanca.	Riesgo bajo, controlado y programado	Se realiza limpieza manual a aisladores en LT 110 KV San Pedro - Peribalanca.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024030327	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MANTENCILLO - CASERONES 220KV L2	1458 1459 1460 1461	MANTENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L1 C1 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 01 a 06 y 07 a 633	No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 01 a 06 y 07 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024030328	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MANTENCILLO - CASERONES 220KV L2	1462 1463 1464 1465	MANTENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEIRA 220KV L2 C2 TAP JORQUEIRA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 03 a 06 y 07 a 633	No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	Actividades: Inspección Visual Pedestre, INSPECCIÓN VISUAL COMPLETA, ESTRUCTURAS N° 03 a 06 y 07 a 633 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Línea: 120

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Hicó
2024029181	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1384 1385 1386 1387	CENTRAL OPRESSES - EST 92 154KV C2 EST 302A (EL COLORADO) - ITAHUE 154KV C2 EST 30 - EST 126 (VARIANTE EL COLORADO) 154KV C2 EST 126 (VARIANTE EL COLORADO) - EST 302A (EL COLORADO) 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actualizade: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cirespes-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cirespes-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cirespes-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024029180	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	159	CENTRAL CIPRESSES - ITAHUE 154KV	1299 1300 1301 1302	CENTRAL OPRESSES - CENTRAL CURILINDQUE 154KV C1 CENTRAL CURILINDQUE - VARIANTE EL COLORADO 154KV C1 EL COLORADO - ITAHUE 154KV C1 VARIANTE EL COLORADO - EL COLORADO 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actualizade: Corta y/o poda de árboles próximo a instalación energizada. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Cirespes-Itahue, Circuito 1 o Línea 154 KV Cirespes-Itahue, Circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de Faena: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154 KV Cirespes-Itahue, Circuito 1 y Circuito 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024027900	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA PUNTA SIERRA 220KV	2996 2997 3278	EST. 272A - TAP MONTE REDONDO 220KV C1 TAP MONTE REDONDO - EST. 2348 220KV C1 EST. 2348 - PUNTA SIERRA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	A solicitud de Pacific Hydro - SE Punta Sierra. SODI 603 a 607 - Engle/Monte Redondo SODI 608 a 612 - AES Andes/Ca Cebada	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro en SODI N° PNC 34-34 a PNC 38-24 por S/E Punta Sierra: Lavado de aisladores y equipos de potencia en condición energizada de los Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/115 kV, TP Cargable 220/0,4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarras (A y B) cuatro postes (B, C, D, E) Restricciones: Subestación P. Sierra, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5202 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 5245 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 5218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, 521G1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Atención: Revisión	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025900	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CIRUELOS 220 KV	4037 4040 4043 4533	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C1 EST. 255A - CIRUELOS 220 KV C1 (EN REVISION) EST. 258 - CIRUELOS 220 KV C1 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Lastarria - Ciruelos, C1 o Línea 220 KV Lastarria - Ciruelos, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025921	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV	4034 4036 4036 4627	EST. 101 - EST. 254A 220 KV C2 EST. 254A - LASTARRIA 220 KV C2 EST. 101 - EST. 254A 220KV C2 (EN REVISION) EST. 254A - LASTARRIA 220KV C2 (EN REVISION)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Rio Tolten - Lastarria, C1 o Línea 220 KV Rio Tolten - Lastarria, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de faena: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melipueco.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024026159	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1938 1939 1940 1941	ATAMACA - EST. N°55 220KV C2 EST. N°82 - MIRAJE 220KV C2 EST. N°55 - EST. N°82 220KV C2 EST. N°86 - EST. N°82 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actualizade: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Atacama, 5215 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Miraje, 5215 - 5216 - 5218 - 5219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Torreos, 52E Tap off Enlace: 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Miraje, C1 o L 220KV Atacama-Miraje, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024023851	Línea	Ejecución Exitosa	CHILQUINTA TRANSMISIÓN S.A.	1984	Intervención	Origen Interno	Programada	983	PEÑABLANCA - MIRAFLORES 110KV	1809 1810 1152 1136	PEÑABLANCA - EST. 37 110 KV C1 EST. 37 - TAP QUIRQUE 110KV C1 TAP OFF QUIRQUE - TAP OFF ACHUPALLAS 110KV C2 TAP OFF ACHUPALLAS - MIRAFLORES 110KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitación	Por trabajo programado de Desconexión en LT 110 KV San Pedro-Peñablanca, se requiere precaución de no reconectar línea transmisión seleccionada.	Riesgo bajo, controlado y programado. Coordina con SD CEN 2024023852	Por trabajo programado de Desconexión en LT 110 KV San Pedro-Peñablanca, se requiere precaución de no reconectar línea transmisión seleccionada.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024028731	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	763	MATENCILLO - CASERONES 220KV L1	1462 1463 1464 1465	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L2 C2 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEÑA 220KV L2 C2 TAP JORQUEÑA - CASERONES 220KV L2 C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde la 14 a 90	Bajo	Actualizade: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde la 14 a 90 Restricciones: Subestación Matencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Inverna, 521 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024028734	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	1948	Intervención	Origen Interno	Programada	762	MATENCILLO - CASERONES 220V L1	1458 1459 1460 1461	MATENCILLO - ESTRUCTURA 274 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 274 - ESTRUCTURA 337 220KV L1 C1 ESTRUCTURA 337 - TAP JORQUEÑA 220KV L1 C1 TAP JORQUEÑA - CASERONES 220KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde la 14 a 90	Bajo	Actualizade: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 01 a 10 y desde la 14 a 90 Restricciones: Subestación Matencillo, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Matencillo, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Caserones, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap Off Inverna, 521 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Matencillo-Caserones, C1 o L 220KV Matencillo-Caserones, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024029729	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, Inspección Visual Pedestre (seguimiento construcciones (casas), Estructura): E151 - E160.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00		
2024028080	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1047	ATACAMA - ESMERALDA 220KV	1932	ATACAMA - ESMERALDA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	L 220KV Atacama-Esmeralda, C1, Inspección Visual Pedestre.	Restricciones: No hay. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00		

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Línea: 120

Número	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDQ	TraméQ	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Isola Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024026078	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección Visual Pedestre	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Actividades: Inspección Visual Pedestre Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024026079	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección Visual Pedestre	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Actividades: Inspección Visual Pedestre Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030914	Línea	Ejecución Exitosa	CODELCO CHILE - DIVISIÓN CHALQUICAMAUTA	357	Desconexión	Origen Interno	Programada	997	SALAR - KM6 100KV	1833	SALAR - KM6 100KV C1	Mantenimiento preventivo	Sin Limitación	Revisión, cambio de ferretería y aislación.	Riesgo bajo, se consideran todas las medidas de seguridad	Condiciones requeridas: SE Sitar Alberto S2H2S BPH2S-1 BPH2S-2 Cerrado BPH2S-3T SE KMS Alberto S2H2S BPH2S-1 BPH2S-2 Cerrado BPH2S-3T	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030450	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3458 3460 3466 3465 3749	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C2 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C2 TAP FATIMA - TAP TUNICHE 154KV C2 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C2 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación de barra de fundación en base de estructuras.	Riesgo bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Actividades: Reparación de barra de fundación en base de estructuras. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029950	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1638	PUEBLO SECO - CHARRUA 154KV	3895	EST. 607N - CHARRUA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección visual pedestre.	Riesgo bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Actividades: Inspección visual pedestre. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030667	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	931	EL PAICO - EL MONTE 66KV	593	EL PAICO - EL MONTE 66KV C1	Roca y podes franja senduborde	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere bloques de reconexión del S2B1 de SE Bajo Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030639	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	220	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV	1289	SAUZAL - ALTO JAHUEL 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	S/E Alto Jahuel: Deschicoteo a potencial de desconector BPH2-3 desde Barra de Transferencia de 110 KV (NUP 4492). Coordinado con C. Saual.	Actividades: S/E Alto Jahuel: Deschicoteo a potencial de desconector BPH2-3 desde Barra de Transferencia de 110 KV (NUP 4492). Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 110 KV Saual - Alto Jahuel circuito 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 110 KV Saual - Alto Jahuel circuito 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de línea: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo. Nota: Extremo de la línea en S/E Alto Jahuel, se encuentra transferido por obra de reemplazo de desconectores del paño HT - Saual 2.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00		
2024030638	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	406	TAP ALTO MELIPILLA - BOLENAR 110KV	618	TAP ALTO MELIPILLA - BOLENAR 110KV C1	Roca y podes franja senduborde	Sin Limitación	Se realizará poda de árboles dentro de la franja de seguridad.	Riesgo bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Se requiere Bloqueo de re-conexiones de interruptor S2B9H2 de SE Tap Off Alto Melipilla	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030523	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	1744	Intervención	Origen Interno	Programada	1288	TOCOPILLA - KIMAL 220KV	3075 3076 3077 3070 3071 3072	TAP EL LOA - EST. N° 2 220KV C2 (6A) EST. N° 4 - EST. N° 2 220KV C2 (6A) EST. N° 2 - EST. N° CH 18 220KV C2 (6A) TAP EL LOA - EST. N° 2 220KV C1 (7A) EST. N° 1 - EST. N° 2 220KV C1 (7A) EST. N° 2 - EST. CH 1A 220KV C1 (7A)	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Lavado de Aislación	Riesgo bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	CONDICIONES REQUERIDAS: No reconectar S/E Tocopilla S2BA, S27A, S/E Kimal S217, S218, S213, S214, Tap-Off El Loa S211. ENCARGADO MANTENIDA: Operador Transmisión.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030451	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1495	ALTO JAHUEL - PUNTA DE CORTES 154KV	3457 3459 3461 3462 3463 3748	ALTO JAHUEL - TAP VILLASECA 154KV C1 TAP VILLASECA - TAP FATIMA 154KV C1 TAP FATIMA - TAP PANI - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP PANI - TAP TUNICHE 154KV C1 TAP TUNICHE - EST. 144C 154KV C1 EST. 144C - PUNTA DE CORTES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reparación de barra de fundación en base de estructuras.	Riesgo bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Actividades: Reparación de barra de fundación en base de estructuras. Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030376	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1814	INCAHUASI - LAS COMPAÑIAS 110KV	1254 1257	LAS COMPANIAS - TAP ROMERAL 110KV C1 TAP ROMERAL - INCAHUASI 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Medición resistencia a tierra en postes	Medio	Medición resistencia a tierra en postes. Nota: Las mediciones se realizarán con tregado. MEDICION DE MALLA PUESTA TIEMA ESTRUCTURAS EST 102, 104, 106, 108, 111, 112, 121, 124, 131, 134, 141, 150	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030333	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo piezas estructurales cercano a línea energizada	Bajo	Reemplazo piezas estructurales cercano a línea energizada. Reemplazo de piezas estructurales estructuras N° 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030332	Línea	Ejecución Exitosa	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. 234B 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Reemplazo piezas estructurales cercano a línea energizada	Bajo	Reemplazo piezas estructurales cercano a línea energizada. Reemplazo de piezas estructurales estructuras N° 244, 245, 246, 247, 248, 249, 250, 251, 252, 253, 254, 255, 256, 257, 258, 259, 260, 262, 263, 264, 265, 266, 267, 268, 269, 270, 271, 272	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030331	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	3360 3361 3362 3503 3504 3907	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C2 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATINA 66KV C2 MONTE PATINA - OVALLE 66KV C2 EST 19 - EST 128 66KV C2 EST 15 - EST 19 66KV C2 EST 9 - EST 15 66KV C2 EST 4 - EST 9 66KV C2 LOS MOLLES - EST 4 66KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, estructuras N° 001 a 245	Riesgo bajo, se respeta distancia de seguridad mínima a puntos energizados.	Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, estructuras N° 001 a 245 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de línea: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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 Generales: 300

Total registros Línea: 120

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coorinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tram(s)	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Hicó
2024030330	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	183	LOS MOLLES - OVALLE 66KV	1260 1261 1262 3505 3506 3507 3508 3506	ESTRUCTURA 128 - ESTRUCTURA 129 66KV C1 ESTRUCTURA 129 - MONTE PATRIA 66KV C1 MONTE PATRIA - OVALLE 66KV C1 EST 19 - EST 128 66KV C1 EST 15 - EST 19 66KV C1 EST 9 - EST 15 66KV C1 EST 4 - EST 9 66KV C1 LOS MOLLES - EST 4 66KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, estructuras N° 001 a 245	Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, estructuras N° 001 a 245	Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, estructuras N° 001 a 245 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030329	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	702	HUASCO - MATEHCILLO 110KV L1	1425 1426	ESTRUCTURA 9 - MATEHCILLO 110KV L1 C1 HUASCO - ESTRUCTURA 9 110KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, ESTRUCTURAS N° 001 a 153	Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, ESTRUCTURAS N° 001 a 153	Actividades: Inspección Visual Pedestre, Inspección Visual Completa, ESTRUCTURAS N° 001 a 153 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030317	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 278 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421 Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Talinay, 521, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay - Don Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030316	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421	Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421	Actividades: Lavado de aislación, en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 273 a 345 y 347 a 421 Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap off Talinay, 521, con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 525 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Don Goyo, 528 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o L 220KV La Cebada-Tap Talinay - Don Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena:	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030161	Línea	Aprobado	RED ELECTRICA DEL NORTE S.A.	683	Intervención	Origen Interno	Programada	1732	NUOVA POZO ALMONTE - PARRACOTA 220KV	4131	NUOVA POZO ALMONTE - PARRACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Instalación y/o Reubicación de pletinas anti pájaros en estructuras de la línea Parracota. Trabajo en Proximidad con Líneas Energizadas.	Colisión con estructuras "Circular por caminos habilitados. Velocidad máxima 20 km/h." Acartamiento de distancia "Acceder a la estructura por el lado contrario al del circuito energizado. El izaje de materiales se hará por el centro de la estructura." Acartamiento de distancia "No traspasar distancias de seguridad establecidas en. Deshabilitar la reconexión automática de los interruptores asociados al circuito."	S/E Nueva Pozo Almonte/Deshabilitación Reconexión Automática 521155 S/E Nueva Pozo Almonte/Deshabilitación Reconexión Automática 521151 S/E Parracota Deshabilitación Reconexión Automática 5212 Si	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030071	Línea	Ejecución Exitosa	ENGIE ENERGÍA CHILE S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VAREDES 230 KV	3685	SECCIONADORA EL ROSAL - EST. 61A 220KV C1	Roca y podes franja servidumbre	Sin Limitaciones	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Medio, empresa externa controla el riesgo a personas y equipos.	Condiciones requeridas: SE El Rosal no reconectar 5214 ; no reconectar 5218 de acuerdo a lo indicado por Transact en SDD 7954	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030000	Línea	Ejecución Exitosa	COCHRANE	356	Intervención	Origen Interno	Programada	1059	COCHRANE - ENCUENTRO 220 KV	1865 1866 1867 1868 1869 1870 1871 1872 1873	COCHRANE - EST. N° 7 220KV C1 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C1 EST. N° 2 - EST. N°3 220KV C1 COCHRANE - EST. N°12 220KV C1 EST. N°370 - ENCUENTRO 220KV C1 COCHRANE - EST. N°3 220KV C2 EST. N°15 - EST. N°370 220KV C2 EST. N° 3 - EST. N°15 220KV C2 EST. N°20 - ENCUENTRO 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Cochran - Encuentro Cto 1 y 2	Riesgo bajo por ser lavado preventivo	Restricciones: S/E Cochran: No Reconectar 5214, 5214, S/E Encuentro: No Reconectar 5214, 5215.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029988	Línea	Ejecución Exitosa	AES GENER	10	Intervención	Origen Interno	Programada	1104	NORGENER - CRUCERO 220V	2055 2056 2057 2058 2059 2060	NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C1 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C1 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C1 NORGENER - TAP OFF BARRILES 220KV C2 TAP OFF BARRILES - TAP OFF LA CRUZ 220KV C2 TAP OFF LA CRUZ - CRUCERO 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación línea Norgener - Crucero Cto 1 y Cto 2 (Posición a Salida)	Se consideran las medidas pertinentes para desarrollar trabajos en condición segura.	Condiciones requeridas: S/E Norgener/Suavizar y Reconexión F/S 5211 y 5212; S/E Crucero/Suavizar y Reconexión F/S 52112 y 52113; S/E La Cruz/Suavizar y N8 5211 - 5212 - 5213-T1 - 5213; S/E Barriles/Suavizar y N8 5211 - 5212 - 5213-T1.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029952	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1311	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Instalación de placas, relino, preloja y hormigonado. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Instalación de placas, relino, preloja y hormigonado. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra-Hualpen, C1 o Línea 154KV Charra-Conceptión, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029943	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1389	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca de vegetación en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charra, C1 o Línea 220KV Antuco-Charra, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029942	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	138	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV	1311	ANTUCO (TRANSELEC) - CHARRUA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca de vegetación en franja de servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Antuco-Charra, C1 o Línea 220KV Antuco-Charra, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029937	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRUA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRUA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Roca Franja servidumbre. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca Franja servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV Charra-Conceptión, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029744	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1395	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo estructura N° 8 y retiro de portales. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo estructura N° 8 y retiro de portales. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Hualpen-San Vicente, C1 o Línea 154KV Hualpen-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de faena: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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

Total registros General: 300

Total registros Línea: 120

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tram()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Hicó
2024029743	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	171	HUALPEN - SAN VICENTE 154KV	1328 1329	HUALPEN - TAP PETROQUIMICAS 154KV C1 TAP PETROQUIMICAS - SAN VICENTE 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Reemplazo estructura N° 8 y retiro de portales. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Reemplazo estructura N° 8 y retiro de portales. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Huallpen-San Vicente, C1 o Línea 154KV Huallpen-San Vicente, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029661	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1652	HUALPEN - GUINDO 220 KV	3961	HUALPEN - EST. 49A 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas - obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huallpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Huallpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029660	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	170	HUALPEN - LAGUNILLAS 154KV	1330 1331 1332	TAP FPC - LAGUNILLAS 154KV C1 HUALPEN - TAP MARIPAL 154KV C1 TAP MARIPAL - TAP FPC 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas - obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. - No reconectar interruptores asociados a las instalaciones en riesgo.	Bajo	Actividades: Construcción de fundaciones bajo de líneas energizadas, obras civiles relacionados al proyecto de Puente Industrial. Restricciones: Bloqueo a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 154 KV Huallpen-Lagunillas, C1 o Línea 220 KV Huallpen-Guindo, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029541	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Demolición de fundaciones By Pass Auxiliar E-011 y E-005.	Bajo	Actividades: Demolición de fundaciones By Pass Auxiliar E-011 y E-005. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029201	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	134	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1	1276	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L1 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Programa de mantenimiento de Líneas de Transmisión.	Bajo	Actividades: Instalación de placas y placas policarbonato. Instalaciones en Riesgo: 1. 500KV Ancoa-Alto Jahuel, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 500 KV Ancoa-Alto Jahuel C1, Desmarcar zona de Trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029187	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	945	LINARES - PARRAL 154KV	1305	LINARES - PARRAL 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029186	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306 1306	MAULE - YERBAS BUENAS 154KV C1 YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029185	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	944	MAULE - LINARES 154KV	1306	YERBAS BUENAS - LINARES 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Instalaciones en Riesgo: Línea 154KV Maule-Parral, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos, por acercamiento de distancia con línea energizada. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No reconectar interruptores que sirven a la Línea 154KV Maule - Parral.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029144	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1351	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRICA 154 KV	3110	SECCIONADORA CONVENTO VIEJO - TINGUIRICA 154 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	- Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre en línea completa. Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo. Bloques del jefe de fauna: N/A.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024029084	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1736	SECCIONADORA EL ROSAL - LOS VARONES 220 KV	4157	EST.61A - EST. 145N 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	** Roca de vegetación en franja de servidumbre. ** No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Roca de vegetación en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión, inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 KV El Rosal-Los Varones. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024028979	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA Y S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	481	POLPAICO (TRANSELEC) EL SALTO 220KV	1007 4414 4415 4416 4419 4420 4421 4422 4423 727 4427 4418	TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C2 TAP EL MANZANO - EST. 75 220KV C1 EST. 75 - EST.117 220KV C1 EST.117 - TAP CHICUREO 220KV C1 TAP EL MANZANO - EST. 75 220KV C2 EST.75 - EST.117 220KV C2 EST.117 - TAP CHICUREO 220KV C2 POLPAICO (TRANSELEC) - EST. 1 220KV C1 EST. 1 - TAP EL MANZANO 220KV C1 TAP CHICUREO - EL SALTO 220KV C1 POLPAICO (TRANSELEC) - EST. 1 220KV C2 EST. 1 - TAP EL MANZANO 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizó Tendido de conductores entre torres TRAN, T55 y T56n por proyecto "MODIFICACION TRAZADO ENTRE T51A Y T67" de la LIT 2x220 KV Polpaico - El Salto sector Anglo American circuito N°2 y cable guarda tipo Aluminoid.	Trabajos en proximidad de los circuitos N°1 y N°2 220 KV	Frete a una operación automática de los circuitos señalizados Enel solo reconectar previa coordinación con el CEN.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024028793	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	2998 3112	DON GOYO - TAP TALINAY 220KV C2 TAP TALINAY - EST. 272B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	DOBLE CIRCUITO, REMPLAZO DE PERNOS ESCALINES EN ESTUCTURAS N°303, 304, 305, 306, 311, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335 y 336.	Bajo	Actividades: Reemplazo de escalones líneas energizadas, DOBLE CIRCUITO, REMPLAZO DE PERNOS ESCALINES EN ESTUCTURAS N°303, 304, 305, 306, 311, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335 y 336. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5318 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o 1.220KV La Cebada-Tap Talinay, D.Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024028795	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1353	DON GOYO - LA CEBADA 220KV	3116	DON GOYO - EST. 272A 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	DOBLE CIRCUITO, REMPLAZO DE PERNOS ESCALINES EN ESTUCTURAS N°303, 304, 305, 306, 311, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335 y 336.	Bajo	Actividades: Reemplazo de escalones líneas energizadas, DOBLE CIRCUITO, REMPLAZO DE PERNOS ESCALINES EN ESTUCTURAS N°303, 304, 305, 306, 311, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335 y 336. Restricciones: Subestación La Cebada, 5212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación La Cebada, 5214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Tap-off Talinay, 5216 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Subestación Don Goyo, 5318 con bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: 1. 220KV La Cebada - Don Goyo C1 o 1.220KV La Cebada-Tap Talinay, D.Goyo C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024028666	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA COLLAMASI	375	Intervención	Origen Interno	Programada	1083	ENCUENTRO - COLLAMASI 220KV	3691 3692 3698 2009 2010	ENCUENTRO - EST. 346 220KV C1 EST. 346 - EST. 399 220KV C1 EST. 399 - COLLAMASI 220KV C1 ENCUENTRO - EST. 346 220KV C2 EST. 346 - EST. 399 220KV C2 EST. 399 - COLLAMASI 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en Línea C1s y 2	Bajo para nuestro sistema, las Líneas quedarán sin reconexión automática, además de señalizar no reconectar durante la ejecución del Lavado. Actividad se ejecuta en circuito de manera atendida.	Las condiciones requeridas en S/E Encuentro - Deshabilitar reconexión automática de 5218 y 5219, señalizar no reconectar / S/E Collamasi, Deshabilitar reconexión automática de 5213 y 5214, señalizar no reconectar.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Línea: 120

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	TramQ	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024028266	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARNACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Condones-Parnacota, CL, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito, Estructuras): E11 - E117, Total: 282 CAD	Bajo	Actividades: L 220KV Condones-Parnacota, CL, Lavado de aislación; en instalación energizada (Simple Circuito, Estructuras): E11 - E117, Total: 282 CAD Restricciones: Condones, 522 No reconectar Parnacota, 523 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Condones-Parnacota, CL Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de Tierra: Parnacota, E11 - E117 Bloqueo jefe de Tierra Conexión a tierra de camión lavador y pistola de lavado, antes de iniciar el lavado de aislación energizada. Considera bloqueo de reconexión de interruptor 52H7 de S/E Pan de Azúcar - 500V Transulac y 52 H2 en SE Damascal - 500V Chinita	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024028220	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	1832	PAN DE AZÚCAR- DAMASCAL 110KV	4473 4474	PAN DE AZÚCAR - EST. 89 110 KV C1 EST. 89 - EST. 89A 110 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación con la instalación en servicio.	Trabajo de riesgo controlado					ninguno		01-04-24 08:00
2024027927	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3000	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro por S/E Punta Sierra: Lavado de aislación y equipos de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/11,5 kV, TP Cargable 220/0,4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarras (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E)	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro en SODI N° PHC-34-24 a PHC-38-24 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislación y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/11,5 kV, TP Cargable 220/0,4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarras (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) Restricción: Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2 Temporalidad del riesgo: Al inicio y al final de los trabajos Nivel de Riesgo: bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024027918	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1312	PUNTA SIERRA - LAS PALMAS 220KV	3001	EST. 234A - LAS PALMAS 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro por S/E Punta Sierra: Lavado de aislación y equipos de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/11,5 kV, TP Cargable 220/0,4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarras (A y F) y cuatro postes.	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro en SODI N° PHC-34-24 a PHC-38-24 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislación y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/11,5 kV, TP Cargable 220/0,4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarras (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) Restricción: Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2 (No reconectar) Instalación con riesgo: Línea 220 kV Las Palmas - Punta Sierra C1 y C2 Temporalidad del riesgo: Al inicio y al final de los trabajos Nivel de Riesgo: bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024027910	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1311	CENTRAL LA CEBADA - PUNTA SIERRA 220KV	3113	EST. 272B - EST. 234B 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Pacific Hydro - SE Punta Sierra, SODI 603 a 607, Ring/Monte Redondo SODI 608 a 612 - AES Andes/La Cebada	Bajo	Actividad: A solicitud de Pacific Hydro en SODI N° PHC-34-24 a PHC-38-24 por S/E Punta Sierra: Lavado de aislación y equipos de potencia en condición energizada de las Diagonales #1, #2, #3, Transformador de poder 220/11,5 kV, TP Cargable 220/0,4 kV, Barra 220 kV #1, Barra 220 kV #2, 2 Torres de amarras (A y F) y cuatro postes (B, C, D, E) Restricciones: Subestación P. Sierra, 521 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Sierra, 522 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 5211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación La Cebada, 5213 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Tap-off Monte Redondo, 521G1 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Punta Sierra - La Cebada C1 o L 220KV Punta Sierra - La Cebada C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: bajo	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024027861	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	S/E Alto Jahuel: Levantamiento y actualización de planos del paño B - Chena 1.	Bajo	Actividad: S/E Alto Jahuel: Levantamiento y actualización de planos del paño B - Chena 1. Restricciones: Normalización según a coordinación. Instalaciones en Riesgo: Línea de 220 kV Alto Jahuel - Chena circuito 1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: S/E Alto Jahuel: Delimitación de la zona de trabajo.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024027854	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1418 1404 1405	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C2 EL RODEO - TAP CENTRAL SANTA MARTA 220KV C2 TAP CENTRAL SANTA MARTA - CHENA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar 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 Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024027853	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	129	ALTO JAHUEL - CHENA 220KV	1416 1417	ALTO JAHUEL - EL RODEO 220KV C1 EL RODEO - CHENA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles bajo conductor. Coordinado con Santa Marta.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles bajo conductor. Restricciones: No reconectar 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 Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024027850	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	814	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2	1277	ANCOA - ALTO JAHUEL 500KV L2 C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Corte y poda de árboles con proyección de cables.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles con proyección de cables. Restricciones: No reconectar interruptores asociados a la línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Instalaciones en Riesgo: Línea de 500 kV Ancoa - Alto Jahuel 2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024027730	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	152	CHARRUA - CONCEPCION 154KV	1225	CHARRUA - CONCEPCION 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	**Corte y poda de árboles. **No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rote masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Charua-Hualpén, C1 o L 154KV Charua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024027729	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	154	CHARRUA - HUALPEN 220KV	1321	CHARRUA - HUALPEN 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	**Corte y poda de árboles. **No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Rote masivo en franja de servidumbre. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 220KV Charua-Hualpén, C1 o L 154KV Charua-Concepción, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024027719	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1757	CHARRUA - MONTENEGRO 154KV	4222	CHARRUA - EST. 148A 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	**Corte y poda de árboles. **No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Actividades: Corte y poda de árboles. Restricciones: Bloqueo a la reconexión inmovilizado. Instalaciones en Riesgo: L 154KV Montenegro-Charua, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloqueos del jefe de Tierra: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024027308	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	370	PELEQUEN - MALLOA NUEVA SERV C1 PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1 (R, REVISION)	593 4607	PELEQUEN - MALLOA NUEVA SERV C1 PELEQUEN - MALLOA NUEVA 66KV C1	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precalorator por el desarrollo del proyecto NUP 1271 L 56KV Pelequén-Malloa para efectuar Banos de trabajo, excavaciones, traslado de postes, accesos y caminos. Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados se requiere el Bloqueo de reconexión del interruptor 5284 de Pataquén y 5284 de SE Malloa.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00		
2024027289	Línea	Ejecución Exitosa	CSE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	360	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV	536	PAINE - ISLA DE MAIPO 66KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizará lavado de aislación en las estructuras de la LTR6W	Riesgo medio y controlado, bajo procedimientos CSE Transmisión.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión del interruptor 5283 en S/E Paine.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Línea: 120

Numero	Tipos	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	ID()	Tramo()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Inicio
2024027282	Línea	Ejecución Exitosa	CGE TRANSMISIÓN S.A.	2003	Intervención	Origen Interno	Programada	955	ROSARIO - SAN FERNANDO 66KV	372 4793	TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 TAP RENGO - PELEQUÉN 66KV C1 (S_Revision)	Obras Civiles	Sin Limitaciones	Se requiere Precalorificación por el desarrollo del proyecto NUP 1276 Aumento de Capacidad sobre la Línea Rosario- San Fernando en el tramo LI 66KV TAP Rengo-Pelequén para efectuar faenas de trabajos, reparaciones, traslado de postes, accesos y cambios en la línea de transmisión y trabajos de OCCC a nivel de piso en los palcos B1 de S/E Pelequén.	Riesgo medio y controlado.	Para los trabajos antes mencionados, se requiere el bloqueo de reconexión de los interruptores S281 en SE Rengo, el interruptor S282 en Rosario y la precaución de no reconectar el interruptor S287 en SE Rengo.	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024027147	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL	3065 3066	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C1 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Maria Elena - Kimal.	Bajo	Actividades: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Maria Elena - Kimal, Estructuras a intervenir en línea 220 KV Kimal-Maria Elena 1: estructura E02 a E11, E13 a E18. Estructuras a intervenir en línea 220 KV Kimal-Maria Elena 2: estructura E02, E04 a E11, E13 a E19. Restricciones: Subestación Kimal, S214; S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S218; S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ma. Elena, S24; S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ma. Elena, S22; S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal-Maria Elena, L1 o L 220KV Kimal-Maria Elena, L2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024027146	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1345	MARIA ELENA - KIMAL	3061 3062	MARIA ELENA - EST. N°3 220 KV C2 EST N°3 - EST. N°4 220 KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Maria Elena - Kimal.	Bajo	Actividades: Reemplazo de piezas estructurales con cercanía a líneas energizadas 2x220KV Maria Elena - Kimal, Estructuras a intervenir en línea 220 KV Kimal-Maria Elena 1: estructura E02 a E11, E13 a E18. Estructuras a intervenir en línea 220 KV Kimal-Maria Elena 2: estructura E02, E04 a E11, E13 a E19. Restricciones: Subestación Kimal, S214; S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Kimal, S218; S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ma. Elena, S24; S25 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Ma. Elena, S22; S27 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kimal-Maria Elena, L1 o L 220KV Kimal-Maria Elena, L2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024027078	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1395	CONDONES - PARNACOTA 220KV	3199	CONDONES - PARNACOTA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Condones-Parnacota, C1, Inspección Visual Pedestre (Basurales), Estructuras(E19 - E30, Total: 12 EST.	Riesgo no significativo	Actividades: L 220KV Condones-Parnacota, C1, Inspección Visual Pedestre (Basurales), Estructuras(E19 - E30, Total: 12 EST. Fecha de ejecución: 01-04-2024, Plaza Entrega Informe: 12-04-2024, OM: 8272995 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024028181	Línea	Aprobado sin activación	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1610	FRONTERA - LAGUNAS 220KV	3228 3229	TAP OFF QUILLAGUA - FRONTERA C1 220KV LAGUNAS - TAP OFF QUILLAGUA C1 220KV	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Inspección Visual Pedestre, Estructuras(ML, FMO, ML, LAG, Total: 99 IVA	Riesgo no significativo	Actividades: L 220KV Frontera-Lagunas, C2, Inspección Visual Pedestre, Estructuras(ML, FMO, ML, LAG, Total: 99 IVA, Fecha de ejecución: 01-12-04-2024, Plaza Entrega Informe: 15-04-2024, OM: 8273313 Restricciones: No hay Nivel de Riesgo: Riesgo no significativo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024026705	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1359	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Cochrada, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Cochrada, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Cochrada, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Cochrada, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024026704	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	195	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV	1248	PAN DE AZÚCAR - PUNTA COLORADA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	LAVADO DE AISLACIÓN, ESTRUCTURAS N° 001 a 161.	Bajo	Actividades: Lavado de aislación en instalación energizada (Doble Circuito), LAVADO DE AISLACION, ESTRUCTURAS N° 001 a 161 Restricciones: Subestación P. Azúcar, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Azúcar, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Cochrada, S211 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Cochrada, S212 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Cochrada, S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación P. Cochrada, S215 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C1 o L 220KV Pan de Azúcar-Punta Colorada, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024026158	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1048	ATACAMA - MIRAJE 220KV	1933 1934 1935 1936 1937	ATACAMA - EST. N°55 220KV C1 EST. N°58 - MIRAJE 220KV C1 EST. N°55 - EST. N°62 220KV C1 EST. N°56 - TAP OFF ENLACE 220KV C1 TAP OFF ENLACE - EST. N°582 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito)	Bajo	Actividades: Lavado de aisladores en instalación energizada (Doble Circuito) Restricciones: Subestación Atacama, S215 - S218 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Subestación Mirajé, S215 - S216 - S218 - S219 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Terceros, S/E Tap Off Enlace: S214 con bloqueo a la reconexión inmovilizado Instalaciones en Riesgo: L 220KV Atacama-Mirajé, C1 o L 220KV Atacama-Mirajé, C2 Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloques del jefe de faena: No hay	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Línea: 120

Número	Tipo	Estado	Empresa	M Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	ID()	Línea	ID()	Tram()	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Estado Operativo Efectivo	Fecha Hito
2024025979	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1		Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con STN y CDE.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025975	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	978	DUQUECO - LOS PEUMOS 220KV	1806	EST. 241 - LOS PEUMOS 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Duqueco - Los Peumos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a la línea. Nota: Trabajos coordinados con STN y CDE.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025957	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUJELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CRUJELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Crujeles - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Crujeles - Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025956	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUJELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CRUJELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Corta y poda de árboles.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Crujeles - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Crujeles - Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025920	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1679	SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 [EN REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 [EN REVISION]	4031 4186 4036 4623 3622 4622	TAP OFF RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 TAP RIO TOLTEN - EST. 254A 220KV C1 SECCIONADORA RIO TOLTEN - LASTARRIA 220 KV C1 EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN REVISION] EST. 254A - LASTARRIA 220KV C1 [EN REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 [EN REVISION] EST. 101 - TAP OFF RIO TOLTEN 220KV C1 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Rio Toltén - Lastarria, C1 o Línea 220 kV Rio Toltén - Lastarria, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con STS y Transmisora Melibenco.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025901	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1680	LASTARRIA - CRUJELOS 220 KV	4038 4039 4404	LASTARRIA - EST. 255A 220 KV C2 EST. 255A - EST. 270 220 KV C2 EST. 255A - EST. 285 220 KV C2 [EN REVISION]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Lastarria - Crujeles, C1 o Línea 220 kV Lastarria - Crujeles, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025881	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUJELOS - VALDIVIA 220KV	2835	CRUJELOS - VALDIVIA 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Crujeles - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Crujeles - Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025880	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	915	CRUJELOS - VALDIVIA 220KV	1406	CRUJELOS - VALDIVIA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Crujeles - Valdivia, C1 o Línea 220 kV Crujeles - Valdivia, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025857	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHRRUPULLI 220KV	3439	EST 15.2 - NUEVA PICHRRUPULLI 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichrrupullí C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichrrupullí C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025856	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1483	EL LAUREL - NUEVA PICHRRUPULLI 220KV	3438	EST 15.2 - NUEVA PICHRRUPULLI 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Pichrrupullí C1 o Línea 220 kV El Laurel - Pichrrupullí C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Chiquinta.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025836	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3437	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025835	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1482	VALDIVIA - EL LAUREL 220KV	3436	VALDIVIA - EST. 15.1 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C1 o Línea 220 kV El Laurel - Valdivia C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025816	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1402	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Cobón [Canutillar].	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024025815	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	141	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV	1339	CANUTILLAR - PUERTO MONTT 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Roca de vegetación en franja de servidumbre.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C1 o Línea 220 kV Canutillar - Puerto Montt, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay. Observación: No reconectar los interruptores asociados a las líneas. Nota: Trabajos coordinados con Cobón [Canutillar].	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024022570	Línea	Ejecución Exitosa	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	153	CHARRIA - CONCEPCION 220KV	1320	CHARRIA - CONCEPCION 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	- Inspección exhaustiva y evaluación de las estructuras de acero corán de la Línea 220 kV Charria-Concepción. - No reconectar interruptores asociados a la instalación en riesgo.	Bajo	Restricciones: Restricción a la reconexión. Instalaciones en Riesgo: Línea 220 kV Charria-Concepción, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos. Nivel de Riesgo: Bajo. Bloques del jefe de fauna: No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024029142	Línea	Aprobado sin activación	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	176	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	1285 1286	ITAHUE - TENO EMPALME 154KV C1 TENO EMPALME - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre en línea completa. Nivel de Riesgo: Bajo no significativo Bloques del jefe de fauna: N/A.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	
2024029143	Línea	Aprobado sin activación	Transelec S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1350	ITAHUE - TINGUIRIRICA 154KV	3108 3109	ITAHUE - TENO EMPALME 154KV C2 TENO EMPALME - TINGUIRIRICA 154KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitación	Programa de mantenimiento de Líneas.	Bajo	Actividades: Inspección visual pedestre en línea completa. Nivel de Riesgo: Bajo no significativo Bloques del jefe de fauna: N/A.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 08:00	

Reporte Desconexión/Intervención Línea

Fecha generación reporte: 22-04-2024 15:48:08

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: 300

Total registros Línea: 120

Número	Tipos	Estado	Empresa	M.Coordinado	Tipo Solicitud	Origen	Tipo Programación	IDQ	Línea	IDL	TramQ	Tipo Trabajo	Potencia	Trabajos a Realizar	Descripción Nivel Riesgo	Comentarios Adicional	Consumo	Empresas Afiliadas	Trabajo Requiere	Estado Operativo	Isolado Operativo Eléctico	Fecha Inicio
2024017018	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Interno	Programada	1560	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV	3633	PUERTO PATACHE - CONDONES 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Escarpe de camino sendalumbre L 220KV Puerto Patache - Condones C1 desde E28 a E34	Bajo	Actividades: Escarpe de camino sendalumbre L 220KV Puerto Patache - Condones C1 desde E28 a E34, Turno B Restricciones: Puerto Patache, S210, S202 No reconectar Condones, S211 No reconectar Instalaciones en Riesgo: L 220KV Puerto Patache - Condones, C1 Temporalidad de los Riesgos: Durante de los trabajos Nivel de Riesgo: Bajo Bloqueos del jefe de faena: Condones, E28 - E34 Bloqueo jefe de Faena Respetar distancias mínimas de seguridad, para evitar acortamiento de distancia de maniobras con línea energizada	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 08:00
2024030870	Línea	Ejecución Exitosa	MINERA ESCONDIDA LTDA.	378	Intervención	Origen Interno	Programada	1102	MEJILLONES - O'Higgins 220KV	2050	MEJILLONES - O'Higgins 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado aisladores Línea 220 kv Mejillones - O'Higgins	Riesgo bajo, trabajo programado realizado con procedimientos respectivos.	Se requiere orden de no reconectar en los siguientes equipos: S/E MejillonesS212 S/E O'HigginsS211	No tiene consumo afectado		ninguno			01-04-24 07:55
2024029464	Línea	Aprobado	COMPAÑIA MINERA TECH QUEBRADA BLANCA S.A	1694	Intervención	Origen Externo	Programada	1060	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV	1974	COLLAHUASI - QUEBRADA BLANCA 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de Colahuasi, obras civiles asociadas al tendido de acueducto proyecto C20, bajo LT Colahuasi - Quebrada Blanca 220KV CI entre sensores 0202 y 0203.	Instalación con riesgo: LT 220 kv Colahuasi - Quebrada Blanca. Temporalidad de los riesgos: Durante los trabajos de Colahuasi, proyecto C20.	Restricciones: S/E Colahuasi, interruptor S2028 no reconectar, S/E Quebrada Blanca interruptor S2118 no reconectar. La solicitud se emite en carácter informativo a solicitud de Bachtel para proyecto C20 de colahuasi.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024028498	Línea	Ejecución Exitosa	DESIO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	1301	ILLAPA - CUMBRES 220KV	2986	ILLAPA - CUMBRE 220KV C2	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizó lavado de aislación utilizando el método de plátón remoto y/o plátón manual a los torres de transmisión. Se requiere desactivar reconexión automática de LT ILLAPA - CUMBRE 220KV C2	Riesgo de operación del Circuito 1 y 2 LT 220KV Cumbre - Illapa, por Lavado de aislación. Se realizará lavado de aislación de un circuito a la vez.	Lavado de aislación se realizará de un circuito a la vez.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024028496	Línea	Ejecución Exitosa	DESIO DE ALMAGRO TRANSMISORA DE ENERGIA S.A.	494	Intervención	Origen Interno	Programada	1301	ILLAPA - CUMBRES 220KV	2985	ILLAPA - CUMBRE 220KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Se realizó lavado de aislación utilizando el método de plátón remoto y/o plátón manual a los torres de transmisión. Se requiere desactivar reconexión automática de LT ILLAPA - CUMBRE 220KV C1.	Riesgo de operación del Circuito 1 y 2 LT 220KV Cumbre - Illapa, por Lavado de aislación. Se realizará lavado de aislación de un circuito a la vez.	Sin comentarios.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024026412	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3174	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SOON 034_2024) Lavado de aislación en patio 500 kv en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos- Kimal, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K10, S2K11 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo de jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024026406	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1381	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV	3175	LOS CHANGOS - KIMAL 500KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SOON 034_2024) Lavado de aislación en patio 500 kv en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 500KV Los Changos- Kimal, C2. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S2K13, S2K14 con bloqueo a la reconexión. Bloqueo de jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024026400	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2974	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SOON 034_2024) Lavado de aislación en patio 220 kv en SE los Changos.	Restricciones: Subestación Los Changos, S2105, S2111, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo de jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00		
2024026380	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSELEC S.A.	82	Intervención	Origen Externo	Programada	1298	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV	2973	LOS CHANGOS - KAPATUR 220KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	A solicitud de TEN (SOON 034_2024) Lavado de aislación en patio 220 kv en SE los Changos.	Instalaciones en Riesgo: L 220KV Kapatur-Los Changos, C1. Temporalidad de los Riesgos: Durante los trabajos de TEN. Nivel de Riesgo: Bajo	Restricciones: Subestación Los Changos, S217, S218, con bloqueo a la reconexión. Bloqueo de jefe faena No hay.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024026029	Línea	Ejecución Exitosa	TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.	426	Intervención	Origen Interno	Programada	1848	LOS CHANGOS - PARRNAS 500 KV	4527 4525	LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C2 LOS CHANGOS - EST. 448 500 KV C1	Lavado de Aislación	Sin Limitaciones	Lavado de aislación en ambos circuitos, en tramo entre estructuras E198 - E303, por contaminación excesiva.	Riesgo: Falla intempestiva por descarga eléctrica debido a alta contaminación en cadena de aisladores. Medidas de mitigación: Lavado de cadena de aisladores.	Condiciones operacionales requeridas: En S/E Parinas, no reconexión de S2K7 - S2K8 - S2K10 - S2K11. En S/E Los Changos no reconexión de S2K5 - S2K6 - S2K8 - S2K9.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 07:00	
2024030520	Línea	Ejecución Exitosa	AES ANDÉS S.A.	10	Desconexión	Origen Interno	Programada	49	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTHUKES 110 KV	144	TAP OFF LA LAJA - CENTRAL QUELTHUKES 110 KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se requiere realizar la desconexión del circuito para reemplazo de aislación.	Se tomarán todos los recaudos para realizar el trabajo de forma segura.	Durante desconexión se mantendrá en servicio el Cto. N° 2 de la LT 110 kv Quellthues Laja.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 06:00	
2024027592	Línea	Aprobado	STATKRAFT EDICO S.A. [En_Revisión]	2092	Intervención	Origen Interno	Programada	1851	CARDONAL - QUELENTARO 110KV [En_Revisión]	4636 4679	CARDONAL - EST N°18 110KV C1 [En_Revisión] EST N°18 - QUELENTARO 110KV C1 [En_Revisión]	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea de 110KV desde S/E Quelentaro (H) hasta S/E Cardonal patio H1, como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de faena.	El riesgo del trabajo es bajo, ya que los trabajos serán realizados por especialistas electricos y basados en procedimientos y guías de manobras debidamente revisadas y validadas por los partes involucradas.	Energización y pruebas de puesta en servicio de línea de 110kv desde S/E Quelentaro (H) hasta S/E Cardonal patio H1. Como condición se requiere todos los equipos a disposición de jefe de faena. Reemplaza Solicitud No 2023121085.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 00:00	
2024030743	Línea	Aprobado	PARQUE EDICO PUNTA DE TALCA SPA [En_Revisión]	2199	Intervención	Origen Interno	Programada	1921	PUNTA DE TALCA - CENTRAL TALINAY ORIENTE 220V [En_Revisión]	4756	PUNTA DE TALCA - CENTRAL TALINAY ORIENTE 220V C1 [En_Revisión]	Puesta en servicio de nueva instalación	Sin Limitaciones	NUP 1304 - Parque Edico Punta de Talca. Energización y puesta en servicio de línea 220 kv Punta de Talca - Central Talinay Oriente, asociado al proyecto Parque Edico Punta de Talca. Condiciones requeridas: a disposición del jefe de faena equipos de patio B2 S/E Central Talinay Oriente (S212, S2012 - 1, S2013-2). A disposición del jefe de faena equipos de patio I1 S/E Punta de Talca (S211, S2011-1, S2011-2, S2011-3, S2011-4).	El riesgo del trabajo es bajo.	Trabajos asociados a la Puesta en Servicio de nuevas instalaciones, asociado a NUP 1304 - Parque Edico Punta de Talca.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 00:00	
2024028563	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Intervención	Origen Interno	Programada	479	OCHAGAVIA - FLORIDA 110KV	996 998 999 1000 1004	OCHAGAVIA - TAP CLUB HIPCOC 110KV C2 TAP CLUB HIPCOC - TAP SAN JOAQUIN 110KV C2 TAP MACULI - FLORIDA 110RV C2 TAP SANTA ELENA - TAP MACULI 110KV C2 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C2	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Trabajos en proximidad de circuito 110 kv N°2 Ochagavía-Florida por cierre de Puentes en torre N°12 hacia Subestación Ochagavía, por trabajos de tendido de OPGW.	Trabajos en proximidad de componente señalado	Frete a una operación automática del circuito señalado, Enel solo reconectará previa coordinación con el CEN. Trabajos enmarcados en tendido de OPGW. Relacionado con SD: 2024028562	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 00:00	
2024028562	Línea	Ejecución Exitosa	SOCIEDAD TRANSMISORA METROPOLITANA S.A.	1855	Desconexión	Origen Interno	Programada	479	OCHAGAVIA - FLORIDA 110KV	902 904 905 908 909 910	OCHAGAVIA - TAP CLUB HIPCOC 110KV C1 TAP CLUB HIPCOC - TAP SAN JOAQUIN 110RV C1 TAP MACULI - FLORIDA 110RV C1 TAP SANTA ELENA - SANTA ELENA 110RV C1 TAP SANTA ELENA - TAP MACULI 110KV C1 TAP SAN JOAQUIN - TAP SANTA ELENA 110KV C1	Otro Tipo de Trabajo	Sin Limitaciones	Se realizará Cierre de Puentes en torre N°12 hacia Subestación Ochagavía, por tendido de OPGW.	Trabajos sin riesgo para el sistema.	Trabajos enmarcados en tendido de OPGW.	No tiene consumo afectado		ninguno		01-04-24 00:00	

ANEXO N°5

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 04-04-2024 09:54

Finalizado

Número:

2024001584

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHIGUAYANTE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 01-04-2024 18:45

Fecha Normaliza : 02-04-2024 01:00

Protección : 52B2 de S/E Alonso de Ribera

Interruptor : 52B2

Consumo : 15.6 MW

Comentario : Apertura por protecciones del interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera, asociado a la LT 66 KV Alonso de Ribera - Chiguayante

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Concepción

Chiguayante

Hualqui

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla aguas arriba del sistema de distribución

Causas

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

-Elemento: Conductores

-Fenómeno Eléctrico: Sobrecorriente instantánea de fase

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico:

-Elemento: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Fenómeno Eléctrico:

-Operación de los interruptores:

Observaciones:

-Observaciones: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Acciones Inmediatas: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Hechos Sucidos: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: CGE no se pronuncia en fallas externas

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: CGE no se pronuncia en fallas externas

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 15.6 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 38058

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-04-2024 18:45

Fecha / Hora Estimada Retorno:

02-04-2024 01:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

02-04-2024 01:00

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-04-2024 12:04

Pendiente

Número:

2024001616

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024001584

SubEstación:

S/E CHIGUAYANTE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 01-04-2024 19:42

Fecha Normaliza : 01-04-2024 23:33

Protección : 52B2

Interruptor : 52B2

Consumo : 12 MW

Comentario : Apertura por protecciones del interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera, asociado a la LT 66 KV Alonso de Ribera - Chiguayante

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Concepción

Chiguayante

Hualqui

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de tercero u otro segmento

Causas

- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Hechos Sucidos:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 12 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 42218

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-04-2024 19:42

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-04-2024 23:33

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 05-04-2024 12:13

Pendiente

Número:

2024001618

Solicitante:

DANIEL DURAN TORRES

Empresa:

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Correlativo Asociado:

2024001584

SubEstación:

S/E CHIGUAYANTE

Falla Sobre:

otro

Elementos

Tipo: otros - tendido cable

Nombre :

Fecha Perturbacion : 01-04-2024 21:07

Fecha Normaliza : 01-04-2024 23:01

Protección : 52B2

Interruptor : 52B2

Consumo : 10,06

Comentario : Apertura por protecciones del interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera, asociado a la LT 66 KV Alonso de Ribera - Chiguayante

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Concepción

Chiguayante

Hualqui

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Desconexión debido a falla en instalaciones de terceros.

Comentarios Tipo Causa:

Falla en instalaciones de tercero u otro segmento

Causas

- Fenómeno Físico:** Fallas en instalaciones de terceros u en otro segmento.
- Elemento:** Conductores
- Fenómeno Eléctrico:** Sobrecorriente instantánea de fase
- Operación de los interruptores:** Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

- Fenómeno Físico:**
- Elemento:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Fenómeno Eléctrico:**
- Operación de los interruptores:**

Observaciones:

- Observaciones:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Inmediatas:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Hechos Sucidos:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** CGE no se pronuncia en fallas externas

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado y Libre

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 10.06 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 42218

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-04-2024 21:07

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-04-2024 23:01

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

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

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-04-2024 19:22

Finalizado

Número:

2024001516

Solicitante:

Anibal Ignacio Cerda Olea

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

Línea:

ALONSO DE RIBERA - CHIGUAYANTE 66KV

Tramo:

Tipo: secciones_tramos - EST. 28 - EST.32 66KV C1

Nombre : EST. 28 - EST.32 66KV C1

Fecha Perturbacion : 01-04-2024 18:44

Fecha Normaliza : 02-04-2024 02:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - ALONSO DE RIBERA - EST. 28 66KV C1

Nombre : ALONSO DE RIBERA - EST. 28 66KV C1

Fecha Perturbacion : 01-04-2024 18:44

Fecha Normaliza : 02-04-2024 02:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: secciones_tramos - EST. 32 - CHIGUAYANTE 66KV C1

Nombre : EST. 32 - CHIGUAYANTE 66KV C1

Fecha Perturbacion : 01-04-2024 18:44

Fecha Normaliza : 02-04-2024 02:00

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Chiguayante

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

-Observaciones: Apertura por protecciones del interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera, asociado a la LT 66 KV Alonso de Ribera - Chiguayante, con 15,6 MW interrumpidos y 38.058 clientes afectados.
-Acciones Inmediatas: Interrogación de protecciones y recorrido pedestre de la línea.
-Hechos Sucidos: .
-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .
-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 15.6 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 38058
EMPRESA DE LOS FERROCARRILES DEL ESTADO / Perd. Estm. de Potencia: 0.1 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 1

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-04-2024 18:44



Fecha / Hora Estimada Retorno:

02-04-2024 02:00

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

02-04-2024 00:38

 Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 001516 001518 001519 01-04-2024 LT Alonso de Ribera-Chiguayante VF.pdf (/informe_fallas/download_file/660b30e2ad651f281bf8adb2/IF 001516 001518 001519 01-04-2024 LT Alonso de Ribera-Chiguayante VF.pdf)	15/04/2024 08:31:59
 IF 2024001516 ANEXOS.zip (/informe_fallas/download_file/660b30e2ad651f281bf8adb2/IF 2024001516 ANEXOS.zip)	15/04/2024 08:31:59

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-04-2024 21:40

Finalizado

Número:

2024001518

Solicitante:

Anibal Ignacio Cerda Olea

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHIGUAYANTE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CHIGUAYANTE 15KV

Nombre : BA S/E CHIGUAYANTE 15KV

Fecha Perturbacion : 01-04-2024 19:52

Fecha Normaliza : 01-04-2024 20:54

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

Tipo: barras - BA S/E CHIGUAYANTE 15KV-2

Nombre : BA S/E CHIGUAYANTE 15KV-2

Fecha Perturbacion : 01-04-2024 19:52

Fecha Normaliza : 01-04-2024 20:54

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Chiguayante

Tipo Causa

Causa Presunta
Causa Principal
Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

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

Comentarios Causas:

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

Observaciones:

- Observaciones:** Pérdida de suministro por falla en instalaciones externas a CGE Transmisión, afectando a las barras N°1 y N°2 de S/E Chiguayante.
- Acciones Inmediatas:** Coordinación con centro de control de distribución de CGE.
- Hechos Sucuididos:** .
- Acciones Correctivas a Corto Plazo:** .
- Acciones Correctivas a Largo Plazo:** .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 6 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 14000

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-04-2024 19:52



Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-04-2024 20:54

Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

01-04-2024 20:54

Archivos Subidos

Archivo	Fecha Subida
 IF 001516 001518 001519 ANEXOS.zip (/informe_fallas/download_file/660b46b2ad651f2838c13a9f/IF 001516 001518 001519 ANEXOS.zip)	15/04/2024 08:33:03
 IF 001516 001518 001519 01-04-2024 LT Alonso de Ribera-Chiguayante VF.pdf (/informe_fallas/download_file/660b46b2ad651f2838c13a9f/IF 001516 001518 001519 01-04-2024 LT Alonso de Ribera-Chiguayante VF.pdf)	15/04/2024 08:33:03

Resumen

Fecha de envío al Coordinador Eléctrico : 01-04-2024 21:51

Finalizado

Número:

2024001519

Solicitante:

Anibal Ignacio Cerda Olea

Empresa:

CGE TRANSMISIÓN S.A.

Tipo de Origen:

Externo

SubEstación:

S/E CHIGUAYANTE

Falla Sobre:

barra

Elementos

Tipo: barras - BA S/E CHIGUAYANTE 15KV

Nombre : BA S/E CHIGUAYANTE 15KV

Fecha Perturbacion : 01-04-2024 21:07

Fecha Normaliza : 01-04-2024 21:18

Protección : .

Interruptor : .

Consumo : .

Comentario : .

¿Produce otra indisponibilidad?

No

Zona Afectada

Biobío

Comuna

Chiguayante

Tipo Causa

Causa Presunta

Causa Principal

Se investiga

Comentarios Tipo Causa:

Se investiga.

Causas

-Fenómeno Físico: Origen no determinado.

-Elemento: Cables aislados o de poder línea

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

-Operación de los interruptores: Opera según lo esperado

Comentarios Causas:

-Fenómeno Físico: .

-Elemento: .

-Fenómeno Eléctrico: .

-Operación de los interruptores: .

Observaciones:

-Observaciones: Pérdida de suministro por falla en instalaciones externas a CGE Transmisión, afectando a las barras N°1 y N°2 de S/E Chiguayante.

-Acciones Inmediatas: Coordinación con centro de control de distribución de CGE.

-Hechos Sucidos: .

-Acciones Correctivas a Corto Plazo: .

-Acciones Correctivas a Largo Plazo: .

Afecta SSCC:

No

Afecta Medidores:

No

Afecta Protecciones:

No

Consumo:

Consumo Regulado

Distribuidoras Afectadas

COMPAÑÍA GENERAL DE ELECTRICIDAD S.A. / Perd. Estm. de Potencia: 4.6 / Región : Biobío / Clientes Afectados: 11000

Retorno Automatico:

No Tiene Retorno Automático

Fecha / Hora Perturbación de la Solicitud:

01-04-2024 21:07

Fecha / Hora Estimada Retorno:

01-04-2024 21:18



Fecha / Hora Efectiva Retorno (Ingreso CDC):

01-04-2024 21:18

 Archivos Subidos

Archivo

Fecha Subida

Archivo	Fecha Subida
 IF 001516 001518 001519 ANEXOS.zip (/informe_fallas/download_file/660b5527ad651f281bf8adc1/IF 001516 001518 001519 ANEXOS.zip)	15/04/2024 08:33:34
 IF 001516 001518 001519 01-04-2024 LT Alonso de Ribera-Chiguayante VF.pdf (/informe_fallas/download_file/660b5527ad651f281bf8adc1/IF 001516 001518 001519 01-04-2024 LT Alonso de Ribera-Chiguayante VF.pdf)	15/04/2024 08:33:34

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

1. CAUSA U ORIGEN DE LA FALLA:

1.1. Fecha y hora de la Falla:

Fecha	01 de abril 2024
Hora	18:44

1.2. Localización de la falla:

1.2.1. Nombre de instalación donde se produjo de falla.

- a) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante.
- b) ID 1478.
- c) Entre las estructuras 12 y 13.

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

- TZ

1.2.3. Elemento o equipo fallado.

Líneas de Transmisión;

Indicar:

- a) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante.
- b) 1478.
- c) Entre estructuras 12 y 13.

1.3. Causa origen de la falla:

Derribamiento de árbol en árbol (27,3 metros de altura) fuera de faja es cortado en sentido de la línea, cae sobre LT 66KV Alonso de Ribera-Chiguayante entre estructuras 12 y 13, provocando el corte de conductor de fase media.

Además, se registró la apertura del interruptor 52C6 Cto Las Violetas de S/E Chiguayante por operación de protección SEF después de realizar la recuperación de consumos por redes de MT. (IF2024001518 y IF2024001519)

1.4. Proposición de origen de la falla.

III. Fuerza mayor o caso fortuito.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

1.5. Código de falla.

Código Falla 20240016

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	ACC2	Intervención de terceros.
Elemento del Sistema Eléctrico	TX2	Conductores.
Fenómeno Eléctrico	DI21N	Distancia Residual.
Modo	13	Opera según lo esperado.

Código Falla 20240018

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.).
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	-
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Protección de sobrecorriente temporizada residual (SEF).
Modo	13	Opera según lo esperado.

(*) Falla en instalaciones de Distribución de CGE SA.

Código Falla 20240019

Causas de Falla	Código	Descripción
Fenómeno Físico	OPE6	Interrupción producida en instalaciones de GxTx a consecuencia de fallas en instalaciones de terceros u otro segmento (distribución, clientes libres, etc.).
Elemento del Sistema Eléctrico	(*)	-
Fenómeno Eléctrico	PR51N	Protección de sobrecorriente temporizada residual (SEF).
Modo	13	Opera según lo esperado.

(*) Falla en instalaciones de Distribución de CGE SA.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

1.6. Comuna donde se originó la falla.

8101 Concepción.

1.7. Comunas afectadas por la falla.

8103 Chiguayante y 8105 Hualqui.

1.8. Reiteración.

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

Se registran 6 fallas en los últimos 24 meses.

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

Se registran 1 fallas en los últimos 24 meses.

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

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023003944	02-10-2023	09:39	ACC2
2023003758	14-09-2023	08:02	ARB2
2023001410	31 de marzo 2023	09:11	ACC3
2023000738	12 de febrero 2023	10:55	ACC3
2022001466	24 de abril 2022	10:53	CLI1
2022001454	24 de abril 2022	04:32	CLI1

1.9. Datos de la Empresa.

Nombre Empresa: CGE TRANSMISIÓN S.A.
RUT: 77.465.741-K
Representante Legal: Ivan Quezada Escobar.
Dirección: Av. presidente Riesco N° 5561 P17, las Condes, Santiago, Chile.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

2. INSTALACIONES AFECTADAS.

Instalación Primaria Afectada			Horarios	
Subestación	Transformador AT/MT	Barra MT	Hora Desconexión	Hora Normalización
S/E Chiguayante	T1 66/15 kV	Barra N°1 – 15 kV	18:44	02-04-2024 00:46
	T2 66/15 kV	Barra N°2 – 15 kV	18:44	02-04-2024 00:46
	Paño B1 (EFE)	Barra N°1 – 66 KV	18:44	02-04-2024 00:40

DIAGRAMAS SIMPLIFICADOS.

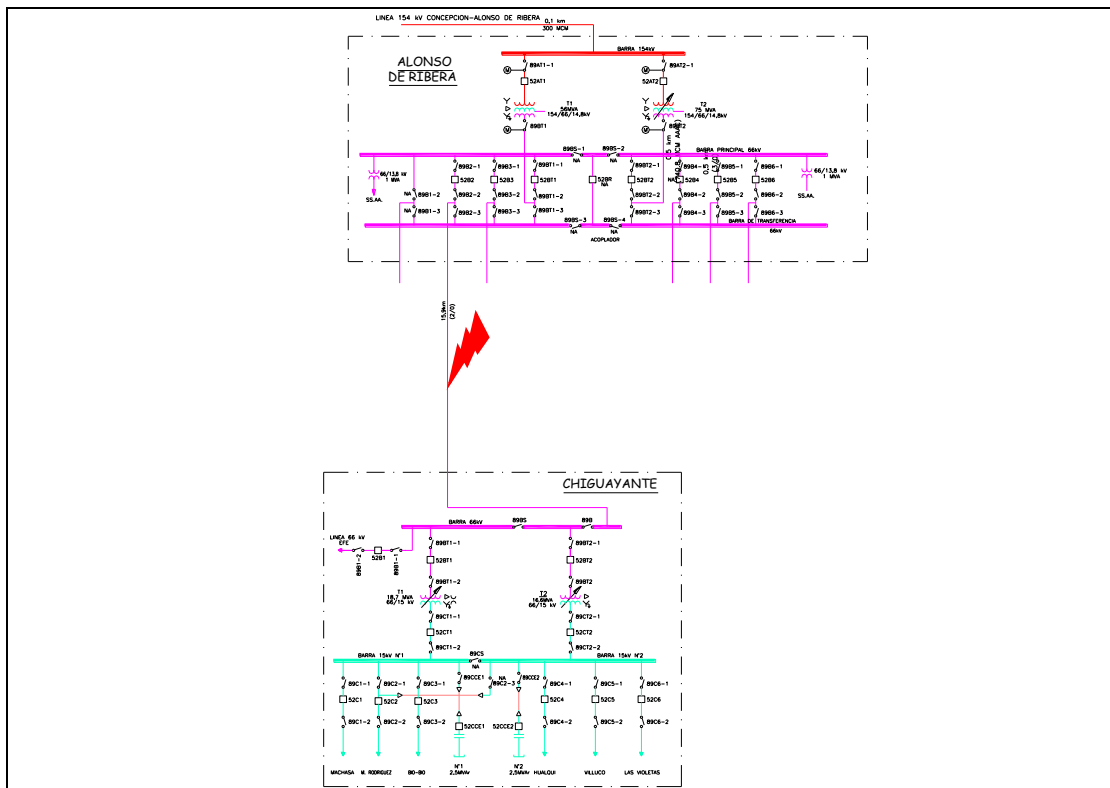


Figura 1; Diagrama Unilineal Simplificado de Zona Afectada.

3. PERDIDAS DE GENERACIÓN.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

4. POTENCIA INTERRUMPIDA DE CLIENTES FINALES.

IF 2024001516

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Observación
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Chiguayante	T1	Manuel Rodriguez	52C2	4,8	18:44	19:37	19:37 hrs. Recuperada la carga de forma parcial, 49 (A).
		BioBio	52C3	3,3	18:44	19:41	19:41 hrs. Recuperada la carga de forma parcial 67 (A).
	T2	Hualqui	52C4	5	18:44	19:38	19:38 hrs. Recuperada la carga de forma parcial 85 (A).
		Villuco	52C5	2,1	18:44	19:29	19:29 hrs. Recuperados 100% de la carga.
		Las Violetas	52C6	0,3	18:44	19:29	19:29 hrs. Recuperados 100% de la carga.
Total				15,5			

Todos los consumos asociados a CGE SA
ENS=13,675MWH

IF 2024001518

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Observación
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Chiguayante	T1	Manuel Rodriguez	52C2	1,4	19:42	20:59	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
		BioBio	52C3	1,9	19:42	22:33	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
	T2	Hualqui	52C4	2,6	19:42	21:00	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
		Villuco	52C5	2,3	19:42	20:54	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
		Las Violetas	52C6	0,3	19:42	20:58	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
Total				8,5			

Todos los consumos asociados a CGE SA

ENS=13,73 MWH

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

IF 2024001518

Subestación	Transformador (Primario)	Alimentador		MW	Horario		Observación
		Nombre	Nema		Desconexión	Normalización	
Chiguayante	T1	Manuel Rodriguez	52C2	1,6	21:07	21:20	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
		BioBio	52C3	-	-	-	El circuito se encontraba abierto desde las 19:46 hs. y se cerró a las 22:33 hrs. según informe bloque de carga IF 2024001518.
	T2	Hualqui	52C4	3	21:07	23:01	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
		Villuco	52C5	1,5	21:07	21:18	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
		Las Violetas	52C6	1	21:07	21:19	Al momento de la falla se encontraban los consumos alimentados desde SE Ejército.
	Total				7,1		

Todos los consumos asociados a CGE SA

ENS: 6,522 MWH.

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

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

5. CRONOLOGÍA DE EVENTOS Y DESCRIPCIÓN DE CAUSAS.

SUBESTACIÓN	EVENTO CORRESPONDIENTES A IF 2024001516	HORARIO
Alonso de Ribera	Apertura por protecciones del interruptor 52B2 de S/E Alonso de Ribera, asociado a la LT 66 KV Alonso de Ribera - Chiguayante, afectando los consumos de S/E Chiguayante y EFE Quilacoya. IF 2023001516.	18:44
SUBESTACIÓN	MANIOBRA DE RECUPERACIÓN	HORARIO
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52C1 Cto. Machasa (Actualmente sin carga).	18:46
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52C2 Cto. Manuel Rodríguez.	18:46
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52C4 Cto. Hualqui.	18:47
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52CT1.	18:48
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52C3 Cto Bio Bio.	18:51
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52CT2.	18:51
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52B1 (Arranque a EFE Quilacoya)	19:03
Ejército	Cerrado interruptor 52CS, maniobra previa para recuperación de carga mediante redes MT.	19:27
Ejército Chiguayante	Se recupera Ctos. Villuco y Las Violetas S/E Chiguayante desde 52C4 Cto. Prat S/E Ejército.	19:29
Chiguayante	Cerrado de forma local 89CS acoplador barra MT.	19:34
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C2 Cto. Manuel Rodríguez, recuperada la carga de forma parcial.	19:37
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C4 Cto. Hualqui, recuperada la carga de forma parcial.	19:38
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C3 Cto. Bio Bio, recuperada la carga de forma parcial.	19:41
SUBESTACIÓN	EVENTO CORRESPONDIENTES A IF 2024001518	HORARIO
Ejército	Apertura por protecciones del interruptor 52C4 Cto. Prat. Se pierden los consumos de Cto. Villuco, Las Violetas, Hualqui, Bio Bio y Manuel Rodríguez SE Chiguayante.	19:42
Chiguayante	Apertura por protecciones del interruptor 52C6 Cto. Las Violetas.	19:42
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52C2 Cto. Manuel Rodríguez.	19:46
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52C4 Cto. Hualqui.	19:46
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52C3 Cto Bio Bio.	19:46
Ejército	Cerrado 52C4 Cto. Prat, se recuperan los consumos de Cto. Villuco SE Chiguayante.	20:54
Chiguayante	Cerrado Cto. 52C6 Las Violetas.	20:58
Chiguayante	Cerrado Cto. 52C2 Manuel Rodríguez.	20:59

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

SUBESTACIÓN	EVENTO CORRESPONDIENTES A IF 2024001519	HORARIO
Chiguayante	Cerrado Cto. 52C4 Hualqui.	21:00
Ejército	Apertura por protecciones del interruptor 52C4 Cto. Prat. Se pierden los consumos de Cto. Villuco, Las Violetas, Hualqui y Manuel Rodríguez SE Chiguayante.	21:07
Chiguayante	Apertura por protecciones del interruptor 52C6 Cto. Las Violetas.	21:07
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52C4 Cto. Hualqui.	21:11
Chiguayante	Abierto manual interruptor 52C2 Cto. Manuel Rodríguez.	21:12
Ejército	Cerrado 52C4 Cto. Prat, se recuperan los consumos de Cto. Villuco SE Chiguayante.	21:18
Chiguayante	Cerrado 52C6 Cto. Las Violetas.	21:19
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C2 Cto. Manuel Rodríguez.	21:20
Chiguayante	Apertura por protecciones del interruptor 52C6 Cto. Las Violetas.	22:04
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C3 Cto. Bio Bio.	22:33
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C6 Cto. Las Violetas.	22:59
Chiguayante	Cerrado interruptor 52C4 Cto. Hualqui.	23:01
SUBESTACIÓN	MANIOBRAS DE NORMALIZACIÓN	HORARIO
Chiguayante	Abierto interruptor 52BT2.	00:29
Chiguayante	Abierto interruptor 52BT1.	00:29
Alonso de Ribera	Cerrado interruptor 52B2, energizada barra 66kV SE Chiguayante.	00:38
Chiguayante	Cerrado interruptor 52B1, EFE Quilacoya.	00:40
Chiguayante	Cerrado interruptor 52BT1	00:46
Chiguayante	Cerrado interruptor 52BT2	00:46
Chiguayante	Cerrado interruptor 52CT1	00:54
Chiguayante	Cerrado interruptor 52CT2	00:54
Ejército	Abierto acoplador de barra 52CS.	01:19
Chiguayante	Abierto acoplador de barra 89CS.	01:21

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

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

A continuación, se presenta el análisis de esquemas de protección involucrados en despeje de falla.

6.1. Resumen de Operación de esquema de protección:

Relé	Hora Relé (*)	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 311C	21:42:41.957	ALONSO DE RIBERA	B2	M1p	Inst.	SISTEMA 1
SEL 311C	21:43:56.569	ALONSO DE RIBERA	B2	Z1G	Inst.	SISTEMA 1
SEL 311C	21:44:06.873	ALONSO DE RIBERA	B2	50G1	Inst.	SOTF. SISTEMA 1
SEL 311L	21:42:33.400	ALONSO DE RIBERA	B2		Inst.	SISTEMA 2
SEL 311L		ALONSO DE RIBERA	B2		Inst.	SISTEMA 2
SEL 311L		ALONSO DE RIBERA	B2		Inst.	SISTEMA 2

(*) Se utilizo como referencia hora del relé 387 del paño BT1 y BT2 que alimentan al paño B2.

6.2. Ajustes de Protección en Formato Resumido. SE Alonso de Ribera. Paño B2.

ALONSO DE RIBERA

52B2

Relé = SEL-311C / SEL-311L

CTR = 120 600 / 5

PTR = 600 69000 / 115

Parámetros de Línea

Z1MAG = 1,51 Ω"

Z1ANG = 58,22 °

Z0MAG = 4,93 Ω"

Z0ANG = 75,48 °

LL = 15,70 km

Unidad Mho de Fase

Zona	Alcance	Dirección	Tiempo
-------------	----------------	------------------	---------------

Z1	Z1P = 1,21 Ω"	Forw ard	0 ciclo s
----	--------------------	-------------	-------------------

Z2	Z2P = 1,82 Ω"	Forw ard	20 ciclo s
----	--------------------	-------------	--------------------

Z3	Z3P = 9,00 Ω"	Forwar d	(*)
----	--------------------	-------------	-----

Z4	Z4P =	--	
----	-------	----	--

Unidad Mho Residual

Zona	Alcance	Dirección	Tiempo
-------------	----------------	------------------	---------------

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

Z1	Z1M	1,21	Ω''	Forw	0	ciclo
	G =			ard		s
Z2	Z2M	1,82	Ω''	Forw	20	ciclo
	G =			ard		s
Z3		Z3MG =		--		
Z4		Z4MG =		--		
Cuadrilateral Residual						
Zona		Alcance		Dirección		Tiempo
Z1	XG1	1,21	Ω''	Forw	0	ciclo
	=			ard		s
RG1 =		3,50		Ω''		
Z2	XG2	1,82	Ω''	Forw	20	ciclo
	=			ard		s
RG2 =		5,00		Ω''		
Z3		XG3 =		--		
RG3 =				--		
Z4		XG4 =		--		
RG4 =				--		
TANG=	-		13,0			°
Compensación de Secuencia Cero						
Zona				Ajuste		
Z1		kOM1 =		0,774		
K0A1 =		24,61		°		
Z2,3,4		kOM =		0,774		
K0A =		24,61		°		
Detectores de Falla Protección de Distancia						
Zona				Ajuste		
Z1	50PP1	5,00	[A-sec]	600		[A-prim]
	=					[A-prim]
50L1=	5,00		[A-sec]	600		[A-prim]
50GZ1=	5,00		[A-sec]	600		[A-prim]
Z2	50PP2	0,50	[A-sec]	60		[A-prim]
	=					[A-prim]
50L2=	0,50		[A-sec]	60		[A-prim]
50GZ2=	0,50		[A-sec]	60		[A-prim]

Protección de sobrecorriente Relé SEL 311C y 311L.

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	600/5	600/5
Relé	SEL 311C/311L	
Pick up (A)	600	60
Tap	5	0.5
Lever	3,9 Curva U1	0.37 curva C1
Dirección	M3P + LOP	32GF + LOP
Elem. Instantáneo	Deshabilitado	
Reconexión	1 Reconexión 10 seg.	

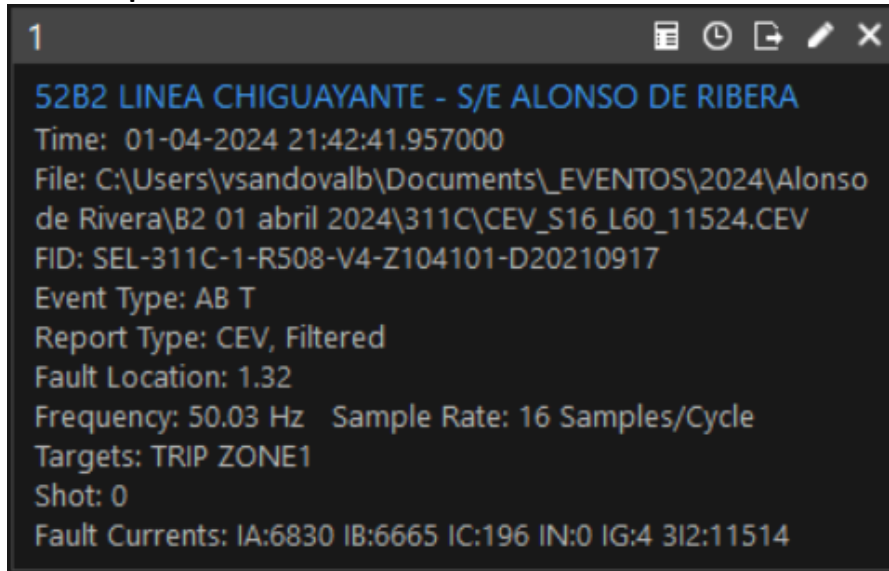
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

6.2.1. SE Alonso de Ribera – Paño B2.

6.2.1.1. Relé SEL 311C. Sistema 1

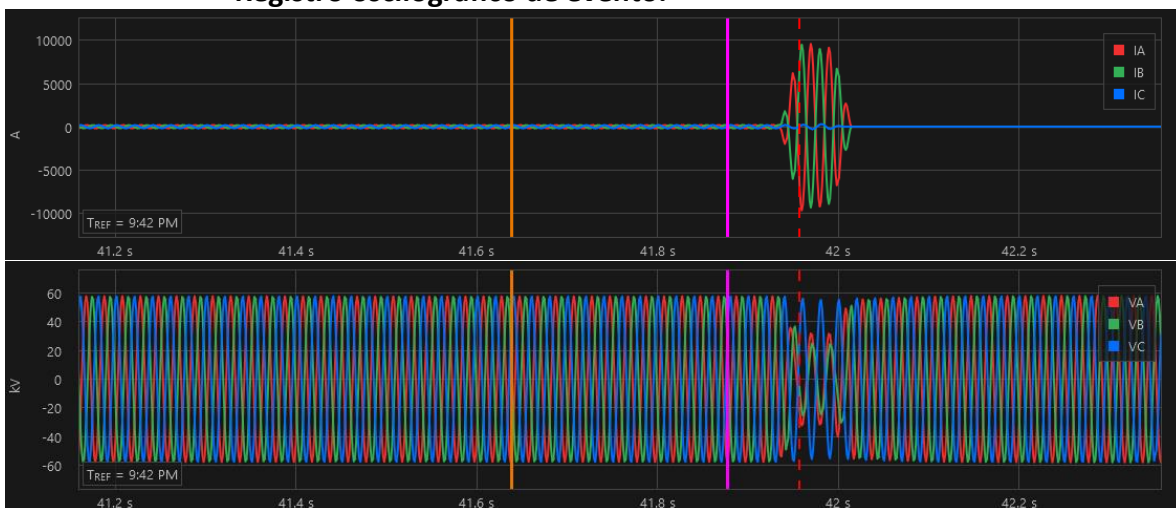
Elemento protegido (Dir. Adelante): Línea Alonso de ribera-Chiguayante.

- **Reporte de Evento.**

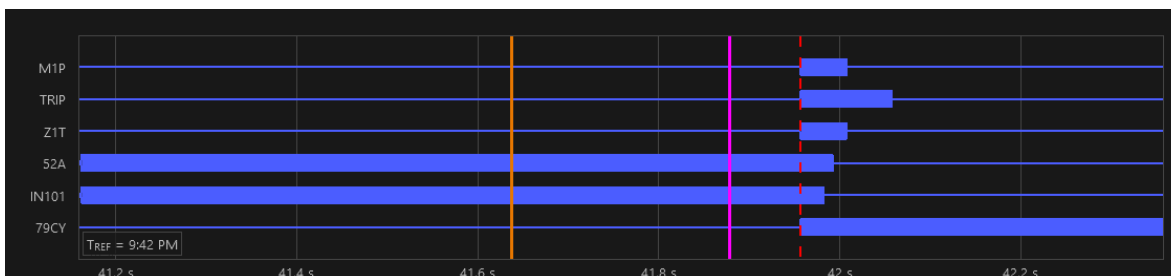


Reporte de evento Relé 311C de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

- **Registro oscilográfico de evento.**



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento primera zona m1p, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B2

Registro Secuencial de Eventos SER

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
80	04/01/24	21:42:41.957	M1P	Asserted
79	04/01/24	21:42:41.957	OUT101	Asserted
78	04/01/24	21:42:41.957	79CY	Asserted
77	04/01/24	21:42:41.957	79RS	Deasserted
76	04/01/24	21:42:41.982	IN101	Deasserted
75	04/01/24	21:42:41.992	52A	Deasserted
74	04/01/24	21:42:42.007	M1P	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

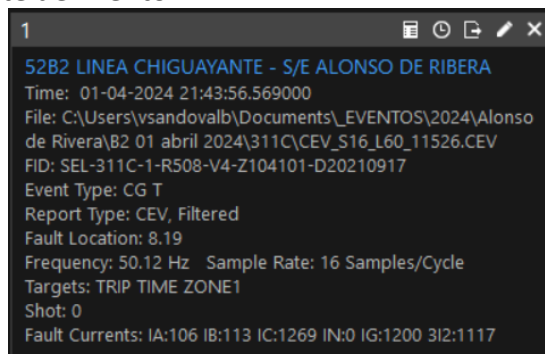
En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento de primera zona m1p, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B2, en forma instantánea, para una corriente de falla bifásica de magnitud máxima 6830 A. el tiempo propio de apertura de interruptor fue de 25 ms. La orden de Trip inicia además el ciclo de reconexión.

6.2.2. SE Alonso de Ribera– Paño B2. SISTEMA 1

6.2.2.1. Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Línea Alonso de ribera-Chiguayante.

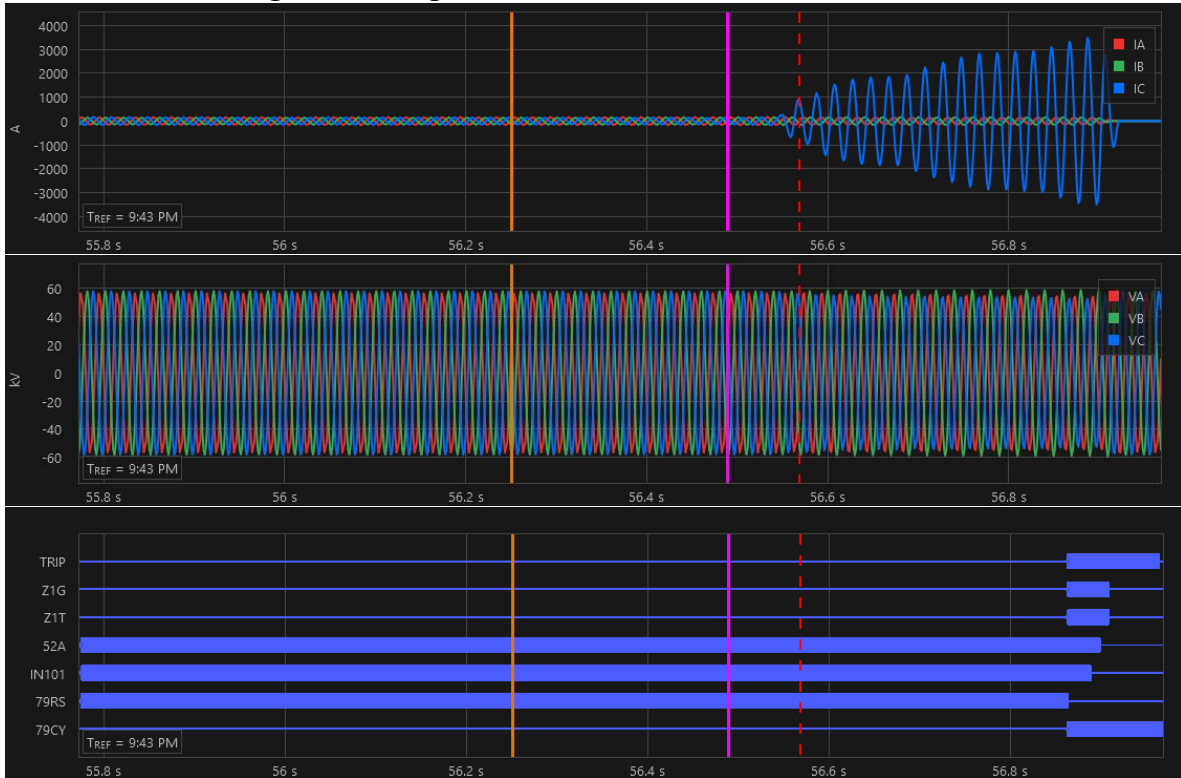
- **Reporte de Evento.**



INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

Reporte de evento Relé 311C de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

- Registro oscilográfico de evento.



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de primera zona residual Z1G, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B2

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

Registro Secuencial de Eventos SER

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
62	04/01/24	21:43:56.564	51G	Asserted
61	04/01/24	21:43:56.714	Z2G	Asserted
60	04/01/24	21:43:56.863	Z1G	Asserted
59	04/01/24	21:43:56.863	OUT101	Asserted
58	04/01/24	21:43:56.863	79CY	Asserted
57	04/01/24	21:43:56.863	79RS	Deasserted
56	04/01/24	21:43:56.888	IN101	Deasserted
55	04/01/24	21:43:56.898	52A	Deasserted
54	04/01/24	21:43:56.908	Z1G	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

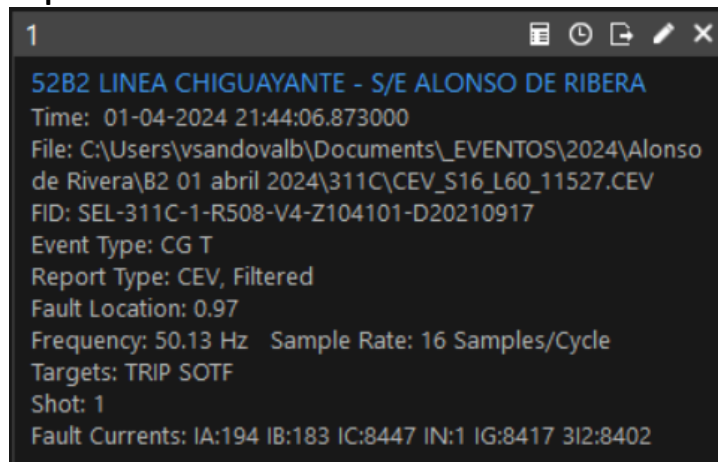
En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento de sobrecorriente de primera zona residual Z1G, que da orden de trip y genera la apertura instantánea del interruptor para una corriente de falla monofásica de magnitud 1269A. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 25 ms. La orden de Trip inicia además el ciclo de reconexión.

6.2.3. SE Alonso de Ribera– Paño B2. SISTEMA 1

6.2.3.1. Relé SEL 311C.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Línea Alonso de ribera-Chiguayante.

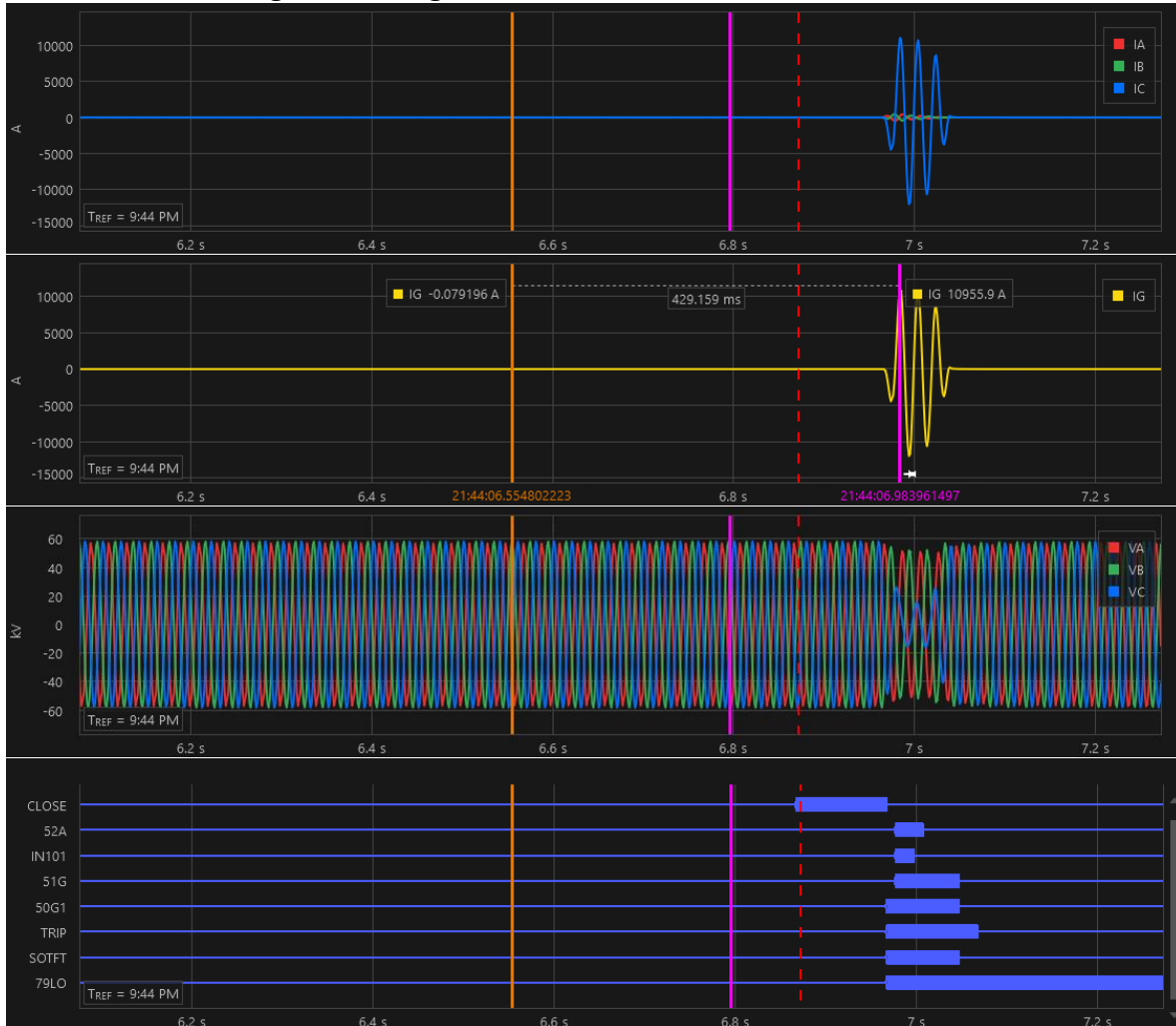
- **Reporte de Evento.**



Reporte de evento Relé 311C de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

• **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311C de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

En el registro oscilográfico se observa, después del cierre por reconexión, la activación del elemento de sobrecorriente residual 50G1, que da orden de trip y genera la apertura del interruptor por elementos de cierre contra falla.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

Registro Secuencial de Eventos SER

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
50	04/01/24	21:44:06.868	OUT102	Asserted
49	04/01/24	21:44:06.967	S0TFT	Asserted
48	04/01/24	21:44:06.967	OUT101	Asserted
47	04/01/24	21:44:06.967	OUT102	Deasserted
46	04/01/24	21:44:06.967	79L0	Asserted
45	04/01/24	21:44:06.967	79CY	Deasserted
44	04/01/24	21:44:06.977	50P1	Asserted
43	04/01/24	21:44:06.977	51G	Asserted
42	04/01/24	21:44:06.977	52A	Asserted
41	04/01/24	21:44:06.977	IN101	Asserted
40	04/01/24	21:44:06.977	M3P	Asserted
39	04/01/24	21:44:06.982	M3P	Deasserted
38	04/01/24	21:44:06.982	51P	Asserted
37	04/01/24	21:44:06.987	Z2G	Asserted
36	04/01/24	21:44:06.987	Z1G	Asserted
35	04/01/24	21:44:06.992	51P	Deasserted
34	04/01/24	21:44:06.997	IN101	Deasserted
33	04/01/24	21:44:07.007	52A	Deasserted
32	04/01/24	21:44:07.037	50P1	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C

En el registro secuencial de eventos SER se observa después del cierre por reconexión, la activación del elemento de sobrecorriente residual 51G con idéntico ajuste que el elemento 50G1, que pertenece a elementos de cierre contra falla y que da orden de trip y genera la apertura del interruptor para una corriente de falla monofásica de magnitud peak 10955 A. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 30 ms. La orden de trip por elementos de cierre contra falla lleva además al relé al estado lockout.

Se incluirán en los registros SER de este relé las variables 50G1 y 50P1.

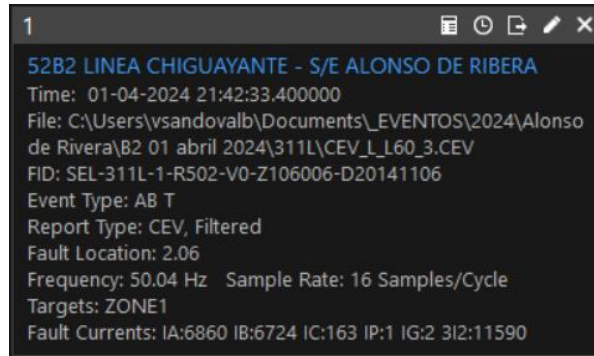
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

6.2.4. SE Alonso de Ribera – Paño B2.

6.2.4.1. Relé SEL 311L. Sistema 1

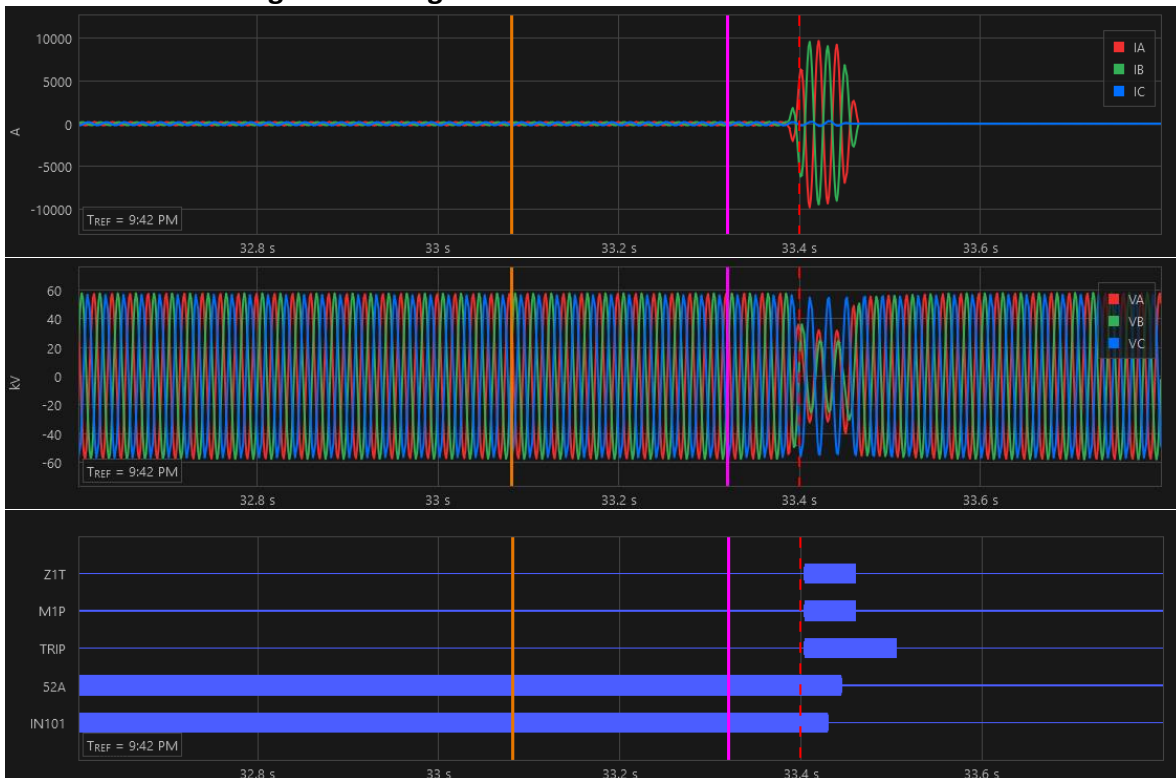
Elemento protegido (Dir. Adelante): Línea Alonso de ribera-Chiguayante.

- **Reporte de Evento.**



Reporte de evento Relé 311L de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

- **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311L de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento primera zona m1p, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B2

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

Registro Secuencial de Eventos SER

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
59	04/01/2024	21:42:33.405	Z1T	Asserted
58	04/01/2024	21:42:33.405	M1P	Asserted
57	04/01/2024	21:42:33.405	TRIP	Asserted
56	04/01/2024	21:42:33.405	OUT101	Asserted
55	04/01/2024	21:42:33.435	IN101	Deasserted
54	04/01/2024	21:42:33.445	52A	Deasserted
53	04/01/2024	21:42:33.460	Z1T	Deasserted
52	04/01/2024	21:42:33.460	M2P	Deasserted
51	04/01/2024	21:42:33.460	M1P	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311L de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

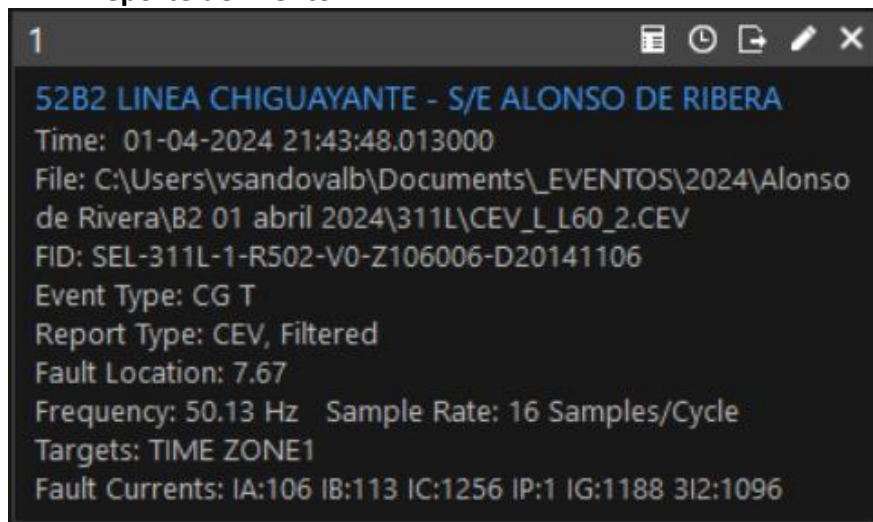
En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento de primera zona m1p, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B2, en forma instantánea, para una corriente de falla bifásica de magnitud máxima 6860 A. el tiempo propio de apertura de interruptor fue de 30 ms.

6.2.5. SE Alonso de Ribera– Paño B2. SISTEMA 1

6.2.5.1. Relé SEL 311L.

Elemento protegido (Dir. Adelante): Línea Alonso de ribera-Chiguayante.

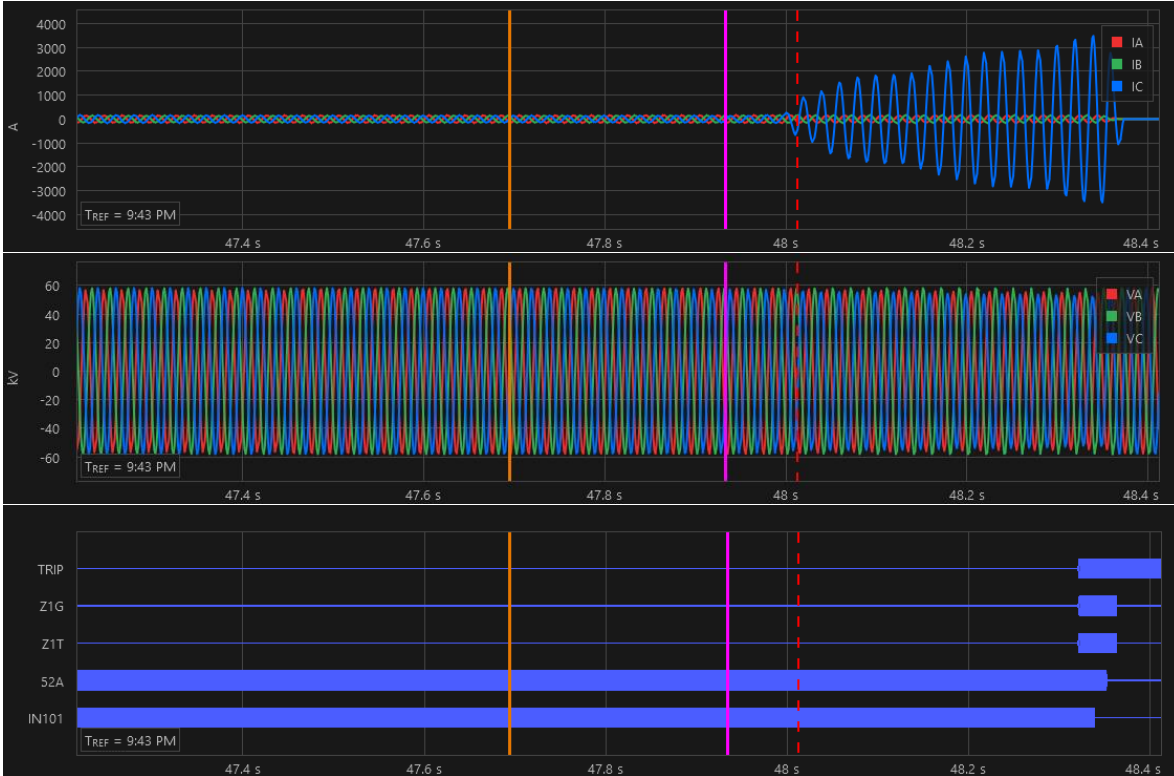
- **Reporte de Evento.**



Reporte de evento Relé 311L de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

• **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311L de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

En el registro oscilográfico se observa la activación del elemento de primera zona residual Z1G, que da orden de TRIP y genera la apertura del interruptor 52B2

Registro Secuencial de Eventos SER

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
41	04/01/2024	21:43:48.322	Z1T	Asserted
40	04/01/2024	21:43:48.322	Z1G	Asserted
39	04/01/2024	21:43:48.322	TRIP	Asserted
38	04/01/2024	21:43:48.322	OUT101	Asserted
37	04/01/2024	21:43:48.342	IN101	Deasserted
36	04/01/2024	21:43:48.352	52A	Deasserted
35	04/01/2024	21:43:48.362	Z1T	Deasserted
34	04/01/2024	21:43:48.362	Z1G	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311C de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento de sobrecorriente de primera zona residual Z1G, que da orden de trip y genera la apertura instantánea del interruptor para una corriente de falla monofásica de magnitud 1256A. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 20 ms.

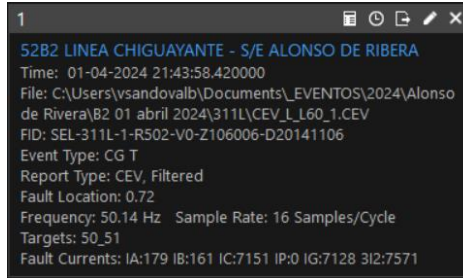
INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

6.2.6. SE Alonso de Ribera– Paño B2. SISTEMA 1

6.2.6.1. Relé SEL 311L.

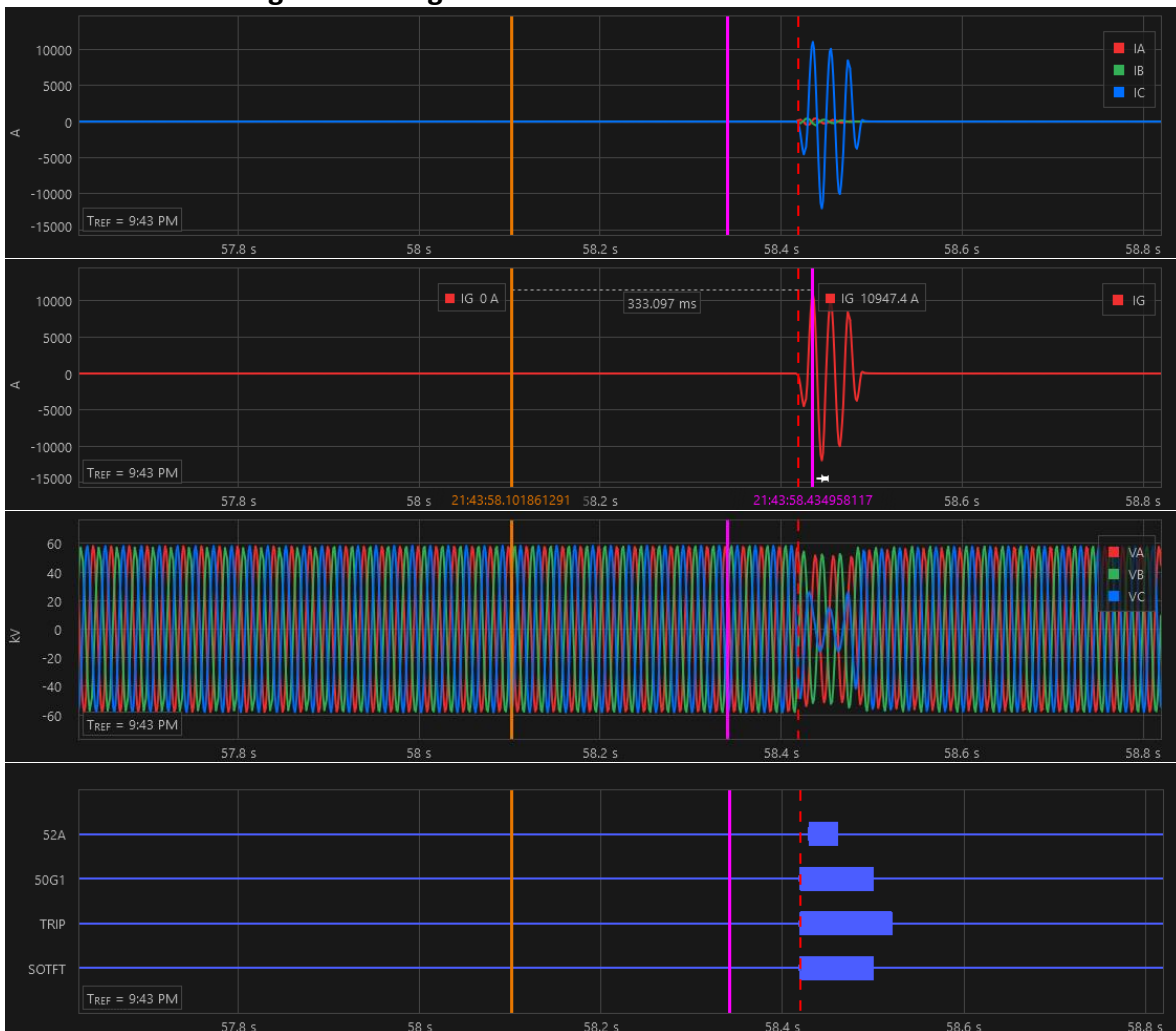
Elemento protegido (Dir. Adelante): Línea Alonso de ribera-Chiguayante.

- **Reporte de Evento.**



Reporte de evento Relé 311L de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

- **Registro oscilográfico de evento.**



Registro oscilográfico Relé SEL 311L de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

En el registro oscilográfico se observa, después del cierre por reconexión, la activación del elemento de sobrecorriente residual 50G1, que da orden de trip y genera la apertura del interruptor por elementos de cierre contra falla.

Registro Secuencial de Eventos SER

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
28	04/01/2024	21:43:58.420	50G1	Asserted
27	04/01/2024	21:43:58.420	TRIP	Asserted
26	04/01/2024	21:43:58.420	OUT101	Asserted
25	04/01/2024	21:43:58.425	51G	Asserted
24	04/01/2024	21:43:58.425	M3P	Asserted
23	04/01/2024	21:43:58.430	52A	Asserted
22	04/01/2024	21:43:58.430	IN101	Asserted
21	04/01/2024	21:43:58.430	51P	Asserted
20	04/01/2024	21:43:58.435	Z1T	Asserted
19	04/01/2024	21:43:58.435	Z2G	Asserted
18	04/01/2024	21:43:58.435	Z1G	Asserted
17	04/01/2024	21:43:58.435	M3P	Deasserted
16	04/01/2024	21:43:58.440	51P	Deasserted
15	04/01/2024	21:43:58.450	IN101	Deasserted
14	04/01/2024	21:43:58.460	52A	Deasserted
13	04/01/2024	21:43:58.485	Z1T	Deasserted
12	04/01/2024	21:43:58.485	Z1G	Deasserted
11	04/01/2024	21:43:58.495	Z2G	Deasserted
10	04/01/2024	21:43:58.495	51G	Deasserted
9	04/01/2024	21:43:58.500	50G1	Deasserted

Registro Secuencial de eventos Relé SEL 311L de Paño B2 SE Alonso de Ribera.

En el registro secuencial de eventos SER se observa después del cierre por reconexión, la activación del elemento de sobrecorriente residual 50G1, que pertenece a elementos de cierre contra falla, que da orden de trip y genera la apertura del interruptor para una corriente de falla monofásica de magnitud máxima peak de 10947 A. El tiempo propio de apertura del interruptor fue de 30 ms.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

6.3. Análisis protecciones IF 2024001518 y 20240015119.

Relé	Hora Relé	S/E	Instalación (Paño)	Función de protección Operada	Tiempo [s].	Observaciones
SEL 351S	22:42:06.560	Ejercito	52C4	51P1T	Tiempo Inverso	
SEL 351S	00:06:28.488	Ejercito	52C4	51P1T	Tiempo Inverso	
SEL 351R	22:42:00.322	Chiguayante	52C6	67N2T	90 Seg	SEF
SEL 351R	00:06:14.672	Chiguayante	52C6	67N2T	90 Seg	SEF
SEL 351R	00:22:00.437	Chiguayante	52C6	67N2T	90 Seg	SEF

Relé 52C6 SE Chiguayante hay que sumar 2 minutos con 6 segundos para horario normalizado.

6.4. Ajustes de Protección en Formato Resumido.
SE Ejercito – Paño C4.

AJUSTE DE PROTECCIONES DEL PAÑO 52C4 DE S/E EJERCITO:

INTERRUPTOR 15 KV ALIMENTADOR PRAT (52 C4)

Interruptor GENERAL ELECRIC tipo FKD.

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	400/5	400/5
Relé	SEL-351S	
Pick up (A)	400	64
Tap	5	0,8
Lever	2 Curva U1	3,5 Curva U1
Elem. Instantáneo	3200	Inoperativo
Tiempo Definido		0,2 (16)A 60 seg
SEF		
Reconexión	1 Reconexion, 5 segundos SEL-351S	

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

Evento 1 52C4 SE Ejercito

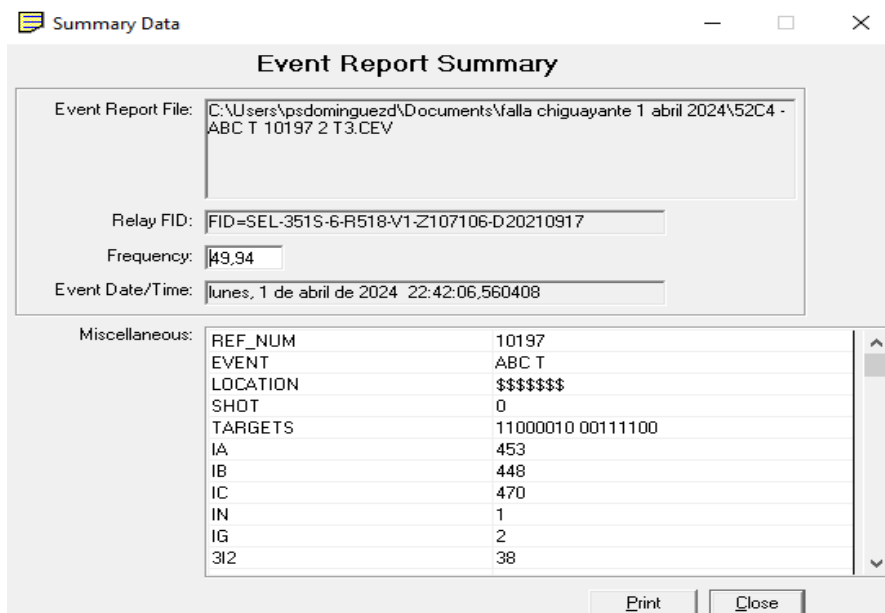


Figura N°1: Reporte evento relé 351S 52C4 S/E EJERCITO

Oscilografia

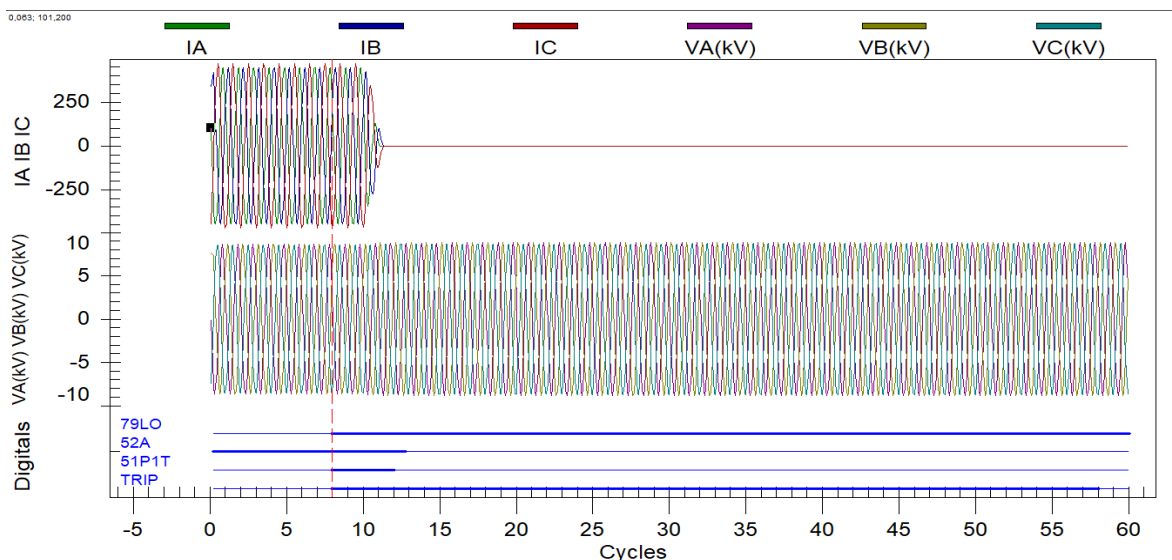


Figura N°2: Registro Oscilográfico evento relé 351S 52C4 SE EJERCITO

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

Evento 2 52C4 SE Ejercito

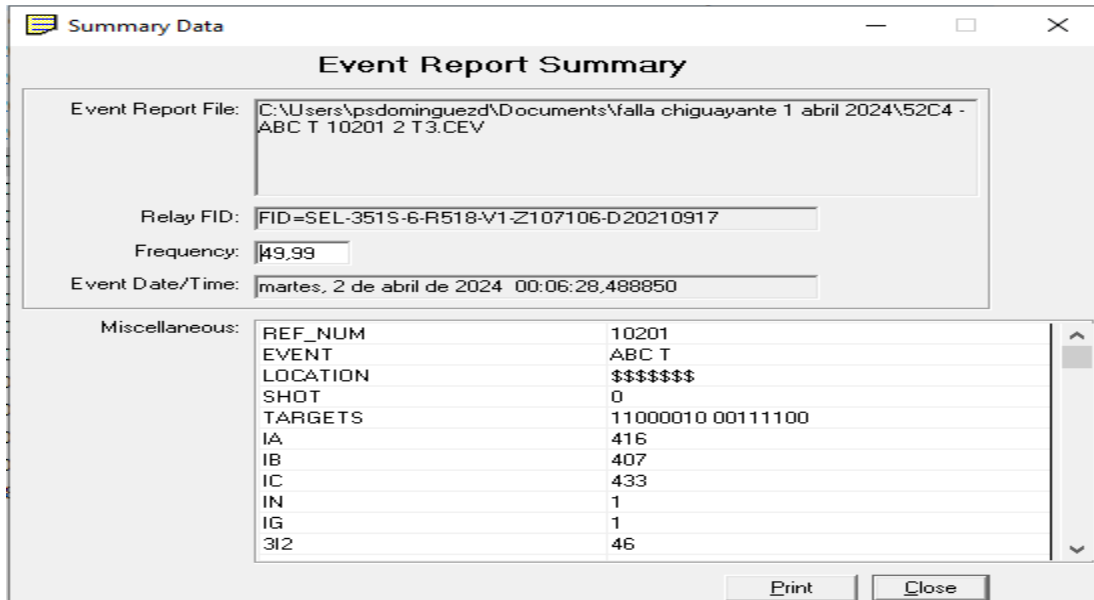


Figura N°3: Reporte evento relé 351S 52C4 S/E EJERCITO

Oscilografía

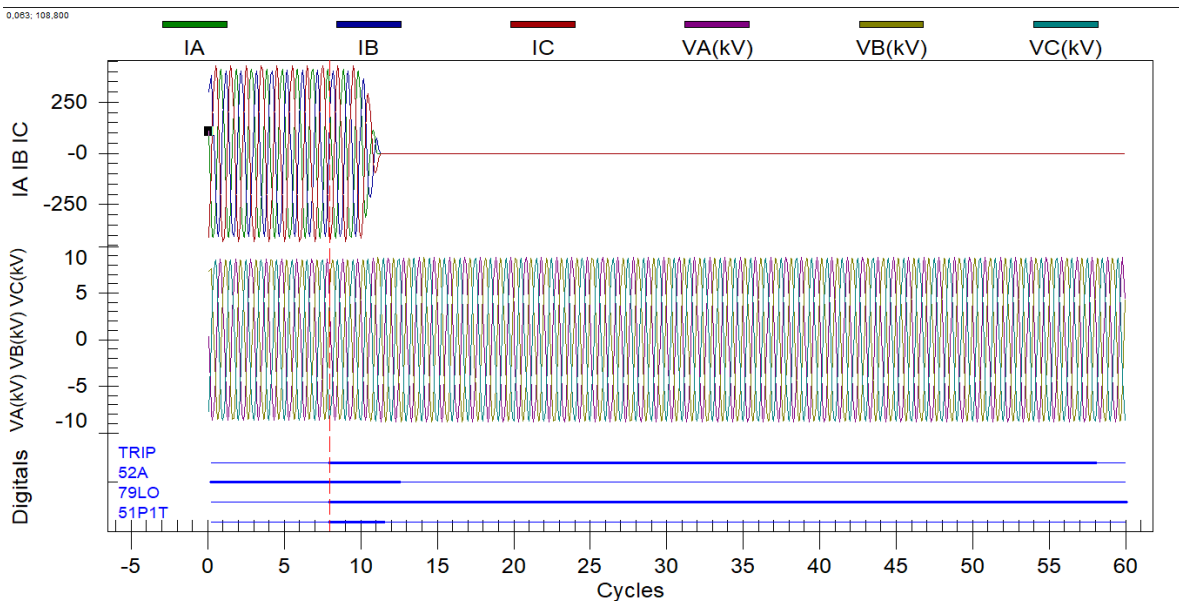


Figura N°4: Registro Oscilográfico evento relé 351S 52C4 SE EJERCITO

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

Registro Secuencial de Eventos

S/E EJERCITO
52C4

Date: 04/03/24 Time: 13:48:06.721

FID=SEL-351S-6-R518-V1-Z107106-D20210917

CID=605F

#	Date	Time	Element	State
110	03/29/24	04:40:24.300	OUT106	Asserted
109	04/01/24	22:28:08.275	OUT106	Deasserted
108	04/01/24	22:29:49.606	51P1R	Deasserted
107	04/01/24	22:29:49.606	51P1	Asserted
106	04/01/24	22:29:49.796	51P1	Deasserted
105	04/01/24	22:29:49.816	51P1R	Asserted
104	04/01/24	22:37:24.016	51P1R	Deasserted
103	04/01/24	22:37:24.016	51P1	Asserted
102	04/01/24	22:37:24.026	51P1	Deasserted
101	04/01/24	22:37:24.046	51P1R	Asserted
100	04/01/24	22:40:29.862	51P1R	Deasserted
99	04/01/24	22:40:29.862	51P1	Asserted
98	04/01/24	22:40:29.882	51P1	Deasserted
97	04/01/24	22:40:29.902	51P1R	Asserted
96	04/01/24	22:42:00.025	51P1R	Deasserted
95	04/01/24	22:42:00.025	51P1	Asserted
94	04/01/24	22:42:06.560	51P1T	Asserted
93	04/01/24	22:42:06.560	79LO	Asserted
92	04/01/24	22:42:06.560	79RS	Deasserted
91	04/01/24	22:42:06.560	OUT101	Asserted
90	04/01/24	22:42:06.560	OUT103	Asserted
89	04/01/24	22:42:06.560	TRIP	Asserted
88	04/01/24	22:42:06.620	51P1	Deasserted
87	04/01/24	22:42:06.640	51P1R	Asserted
86	04/01/24	22:42:06.640	51P1T	Deasserted
85	04/01/24	22:42:06.640	OUT103	Deasserted
84	04/01/24	22:42:06.655	52A	Deasserted
83	04/01/24	22:42:07.561	OUT101	Deasserted
82	04/01/24	22:42:07.561	TRIP	Deasserted
81	04/01/24	23:54:20.215	CLOSE	Asserted
80	04/01/24	23:54:20.215	OUT102	Asserted
79	04/01/24	23:54:20.215	CC	Asserted
78	04/01/24	23:54:20.219	CC	Deasserted
77	04/01/24	23:54:20.369	52A	Asserted
76	04/01/24	23:54:20.369	CLOSE	Deasserted
75	04/01/24	23:54:20.369	OUT102	Deasserted
74	04/01/24	23:54:20.399	51P1R	Deasserted
73	04/01/24	23:54:20.399	51P1	Asserted
72	04/01/24	23:54:20.513	51N1	Asserted
71	04/01/24	23:54:20.513	51N1R	Deasserted
70	04/01/24	23:54:20.518	51G1	Asserted
69	04/01/24	23:54:20.523	50G1	Asserted
68	04/01/24	23:54:20.553	51N1	Deasserted
67	04/01/24	23:54:20.568	51G1	Deasserted
66	04/01/24	23:54:20.573	51N1R	Asserted
65	04/01/24	23:54:20.638	51P1	Deasserted
64	04/01/24	23:54:20.658	51P1R	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

63	04/01/24	23:54:20.802	50G1	Deasserted
62	04/01/24	23:54:21.565	79LO	Deasserted
61	04/01/24	23:54:21.565	79RS	Asserted
60	04/02/24	00:00:11.245	51P1R	Deasserted
59	04/02/24	00:00:11.245	51P1	Asserted
58	04/02/24	00:00:11.265	51P1	Deasserted
57	04/02/24	00:00:11.285	51P1R	Asserted
56	04/02/24	00:06:14.371	51P1R	Deasserted
55	04/02/24	00:06:14.371	51P1	Asserted
54	04/02/24	00:06:28.488	51P1T	Asserted
53	04/02/24	00:06:28.488	79LO	Asserted
52	04/02/24	00:06:28.488	79RS	Deasserted
51	04/02/24	00:06:28.488	OUT101	Asserted
50	04/02/24	00:06:28.488	OUT103	Asserted
49	04/02/24	00:06:28.488	TRIP	Asserted
48	04/02/24	00:06:28.538	51P1	Deasserted
47	04/02/24	00:06:28.558	51P1R	Asserted
46	04/02/24	00:06:28.558	51P1T	Deasserted
45	04/02/24	00:06:28.558	OUT103	Deasserted
44	04/02/24	00:06:28.578	52A	Deasserted
43	04/02/24	00:06:29.488	OUT101	Deasserted
42	04/02/24	00:06:29.488	TRIP	Deasserted
41	04/02/24	00:18:07.236	CLOSE	Asserted
40	04/02/24	00:18:07.236	OUT102	Asserted
39	04/02/24	00:18:07.236	CC	Asserted
38	04/02/24	00:18:07.241	CC	Deasserted
37	04/02/24	00:18:07.387	52A	Asserted
36	04/02/24	00:18:07.387	CLOSE	Deasserted
35	04/02/24	00:18:07.387	OUT102	Deasserted
34	04/02/24	00:18:07.427	51P1R	Deasserted
33	04/02/24	00:18:07.427	51P1	Asserted
32	04/02/24	00:18:07.427	51G1	Asserted
31	04/02/24	00:18:07.432	51N1	Asserted
30	04/02/24	00:18:07.432	51N1R	Deasserted
29	04/02/24	00:18:07.467	50G1	Asserted
28	04/02/24	00:18:07.587	51G1	Deasserted
27	04/02/24	00:18:07.592	51N1	Deasserted
26	04/02/24	00:18:07.612	51N1R	Asserted
25	04/02/24	00:18:07.627	51P1	Deasserted
24	04/02/24	00:18:07.647	51P1R	Asserted
23	04/02/24	00:18:07.838	50G1	Deasserted
22	04/02/24	00:18:08.590	79LO	Deasserted
21	04/02/24	00:18:08.590	79RS	Asserted
20	04/02/24	01:33:01.361	51P1R	Deasserted
19	04/02/24	01:33:01.361	51P1	Asserted
18	04/02/24	01:33:01.913	51P1	Deasserted
17	04/02/24	01:33:01.933	51P1R	Asserted
16	04/02/24	02:01:13.140	51P1R	Deasserted
15	04/02/24	02:01:13.140	51P1	Asserted
14	04/02/24	02:01:13.180	51P1	Deasserted
13	04/02/24	02:01:13.200	51P1R	Asserted
12	04/02/24	02:05:16.989	51P1R	Deasserted
11	04/02/24	02:05:16.989	51P1	Asserted
10	04/02/24	02:05:16.999	51P1	Deasserted
9	04/02/24	02:05:17.019	51P1R	Asserted
8	04/02/24	04:18:32.493	OUT106	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

7	04/02/24	14:28:13.879	OUT106	Deasserted
6	04/02/24	14:32:40.317	OUT106	Asserted
5	04/02/24	23:09:12.019	OUT106	Deasserted
4	04/02/24	23:12:51.136	OUT106	Asserted
3	04/03/24	12:17:56.477	OUT106	Deasserted
2	04/03/24	12:40:31.707	OUT106	Asserted
1	04/03/24	12:51:22.624	OUT106	Deasserted

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento 51P1T (94) también se activa la variable 79LO (93) porque estaba la reconexión bloqueada, se genera el TRIP (89) y se aprecia la apertura del interruptor 52 A(84).

Se aprecia un Cierre por scada CC (79) y cambio en el interruptor 52 A (77), se vuelve a activar la variable 51P1T (54) , la variable 79LO se encontraba activa por lo que no inicia ciclo de reconexión (53) , se produce el trip (49) y en se aprecia la apertura del interruptor 52 A (44).

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

AJUSTE DE PROTECCIONES DEL PAÑO 52C6 SE CHIGUAYANTE

INTERRUPTOR 15 KV ALIMENTADOR LAS VIOLETAS (52 C6)

Reconectador electrónico Cooper Power tipo WE.

	Protección de Fase	Protección Residual
TTCC	1000/1	1000/1
Relé	SEL-351R	
Pick up (A)	400	350
Tap	0.40	0.35
Lever	2.15 Curva U4	7.0 Curva U3
Elem. Instantáneo	Inoperativo	Inoperativo
Tiempo Definido		50A, 9 segundos
SEF		13A, 90 segundos
Reconexión	1 Reconexion, 5 segundos SEL-351R	

* La curva residual está compuesta por un elemento de tiempo definido y un elemento de tiempo inverso

Evento 1 52C6 SE Chiguayante

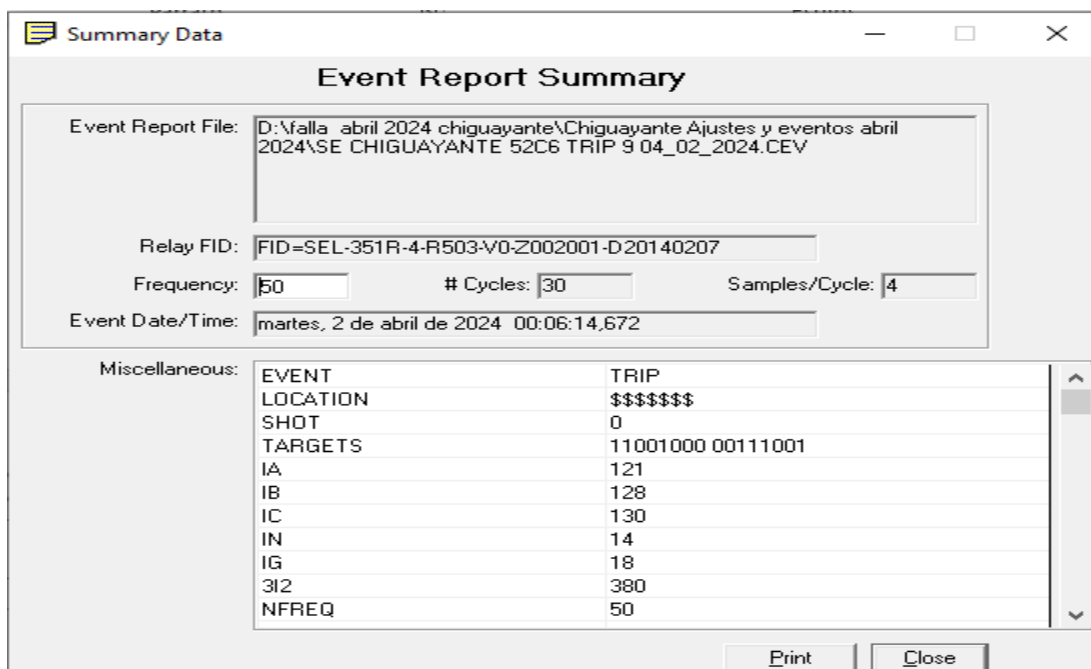


Figura N°5: Reporte evento relé 351R 52C6 S/E CHIGUAYANTE

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

OSCILOGRAFIA

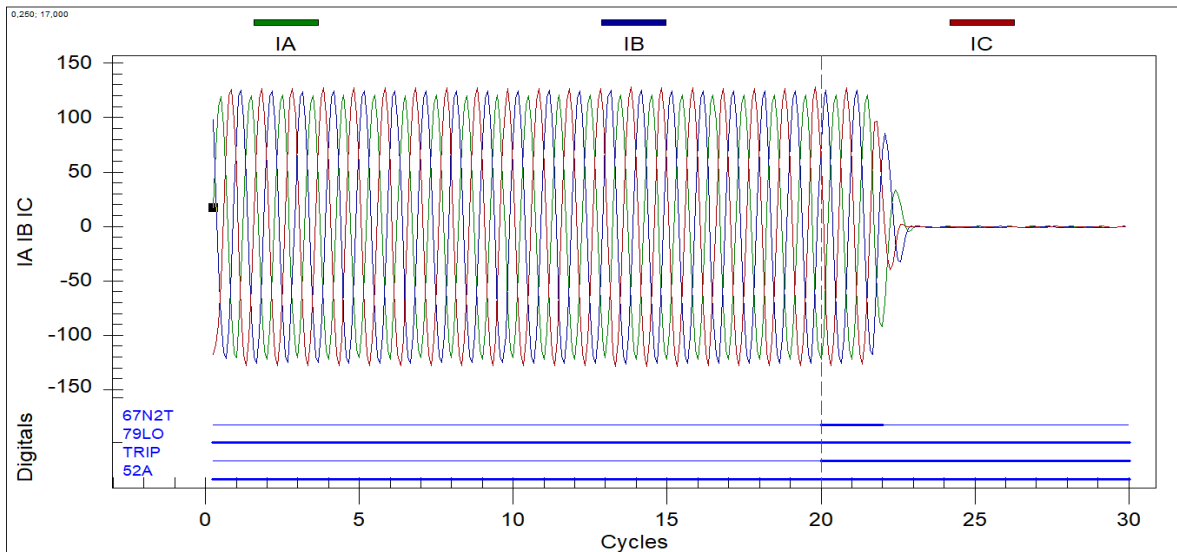


Figura N°6: Registro Oscilográfico evento relé 351R 52C6 SE CHIGUAYANTE

Evento 2 52C6 SE Chiguayante

Summary Data

Event Report Summary

Event Report File: D:\falla_ abril 2024 chiguayante\Chiguayante Ajustes y eventos abril 2024\SE CHIGUAYANTE 52C6 TRIP 2 04_02_2024.CEV

Relay FID: FID=SEL-351R-4-R503-V0-Z002001-D20140207

Frequency: 50 # Cycles: 30 Samples/Cycle: 4

Event Date/Time: martes, 2 de abril de 2024 00:22:00,437

Miscellaneous:

EVENT	TRIP
LOCATION	\$\$\$\$\$\$
SHOT	0
TARGETS	11001000 00100001
IA	48
IB	59
IC	61
IN	15
IG	16
3I2	166
NFREQ	50

Print Close

Figura N°7: Reporte evento relé 351R 52C6 S/E CHIGUAYANTE

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

OSCILOGRAFIA

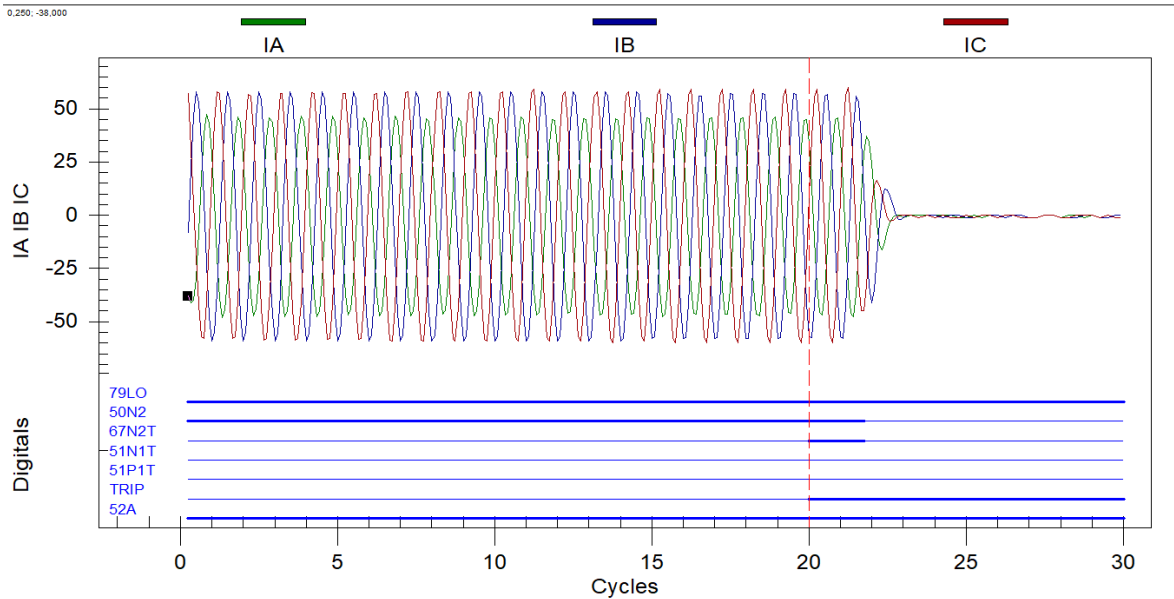


Figura N°8: Registro Oscilográfico evento relé 351R 52C6 SE CHIGUAYANTE

Registro Secuencial de Eventos

SE CHIGUAYANTE 66/15 KV Date: 04/03/24 Time: 13:22:29.491
CTO LAS VIOLETAS 52C6

FID=SEL-351R-4-R503-V0-Z002001-D20140207 CID=5798

#	DATE	TIME	ELEMENT	STATE
512	04/01/24	22:39:41.902	50N2	Deasserted
511	04/01/24	22:39:42.007	50N2	Asserted
510	04/01/24	22:39:42.022	50N2	Deasserted
509	04/01/24	22:39:42.067	50N2	Asserted
508	04/01/24	22:39:42.082	50N2	Deasserted
507	04/01/24	22:39:43.212	50N2	Asserted
506	04/01/24	22:39:43.237	50N2	Deasserted
505	04/01/24	22:39:43.547	50N2	Asserted
504	04/01/24	22:39:44.903	50N2	Deasserted
503	04/01/24	22:39:46.428	50N2	Asserted
502	04/01/24	22:39:46.443	50N2	Deasserted
501	04/01/24	22:39:46.548	50N2	Asserted
500	04/01/24	22:39:46.583	50N2	Deasserted
499	04/01/24	22:39:47.613	50N2	Asserted
498	04/01/24	22:39:47.623	50N2	Deasserted
497	04/01/24	22:39:47.873	50N2	Asserted
496	04/01/24	22:39:47.883	50N2	Deasserted
495	04/01/24	22:39:48.454	50N2	Asserted
494	04/01/24	22:39:48.464	50N2	Deasserted
493	04/01/24	22:39:48.514	50N2	Asserted
492	04/01/24	22:39:48.543	50N2	Deasserted
491	04/01/24	22:39:48.654	50N2	Asserted
490	04/01/24	22:39:48.684	50N2	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

489	04/01/24	22:39:48.974	50N2	Asserted
488	04/01/24	22:39:48.984	50N2	Deasserted
487	04/01/24	22:39:49.034	50N2	Asserted
486	04/01/24	22:39:49.104	50N2	Deasserted
485	04/01/24	22:39:49.154	50N2	Asserted
484	04/01/24	22:39:49.204	50N2	Deasserted
483	04/01/24	22:39:49.354	50N2	Asserted
482	04/01/24	22:39:49.364	50N2	Deasserted
481	04/01/24	22:39:49.454	50N2	Asserted
480	04/01/24	22:39:49.584	50N2	Deasserted
479	04/01/24	22:39:49.634	50N2	Asserted
478	04/01/24	22:39:49.684	50N2	Deasserted
477	04/01/24	22:39:49.734	50N2	Asserted
476	04/01/24	22:39:49.764	50N2	Deasserted
475	04/01/24	22:39:51.534	50N2	Asserted
474	04/01/24	22:39:51.564	50N2	Deasserted
473	04/01/24	22:39:52.914	50N2	Asserted
472	04/01/24	22:39:52.924	50N2	Deasserted
471	04/01/24	22:39:53.054	50N2	Asserted
470	04/01/24	22:39:53.064	50N2	Deasserted
469	04/01/24	22:39:55.530	50N2	Asserted
468	04/01/24	22:39:55.545	50N2	Deasserted
467	04/01/24	22:39:55.590	50N2	Asserted
466	04/01/24	22:39:55.605	50N2	Deasserted
465	04/01/24	22:39:55.650	50N2	Asserted
464	04/01/24	22:39:55.805	50N2	Deasserted
463	04/01/24	22:39:55.890	50N2	Asserted
462	04/01/24	22:39:55.905	50N2	Deasserted
461	04/01/24	22:39:56.030	50N2	Asserted
460	04/01/24	22:39:56.445	50N2	Deasserted
459	04/01/24	22:39:56.490	50N2	Asserted
458	04/01/24	22:39:57.025	50N2	Deasserted
457	04/01/24	22:39:57.110	50N2	Asserted
456	04/01/24	22:39:57.225	50N2	Deasserted
455	04/01/24	22:39:57.290	50N2	Asserted
454	04/01/24	22:39:57.385	50N2	Deasserted
453	04/01/24	22:39:57.430	50N2	Asserted
452	04/01/24	22:39:57.585	50N2	Deasserted
451	04/01/24	22:39:57.630	50N2	Asserted
450	04/01/24	22:39:57.685	50N2	Deasserted
449	04/01/24	22:39:57.751	50N2	Asserted
448	04/01/24	22:39:57.866	50N2	Deasserted
447	04/01/24	22:39:57.951	50N2	Asserted
446	04/01/24	22:39:57.966	50N2	Deasserted
445	04/01/24	22:39:58.111	50N2	Asserted
444	04/01/24	22:39:58.146	50N2	Deasserted
443	04/01/24	22:39:58.871	50N2	Asserted
442	04/01/24	22:39:58.901	50N2	Deasserted
441	04/01/24	22:39:59.986	50N2	Asserted
440	04/01/24	22:40:00.041	50N2	Deasserted
439	04/01/24	22:40:00.086	50N2	Asserted
438	04/01/24	22:40:00.101	50N2	Deasserted
437	04/01/24	22:40:00.206	50N2	Asserted
436	04/01/24	22:40:00.281	50N2	Deasserted
435	04/01/24	22:40:00.326	50N2	Asserted
434	04/01/24	22:40:00.341	50N2	Deasserted
433	04/01/24	22:40:00.426	50N2	Asserted
432	04/01/24	22:40:00.481	50N2	Deasserted
431	04/01/24	22:40:00.666	50N2	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

430	04/01/24	22:40:00.701	50N2	Deasserted
429	04/01/24	22:40:00.746	50N2	Asserted
428	04/01/24	22:40:00.881	50N2	Deasserted
427	04/01/24	22:40:00.926	50N2	Asserted
426	04/01/24	22:40:00.961	50N2	Deasserted
425	04/01/24	22:40:01.006	50N2	Asserted
424	04/01/24	22:40:01.081	50N2	Deasserted
423	04/01/24	22:40:01.126	50N2	Asserted
422	04/01/24	22:40:01.181	50N2	Deasserted
421	04/01/24	22:40:05.362	50N2	Asserted
420	04/01/24	22:40:05.397	50N2	Deasserted
419	04/01/24	22:40:05.442	50N2	Asserted
418	04/01/24	22:40:05.477	50N2	Deasserted
417	04/01/24	22:40:06.717	50N2	Asserted
416	04/01/24	22:40:06.812	50N2	Deasserted
415	04/01/24	22:40:06.978	50N2	Asserted
414	04/01/24	22:40:07.173	50N2	Deasserted
413	04/01/24	22:40:07.218	50N2	Asserted
412	04/01/24	22:40:07.513	50N2	Deasserted
411	04/01/24	22:40:07.618	50N2	Asserted
410	04/01/24	22:40:08.133	50N2	Deasserted
409	04/01/24	22:40:08.178	50N2	Asserted
408	04/01/24	22:40:08.313	50N2	Deasserted
407	04/01/24	22:40:08.378	50N2	Asserted
406	04/01/24	22:40:08.893	50N2	Deasserted
405	04/01/24	22:40:08.938	50N2	Asserted
404	04/01/24	22:40:08.953	50N2	Deasserted
403	04/01/24	22:40:09.038	50N2	Asserted
402	04/01/24	22:40:09.053	50N2	Deasserted
401	04/01/24	22:40:11.654	50N2	Asserted
400	04/01/24	22:40:11.689	50N2	Deasserted
399	04/01/24	22:40:11.774	50N2	Asserted
398	04/01/24	22:40:11.889	50N2	Deasserted
397	04/01/24	22:40:11.934	50N2	Asserted
396	04/01/24	22:40:12.069	50N2	Deasserted
395	04/01/24	22:40:12.114	50N2	Asserted
394	04/01/24	22:40:12.269	50N2	Deasserted
393	04/01/24	22:40:12.354	50N2	Asserted
392	04/01/24	22:40:12.529	50N2	Deasserted
391	04/01/24	22:40:12.634	50N2	Asserted
390	04/01/24	22:40:12.689	50N2	Deasserted
389	04/01/24	22:40:15.534	50N2	Asserted
388	04/01/24	22:40:15.544	50N2	Deasserted
387	04/01/24	22:40:16.135	50N2	Asserted
386	04/01/24	22:40:16.144	50N2	Deasserted
385	04/01/24	22:40:16.295	50N2	Asserted
384	04/01/24	22:40:16.305	50N2	Deasserted
383	04/01/24	22:40:20.735	50N2	Asserted
382	04/01/24	22:40:20.791	50N2	Deasserted
381	04/01/24	22:40:20.835	50N2	Asserted
380	04/01/24	22:40:20.851	50N2	Deasserted
379	04/01/24	22:40:21.016	50N2	Asserted
378	04/01/24	22:40:21.031	50N2	Deasserted
377	04/01/24	22:40:21.076	50N2	Asserted
376	04/01/24	22:40:21.171	50N2	Deasserted
375	04/01/24	22:40:21.216	50N2	Asserted
374	04/01/24	22:40:21.251	50N2	Deasserted
373	04/01/24	22:40:21.316	50N2	Asserted
372	04/01/24	22:40:21.351	50N2	Deasserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

371	04/01/24	22:40:21.396	50N2	Asserted
370	04/01/24	22:40:21.451	50N2	Deasserted
369	04/01/24	22:40:23.201	50N2	Asserted
368	04/01/24	22:40:23.231	50N2	Deasserted
367	04/01/24	22:40:23.441	50N2	Asserted
366	04/01/24	22:40:23.451	50N2	Deasserted
365	04/01/24	22:40:23.661	50N2	Asserted
364	04/01/24	22:40:23.796	50N2	Deasserted
363	04/01/24	22:40:23.881	50N2	Asserted
362	04/01/24	22:40:24.431	50N2	Deasserted
361	04/01/24	22:40:24.486	50N2	Asserted
360	04/01/24	22:40:25.437	50N2	Deasserted
359	04/01/24	22:40:25.487	50N2	Asserted
358	04/01/24	22:40:25.577	50N2	Deasserted
357	04/01/24	22:40:25.622	50N2	Asserted
356	04/01/24	22:40:25.757	50N2	Deasserted
355	04/01/24	22:40:25.802	50N2	Asserted
354	04/01/24	22:40:25.877	50N2	Deasserted
353	04/01/24	22:40:25.922	50N2	Asserted
352	04/01/24	22:40:26.377	50N2	Deasserted
351	04/01/24	22:40:26.422	50N2	Asserted
350	04/01/24	22:40:26.637	50N2	Deasserted
349	04/01/24	22:40:26.702	50N2	Asserted
348	04/01/24	22:40:26.757	50N2	Deasserted
347	04/01/24	22:40:26.827	50N2	Asserted
346	04/01/24	22:40:27.017	50N2	Deasserted
345	04/01/24	22:40:27.067	50N2	Asserted
344	04/01/24	22:40:27.877	50N2	Deasserted
343	04/01/24	22:40:27.947	50N2	Asserted
342	04/01/24	22:40:28.897	50N2	Deasserted
341	04/01/24	22:40:28.947	50N2	Asserted
340	04/01/24	22:40:30.208	50N2	Deasserted
339	04/01/24	22:40:30.303	50N2	Asserted
338	04/01/24	22:42:00.322	67N2T	Asserted
337	04/01/24	22:42:00.322	OUT107	Asserted
336	04/01/24	22:42:00.322	TRIP	Asserted
335	04/01/24	22:42:00.362	50N2	Deasserted
334	04/01/24	22:42:00.362	67N2T	Deasserted
333	04/01/24	22:42:00.607	52A	Deasserted
332	04/01/24	22:42:00.822	OUT107	Deasserted
331	04/01/24	22:42:00.822	TRIP	Deasserted
330	04/01/24	23:57:44.421	IN102	Asserted
329	04/01/24	23:57:44.426	CLOSE	Asserted
328	04/01/24	23:57:44.546	CLOSE	Deasserted
327	04/01/24	23:57:44.546	52A	Asserted
326	04/01/24	23:57:45.917	IN102	Deasserted
325	04/02/24	00:00:11.659	50N2	Asserted
324	04/02/24	00:00:12.004	50N2	Deasserted
323	04/02/24	00:00:12.064	50N2	Asserted
322	04/02/24	00:00:12.664	50N2	Deasserted
321	04/02/24	00:01:05.620	50N2	Asserted
320	04/02/24	00:01:05.915	50N2	Deasserted
319	04/02/24	00:01:05.960	50N2	Asserted
318	04/02/24	00:01:06.630	50N2	Deasserted
317	04/02/24	00:01:06.690	50N2	Asserted
316	04/02/24	00:01:06.950	50N2	Deasserted
315	04/02/24	00:01:07.000	50N2	Asserted
314	04/02/24	00:01:45.908	50N2	Deasserted
313	04/02/24	00:01:45.953	50N2	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

312	04/02/24	00:01:51.305	50N2	Deasserted
311	04/02/24	00:01:51.350	50N2	Asserted
310	04/02/24	00:01:51.535	50N2	Deasserted
309	04/02/24	00:01:51.595	50N2	Asserted
308	04/02/24	00:01:52.395	50N2	Deasserted
307	04/02/24	00:01:52.445	50N2	Asserted
306	04/02/24	00:01:52.455	50N2	Deasserted
305	04/02/24	00:01:52.500	50N2	Asserted
304	04/02/24	00:01:52.635	50N2	Deasserted
303	04/02/24	00:01:52.680	50N2	Asserted
302	04/02/24	00:01:52.715	50N2	Deasserted
301	04/02/24	00:01:52.765	50N2	Asserted
300	04/02/24	00:01:53.115	50N2	Deasserted
299	04/02/24	00:01:53.165	50N2	Asserted
298	04/02/24	00:01:53.175	50N2	Deasserted
297	04/02/24	00:01:53.220	50N2	Asserted
296	04/02/24	00:01:53.390	50N2	Deasserted
295	04/02/24	00:01:53.450	50N2	Asserted
294	04/02/24	00:01:53.470	50N2	Deasserted
293	04/02/24	00:01:53.545	50N2	Asserted
292	04/02/24	00:01:53.550	50N2	Deasserted
291	04/02/24	00:01:53.605	50N2	Asserted
290	04/02/24	00:01:53.675	50N2	Deasserted
289	04/02/24	00:01:53.720	50N2	Asserted
288	04/02/24	00:01:53.750	50N2	Deasserted
287	04/02/24	00:01:53.880	50N2	Asserted
286	04/02/24	00:01:53.935	50N2	Deasserted
285	04/02/24	00:01:54.140	50N2	Asserted
284	04/02/24	00:01:54.230	50N2	Deasserted
283	04/02/24	00:01:54.280	50N2	Asserted
282	04/02/24	00:01:54.310	50N2	Deasserted
281	04/02/24	00:01:54.895	50N2	Asserted
280	04/02/24	00:01:54.910	50N2	Deasserted
279	04/02/24	00:01:55.956	50N2	Asserted
278	04/02/24	00:01:55.966	50N2	Deasserted
277	04/02/24	00:01:57.276	50N2	Asserted
276	04/02/24	00:01:57.466	50N2	Deasserted
275	04/02/24	00:01:57.656	50N2	Asserted
274	04/02/24	00:01:57.666	50N2	Deasserted
273	04/02/24	00:01:57.851	50N2	Asserted
272	04/02/24	00:01:57.906	50N2	Deasserted
271	04/02/24	00:01:57.971	50N2	Asserted
270	04/02/24	00:01:57.986	50N2	Deasserted
269	04/02/24	00:01:58.596	50N2	Asserted
268	04/02/24	00:01:58.606	50N2	Deasserted
267	04/02/24	00:02:01.572	50N2	Asserted
266	04/02/24	00:02:01.602	50N2	Deasserted
265	04/02/24	00:02:01.867	50N2	Asserted
264	04/02/24	00:02:01.882	50N2	Deasserted
263	04/02/24	00:02:04.227	50N2	Asserted
262	04/02/24	00:02:04.277	50N2	Deasserted
261	04/02/24	00:02:04.367	50N2	Asserted
260	04/02/24	00:02:04.397	50N2	Deasserted
259	04/02/24	00:02:05.383	50N2	Asserted
258	04/02/24	00:02:05.398	50N2	Deasserted
257	04/02/24	00:02:05.528	50N2	Asserted
256	04/02/24	00:02:05.538	50N2	Deasserted
255	04/02/24	00:02:18.165	50N2	Asserted
254	04/02/24	00:02:18.180	50N2	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

253	04/02/24	00:02:18.305	50N2	Asserted
252	04/02/24	00:02:18.400	50N2	Deasserted
251	04/02/24	00:02:18.545	50N2	Asserted
250	04/02/24	00:02:18.560	50N2	Deasserted
249	04/02/24	00:02:18.645	50N2	Asserted
248	04/02/24	00:02:18.921	50N2	Deasserted
247	04/02/24	00:02:18.986	50N2	Asserted
246	04/02/24	00:02:19.001	50N2	Deasserted
245	04/02/24	00:02:19.091	50N2	Asserted
244	04/02/24	00:02:19.101	50N2	Deasserted
243	04/02/24	00:02:19.186	50N2	Asserted
242	04/02/24	00:02:19.196	50N2	Deasserted
241	04/02/24	00:02:19.346	50N2	Asserted
240	04/02/24	00:02:19.361	50N2	Deasserted
239	04/02/24	00:02:19.586	50N2	Asserted
238	04/02/24	00:02:19.616	50N2	Deasserted
237	04/02/24	00:02:19.706	50N2	Asserted
236	04/02/24	00:02:19.716	50N2	Deasserted
235	04/02/24	00:02:20.546	50N2	Asserted
234	04/02/24	00:02:20.566	50N2	Deasserted
233	04/02/24	00:02:20.766	50N2	Asserted
232	04/02/24	00:02:20.786	50N2	Deasserted
231	04/02/24	00:02:20.976	50N2	Asserted
230	04/02/24	00:02:20.996	50N2	Deasserted
229	04/02/24	00:02:21.326	50N2	Asserted
228	04/02/24	00:02:21.361	50N2	Deasserted
227	04/02/24	00:02:22.061	50N2	Asserted
226	04/02/24	00:02:22.076	50N2	Deasserted
225	04/02/24	00:02:22.166	50N2	Asserted
224	04/02/24	00:02:22.176	50N2	Deasserted
223	04/02/24	00:02:22.266	50N2	Asserted
222	04/02/24	00:02:22.316	50N2	Deasserted
221	04/02/24	00:02:22.566	50N2	Asserted
220	04/02/24	00:02:22.596	50N2	Deasserted
219	04/02/24	00:02:22.646	50N2	Asserted
218	04/02/24	00:02:22.816	50N2	Deasserted
217	04/02/24	00:02:24.362	50N2	Asserted
216	04/02/24	00:02:24.377	50N2	Deasserted
215	04/02/24	00:03:32.487	50N2	Asserted
214	04/02/24	00:03:32.517	50N2	Deasserted
213	04/02/24	00:03:34.587	50N2	Asserted
212	04/02/24	00:03:34.597	50N2	Deasserted
211	04/02/24	00:03:41.614	50N2	Asserted
210	04/02/24	00:03:41.624	50N2	Deasserted
209	04/02/24	00:03:42.494	50N2	Asserted
208	04/02/24	00:03:42.549	50N2	Deasserted
207	04/02/24	00:03:44.279	50N2	Asserted
206	04/02/24	00:03:44.289	50N2	Deasserted
205	04/02/24	00:03:44.379	50N2	Asserted
204	04/02/24	00:03:44.389	50N2	Deasserted
203	04/02/24	00:03:44.680	50N2	Asserted
202	04/02/24	00:03:44.690	50N2	Deasserted
201	04/02/24	00:03:44.810	50N2	Asserted
200	04/02/24	00:03:44.850	50N2	Deasserted
199	04/02/24	00:03:45.040	50N2	Asserted
198	04/02/24	00:03:45.110	50N2	Deasserted
197	04/02/24	00:03:45.580	50N2	Asserted
196	04/02/24	00:03:45.590	50N2	Deasserted
195	04/02/24	00:03:45.720	50N2	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

194	04/02/24	00:03:45.750	50N2	Deasserted
193	04/02/24	00:03:46.030	50N2	Asserted
192	04/02/24	00:03:46.075	50N2	Deasserted
191	04/02/24	00:03:46.260	50N2	Asserted
190	04/02/24	00:03:46.310	50N2	Deasserted
189	04/02/24	00:03:46.500	50N2	Asserted
188	04/02/24	00:03:46.505	50N2	Deasserted
187	04/02/24	00:03:48.420	50N2	Asserted
186	04/02/24	00:03:48.450	50N2	Deasserted
185	04/02/24	00:03:48.620	50N2	Asserted
184	04/02/24	00:03:48.650	50N2	Deasserted
183	04/02/24	00:03:48.700	50N2	Asserted
182	04/02/24	00:03:48.895	50N2	Deasserted
181	04/02/24	00:03:48.941	50N2	Asserted
180	04/02/24	00:03:48.995	50N2	Deasserted
179	04/02/24	00:03:49.121	50N2	Asserted
178	04/02/24	00:03:49.176	50N2	Deasserted
177	04/02/24	00:03:51.926	50N2	Asserted
176	04/02/24	00:03:51.936	50N2	Deasserted
175	04/02/24	00:03:52.006	50N2	Asserted
174	04/02/24	00:03:52.016	50N2	Deasserted
173	04/02/24	00:03:54.027	50N2	Asserted
172	04/02/24	00:03:54.042	50N2	Deasserted
171	04/02/24	00:03:54.812	50N2	Asserted
170	04/02/24	00:03:54.817	50N2	Deasserted
169	04/02/24	00:03:54.987	50N2	Asserted
168	04/02/24	00:03:55.042	50N2	Deasserted
167	04/02/24	00:04:02.698	50N2	Asserted
166	04/02/24	00:04:02.833	50N2	Deasserted
165	04/02/24	00:04:02.899	50N2	Asserted
164	04/02/24	00:04:02.929	50N2	Deasserted
163	04/02/24	00:04:02.984	50N2	Asserted
162	04/02/24	00:04:03.034	50N2	Deasserted
161	04/02/24	00:04:08.070	50N2	Asserted
160	04/02/24	00:04:08.160	50N2	Deasserted
159	04/02/24	00:04:08.905	50N2	Asserted
158	04/02/24	00:04:08.940	50N2	Deasserted
157	04/02/24	00:04:09.670	50N2	Asserted
156	04/02/24	00:04:09.680	50N2	Deasserted
155	04/02/24	00:04:09.950	50N2	Asserted
154	04/02/24	00:04:09.960	50N2	Deasserted
153	04/02/24	00:04:10.325	50N2	Asserted
152	04/02/24	00:04:10.340	50N2	Deasserted
151	04/02/24	00:04:10.410	50N2	Asserted
150	04/02/24	00:04:10.640	50N2	Deasserted
149	04/02/24	00:04:10.730	50N2	Asserted
148	04/02/24	00:04:10.740	50N2	Deasserted
147	04/02/24	00:04:10.790	50N2	Asserted
146	04/02/24	00:04:10.805	50N2	Deasserted
145	04/02/24	00:04:11.090	50N2	Asserted
144	04/02/24	00:04:11.105	50N2	Deasserted
143	04/02/24	00:04:11.170	50N2	Asserted
142	04/02/24	00:04:11.180	50N2	Deasserted
141	04/02/24	00:04:11.490	50N2	Asserted
140	04/02/24	00:04:11.500	50N2	Deasserted
139	04/02/24	00:04:11.590	50N2	Asserted
138	04/02/24	00:04:11.640	50N2	Deasserted
137	04/02/24	00:04:11.890	50N2	Asserted
136	04/02/24	00:04:11.905	50N2	Deasserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

135	04/02/24	00:04:11.950	50N2	Asserted
134	04/02/24	00:04:12.341	50N2	Deasserted
133	04/02/24	00:04:12.491	50N2	Asserted
132	04/02/24	00:04:12.846	50N2	Deasserted
131	04/02/24	00:04:12.896	50N2	Asserted
130	04/02/24	00:04:12.926	50N2	Deasserted
129	04/02/24	00:04:12.976	50N2	Asserted
128	04/02/24	00:04:13.206	50N2	Deasserted
127	04/02/24	00:04:13.256	50N2	Asserted
126	04/02/24	00:04:13.786	50N2	Deasserted
125	04/02/24	00:04:13.836	50N2	Asserted
124	04/02/24	00:04:13.846	50N2	Deasserted
123	04/02/24	00:04:13.896	50N2	Asserted
122	04/02/24	00:04:14.366	50N2	Deasserted
121	04/02/24	00:04:14.416	50N2	Asserted
120	04/02/24	00:04:14.506	50N2	Deasserted
119	04/02/24	00:04:14.566	50N2	Asserted
118	04/02/24	00:04:14.646	50N2	Deasserted
117	04/02/24	00:04:14.776	50N2	Asserted
116	04/02/24	00:04:14.926	50N2	Deasserted
115	04/02/24	00:04:14.976	50N2	Asserted
114	04/02/24	00:04:15.046	50N2	Deasserted
113	04/02/24	00:04:15.096	50N2	Asserted
112	04/02/24	00:04:15.106	50N2	Deasserted
111	04/02/24	00:04:15.156	50N2	Asserted
110	04/02/24	00:04:16.106	50N2	Deasserted
109	04/02/24	00:04:16.161	50N2	Asserted
108	04/02/24	00:04:17.452	50N2	Deasserted
107	04/02/24	00:04:17.502	50N2	Asserted
106	04/02/24	00:04:17.552	50N2	Deasserted
105	04/02/24	00:04:17.602	50N2	Asserted
104	04/02/24	00:04:18.012	50N2	Deasserted
103	04/02/24	00:04:18.097	50N2	Asserted
102	04/02/24	00:04:19.152	50N2	Deasserted
101	04/02/24	00:04:19.212	50N2	Asserted
100	04/02/24	00:04:19.232	50N2	Deasserted
99	04/02/24	00:04:19.292	50N2	Asserted
98	04/02/24	00:04:19.492	50N2	Deasserted
97	04/02/24	00:04:19.552	50N2	Asserted
96	04/02/24	00:04:19.772	50N2	Deasserted
95	04/02/24	00:04:19.822	50N2	Asserted
94	04/02/24	00:04:19.832	50N2	Deasserted
93	04/02/24	00:04:19.882	50N2	Asserted
92	04/02/24	00:04:20.377	50N2	Deasserted
91	04/02/24	00:04:20.467	50N2	Asserted
90	04/02/24	00:04:21.132	50N2	Deasserted
89	04/02/24	00:04:21.197	50N2	Asserted
88	04/02/24	00:04:21.217	50N2	Deasserted
87	04/02/24	00:04:21.262	50N2	Asserted
86	04/02/24	00:04:21.738	50N2	Deasserted
85	04/02/24	00:04:21.788	50N2	Asserted
84	04/02/24	00:04:22.078	50N2	Deasserted
83	04/02/24	00:04:22.128	50N2	Asserted
82	04/02/24	00:04:22.338	50N2	Deasserted
81	04/02/24	00:04:22.388	50N2	Asserted
80	04/02/24	00:04:22.698	50N2	Deasserted
79	04/02/24	00:04:22.758	50N2	Asserted
78	04/02/24	00:04:23.138	50N2	Deasserted
77	04/02/24	00:04:23.248	50N2	Asserted

INFORME DE FALLA
REQUERIMIENTO NORMA TÉCNICA DE SyCS

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

76	04/02/24	00:04:23.998	50N2	Deasserted
75	04/02/24	00:04:24.048	50N2	Asserted
74	04/02/24	00:04:24.918	50N2	Deasserted
73	04/02/24	00:04:24.978	50N2	Asserted
72	04/02/24	00:04:28.124	50N2	Deasserted
71	04/02/24	00:04:28.184	50N2	Asserted
70	04/02/24	00:04:28.754	50N2	Deasserted
69	04/02/24	00:04:28.814	50N2	Asserted
68	04/02/24	00:04:29.644	50N2	Deasserted
67	04/02/24	00:04:29.714	50N2	Asserted
66	04/02/24	00:04:29.884	50N2	Deasserted
65	04/02/24	00:04:29.944	50N2	Asserted
64	04/02/24	00:04:30.725	50N2	Deasserted
63	04/02/24	00:04:30.785	50N2	Asserted
62	04/02/24	00:04:31.905	50N2	Deasserted
61	04/02/24	00:04:31.955	50N2	Asserted
60	04/02/24	00:04:32.045	50N2	Deasserted
59	04/02/24	00:04:32.095	50N2	Asserted
58	04/02/24	00:04:36.931	50N2	Deasserted
57	04/02/24	00:04:36.981	50N2	Asserted
56	04/02/24	00:04:44.592	50N2	Deasserted
55	04/02/24	00:04:44.652	50N2	Asserted
54	04/02/24	00:06:14.672	67N2T	Asserted
53	04/02/24	00:06:14.672	OUT107	Asserted
52	04/02/24	00:06:14.672	TRIP	Asserted
51	04/02/24	00:06:14.712	50N2	Deasserted
50	04/02/24	00:06:14.712	67N2T	Deasserted
49	04/02/24	00:06:14.957	52A	Deasserted
48	04/02/24	00:06:15.172	OUT107	Deasserted
47	04/02/24	00:06:15.172	TRIP	Deasserted
46	04/02/24	00:19:10.545	IN102	Asserted
45	04/02/24	00:19:10.550	CLOSE	Asserted
44	04/02/24	00:19:10.665	CLOSE	Deasserted
43	04/02/24	00:19:10.665	52A	Asserted
42	04/02/24	00:19:12.045	IN102	Deasserted
41	04/02/24	00:20:02.866	50N2	Asserted
40	04/02/24	00:20:03.461	50N2	Deasserted
39	04/02/24	00:20:26.806	50N2	Asserted
38	04/02/24	00:20:26.822	50N2	Deasserted
37	04/02/24	00:20:26.872	50N2	Asserted
36	04/02/24	00:20:26.922	50N2	Deasserted
35	04/02/24	00:20:26.972	50N2	Asserted
34	04/02/24	00:20:27.062	50N2	Deasserted
33	04/02/24	00:20:27.452	50N2	Asserted
32	04/02/24	00:20:27.682	50N2	Deasserted
31	04/02/24	00:20:28.032	50N2	Asserted
30	04/02/24	00:20:28.062	50N2	Deasserted
29	04/02/24	00:20:28.392	50N2	Asserted
28	04/02/24	00:20:28.647	50N2	Deasserted
27	04/02/24	00:20:28.692	50N2	Asserted
26	04/02/24	00:20:29.687	50N2	Deasserted
25	04/02/24	00:20:29.737	50N2	Asserted
24	04/02/24	00:20:29.927	50N2	Deasserted
23	04/02/24	00:20:30.032	50N2	Asserted
22	04/02/24	00:20:30.332	50N2	Deasserted
21	04/02/24	00:20:30.417	50N2	Asserted
20	04/02/24	00:22:00.437	67N2T	Asserted
19	04/02/24	00:22:00.437	OUT107	Asserted
18	04/02/24	00:22:00.437	TRIP	Asserted

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

17	04/02/24	00:22:00.472	50N2	Deasserted
16	04/02/24	00:22:00.472	67N2T	Deasserted
15	04/02/24	00:22:00.717	52A	Deasserted
14	04/02/24	00:22:00.937	OUT107	Deasserted
13	04/02/24	00:22:00.937	TRIP	Deasserted
12	04/02/24	01:58:55.514	IN102	Asserted
11	04/02/24	01:58:55.519	CLOSE	Asserted
10	04/02/24	01:58:55.639	CLOSE	Deasserted
9	04/02/24	01:58:55.639	52A	Asserted
8	04/02/24	01:58:57.015	IN102	Deasserted
7	04/02/24	01:59:31.237	50N2	Asserted
6	04/02/24	02:01:13.545	50N2	Deasserted
5	04/02/24	04:20:46.327	IN104	Asserted
4	04/02/24	04:20:46.332	OUT102	Deasserted
3	04/02/24	04:20:47.532	79LO	Deasserted
2	04/02/24	04:20:47.532	79RS	Asserted
1	04/02/24	04:20:47.817	IN104	Deasserted

En el registro secuencial de eventos SER se observa la activación del elemento 67N2T(338) el cual está incluido en la ecuación de trip (336) y provoca la apertura del 52C6 (333) no reconecta en forma automática ya que esta variable 67N2T provoca la no reconexión.

Se produce un cierre CLOSE (329) y el interruptor cierra 52 A (327), pero se vuelve a activar la variable 67N2T (54) la que provoca que el interruptor abra (49) y no reconecte automáticamente.

Se produce un nuevo cierre close (45) se muestra el estado cerrado del interruptor (43), pero se vuelve a activar la variable 67N2T (20) generando trip (18) y quedando el interruptor abierto (15).

7. ACCIONES CORRECTIVAS.

7.1. Acciones Correctivas de Corto Plazo.

-Se realizó reparación de conductor cortado fase lateral de línea Alonso de Ribera-Chiguayante entre estructuras E12-E13.

-Para un mejor entendimiento de futuras fallas, se incluirá en el listado de registros SER del relé SEL 311C las variables 50G1 y 50P1.

-La diferencia horaria observada en relé, se corrigió durante la descarga de eventos.

7.2. Acciones correctivas de Largo Plazo

No hay.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

8. CONCLUSIONES.

De acuerdo con los antecedentes revisados, las protecciones del paño B2 de SE Alonso de Ribera y de los interruptores 52C4 de SE Ejercito y 52C6 de SE Chiguayante operaron correctamente para las magnitudes de corriente reportadas por sus relés.

9. ANALISIS CONJUNTO.

A las 18:44 del día 01-04-2024 se produce la desconexión de 52B2 de S/E Alonso de Ribera, correspondiente a la línea 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante provocando el desprendimiento de 15,5 MW que afecta a la subestación Chiguayante.

Inmediatamente centro de Control de CGE TRANSMISIÓN (COT) en coordinación con el Coordinador de turno Zonal, inicia el recorrido pedestre y verificación de protecciones operadas. En forma paralela se procede a la recuperación de los consumos de S/E Chiguayante por redes de MT desde S/E Ejercito. Después de recuperado los consumos de S/E Chiguayante en forma parcial, a través de los alimentadores Las Violetas y Villuco de esta subestación, se tuvo tres operaciones del 52C6 correspondiente al alimentador Las Violetas por operación de protección SEF.

Del recorrido pedestre de la línea se encuentra árbol fuera de faja en el suelo entre las estructuras 12 y 13 el cual fue derribado por terceros en contra de la línea Alonso de Ribera-Chiguayante provocando el corte del conductor de fase lateral.

Se procede con la reparación de la línea y a continuación, una vez reparada la línea, con la recuperación de consumos y normalización de consumos.

Se realiza denuncia en prefectura de carabineros N°2 de Concepción, con el parte N°2208. Además, se presenta querrela en el Juzgado de Garantía de Concepción por delito de daño calificado e interrupción maliciosa de suministro eléctrico.

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 2024001518 y 2024001519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

10. ANEXOS.

- **ANEXOS I. AJUSTE DE PROTECCIONES (PRINT OUT)**
- **ANEXO II. INFORME DE INTERRUPCIÓN DE SUMINISTRO.**
- **ANEXO III. PROBATORIOS.**
- **ANEXO V. ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA**

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

Anexo: Ajustes 311C

Group 1

Group Settings:

RID =S/E ALONSO DE RIBERA	TID =52B2 LINEA CHIGUAYANTE
CTR = 120	CTRN = 120
	PTR = 600.00
	PTRS =
600.00	
VNOM = 66.40	
Z1MAG = 1.51	Z1ANG = 58.22
	Z0MAG = 4.93
75.48	Z0ANG =
LL = 15.70	EADVS = Y
E21XG = 2	E50P = 1
E51P = Y	E51G = Y
E32 = AUTO	E0OS = N
EDDSOTF = Y	EVOLT = N
ELOP = Y	EBBPT = N
E79 = 1	EZ1EXT = N
EDEM = THM	
Z1P = 1.21	Z2P = 1.82
50PP1 = 5.00	50PP2 = 0.50
Z1MG = 1.21	Z2MG = 1.82
XG1 = 1.21	XG2 = 1.82
RG1 = 3.50	RG2 = 5.00
13.0	XGPOL = I2
50L1 = 5.00	50L2 = 0.50
0.50	50GZ1 = 5.00
k0M1 = 0.774	k0A1 = 24.61
24.61	k0M = 0.774
Z1PD = 0.00	Z2PD = 20.00
0.00	Z3PD = OFF
Z2GD = 20.00	Z1D = 0.00
50P1P = 24.68	Z2D = 20.00
67P1D = 0.00	
50G1P = 0.500	
67G1D = 0.00	
51PP = 5.00	51PC = U1
51GP = 0.50	51GC = C1
DIR3 = F	DIR4 = F
ORDER = QVI	Z2F = 0.76
0.50	Z2R = 0.96
	50QFP =
	51PRS = N
	51GRS = N

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

50QRP = 0.25	a2 = 0.10	k2 = 0.20	50GFP =
0.50			
50GRP = 0.25	a0 = 0.10	Z0F = 2.46	Z0R =
2.66			
790I1 = 500.00	79RSD = 1500.00	79RSLD = 3000.00	79CLSD =
0.00			
CLOEND = OFF	52AEND = 2.00	SOTFD = 500.00	
DMTC = 60	PDEMP = OFF	NDEMP = OFF	GDEMP = OFF
QDEMP = OFF			
TDURD = 5.00	CFD = 50.00	3POD = 0.50	OPO = 52
50LP = 0.25			
SV1PU = 0.00	SV1DO = 9.00	SV2PU = 0.00	SV2DO =
9.00			
SV3PU = 0.00	SV3DO = 9.00	SV4PU = 0.00	SV4DO =
9.00			
SELogic group 1			

SELogic Control Equations:

TR = 51PT + 51GT + Z1T + Z2T
 TRQUAL = M1P + Z1G
 TRCOMM = M2P + Z2G
 TRSOTF = M2P + Z2G + 50P1 + 50G1
 DTT = 0
 ULTR = !(52A + 50L + 51PT + 51GT + Z1T + Z2T)
 PT1 = IN102
 LOG1 = 0
 PT2 = 0
 LOG2 = 0
 BT = 0
 52A = IN101
 CL = CC
 ULCL = TRIP
 79RI = TRIP
 79RIS = LT2
 79DTL = OC + SOTFT + !LT2
 79DLS = 0
 79SKP = 0
 79STL = 0
 79BRS = 0
 79SEQ = 0
 79CLS = 1

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

SET1 = 0
 RST1 = 0
 SET2 = /RB1 + /LB1
 RST2 = /RB2 + /LB2
 SET3 = 0
 RST3 = 0
 SET4 = 0
 RST4 = 0
 SET5 = 0
 RST5 = 0
 SET6 = 0
 RST6 = 0
 SET7 = 0
 RST7 = 0
 SET8 = 0
 RST8 = 0
 SET9 = 0
 RST9 = 0
 SET10 = 0
 RST10 = 0
 SET11 = 0
 RST11 = 0
 SET12 = 0
 RST12 = 0
 SET13 = 0
 RST13 = 0
 SET14 = 0
 RST14 = 0
 SET15 = 0
 RST15 = 0
 SET16 = 0
 RST16 = 0
 67P1TC = 1
 67P2TC = 1
 67P3TC = 1
 67P4TC = 1
 67G1TC = 1
 67G2TC = 1
 67G3TC = 1
 67G4TC = 1
 67Q1TC = 1

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

67Q2TC = 1
 67Q3TC = 1
 67Q4TC = 1
 51PTC = M3P + LOP
 51GTC = 32GF + LOP
 51QTC = 1
 BFI = 0
 BFTR = 0
 BFULTR = 0
 LV1 = 0
 LV2 = 0
 LV3 = 0
 LV4 = 0
 LV5 = 0
 LV6 = 0
 LV7 = 0
 LV8 = 0
 LV9 = 0
 LV10 = 0
 LV11 = 0
 LV12 = 0
 LV13 = 0
 LV14 = 0
 LV15 = 0
 LV16 = 0
 LV17 = 0
 LV18 = 0
 LV19 = 0
 LV20 = 0
 LV21 = 0
 LV22 = 0
 LV23 = 0
 LV24 = 0
 LV25 = 0
 LV26 = 0
 LV27 = 0
 LV28 = 0
 LV29 = 0
 LV30 = 0
 LV31 = 0
 LV32 = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

SV1 = /LB3
 SV2 = /LB4
 SV3 = /OC
 SV4 = /CC
 SV5 = /LOP
 SV6 = 0
 SV7 = 0
 SV8 = 0
 SV9 = 0
 SV10 = 0
 SV11 = 0
 SV12 = 0
 SV13 = 0
 SV14 = 0
 SV15 = 0
 SV16 = 0
 OUT101 = TRIP + SV1T + SV3T
 OUT102 = CLOSE + SV2T + SV4T
 OUT103 = 0
 OUT104 = 0
 OUT105 = 0
 OUT106 = 0
 OUT107 = 0
 ALRMOUT = !(SALARM + HALARM)
 OUT201 = TRIP
 OUT202 = LOP
 OUT203 = 0
 OUT204 = 0
 OUT205 = 0
 OUT206 = 0
 OUT207 = 0
 OUT208 = 0
 OUT209 = 0
 OUT210 = 0
 OUT211 = 0
 OUT212 = 0
 DP1 = 52A
 DP2 = LT2
 DP3 = 0
 DP4 = 0
 DP5 = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

DP6 = 0
 DP7 = 0
 DP8 = 0
 DP9 = 0
 DP10 = 0
 DP11 = 0
 DP12 = 0
 DP13 = 0
 DP14 = 0
 DP15 = 0
 DP16 = 0
 SS1 = 1
 SS2 = 0
 SS3 = 0
 SS4 = 0
 SS5 = 0
 SS6 = 0
 ER = /TRIP + /51P + /51G + /CLOSE + /M2P + /Z2G + /LOP
 FAULT = M1P + Z1G + M2P + Z2G + M3P + Z3G + 51G + 50G1
 BSYNCH = 0
 CLMON = 0
 BKMON = TRIP
 BKCLS = CLOSE
 E32IV = 1
 Z1XPEC = 0
 Z1XGEC = 0
 SALARM = BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
 RSTTRGT = 0
 RST_DEM = 0
 RST_PDM = 0
 RST_BK = 0
 RST_HIS = 0
 RST_ENE = 0
 RST_MML = 0
 RST_HAL = 0
 RSTDNPE = 0
 PMTRIG = 0
 TREA1 = 0
 TREA2 = 0
 TREA3 = 0
 TREA4 = 0



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

TMB1A = 0
TMB2A = 0
TMB3A = 0
TMB4A = 0
TMB5A = 0
TMB6A = 0
TMB7A = 0
TMB8A = 0
TMB1B = 0
TMB2B = 0
TMB3B = 0
TMB4B = 0
TMB5B = 0
TMB6B = 0
TMB7B = 0
TMB8B = 0

Global Settings:

PTCONN = WYE TGR = 0.00
NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE_F = MDY
FP_TO = 15 SCROLLD = 2 FPNGD = IG
LER = 60 PRE = 40 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D = 0.00 IN102D = 0.00 IN103D = 0.00 IN104D =
0.00
IN105D = 0.00 IN106D = 0.00
IN201D = 0.00 IN202D = 0.00 IN203D = 0.00 IN204D =
0.00
IN205D = 0.00 IN206D = 0.00 IN207D = 0.00 IN208D =
0.00
EBMON = N

EPMU = N EVELOCK = 0 DNPSRC = UTC BOOPTCC =
PULSE
BOOPPUL = PULSE IRIGC = NONE UTC_OFF = 0.00
DST_BEGM= NA

PARTNO=0311C113H4E5422", "7DEE"

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

Anexo: Ajustes 311L

Group 1

Group Settings:

RID =S/E ALONSO DE RIBERA	TID =52B2 LINEA CHIGUAYANTE		
CTR = 120	APP = 311L		
E87L = N			
CTRP = 120	PTR = 600.00	PTRS = 600.00	
Z1MAG = 1.51	Z1ANG = 58.22		
Z0MAG = 4.93	Z0ANG = 75.48	LL = 15.70	
E21P = 3	E21MG = 2	E21XG = 2	
E50P = 1	E50G = 1	E50Q = N	
E51P = Y	E51G = Y	E51Q = N	
E32 = AUTO	E00S = N	ELOAD = N	ESOTF = Y
EVOLT = N	E25 = N	E81 = N	EFLOC = Y
ELOP = Y			
EBBPT = N	ECOMM = N	E79 = N	EZ1EXT= N
ECCVT = N	ESV = 8	ELAT = 16	EDP = 16
EDEM = THM	EADVS = Y		
Z1P = 1.21	Z2P = 1.82	Z3P = 9.00	
50PP1 = 5.00	50PP2 = 0.50	50PP3 = 0.50	
Z1MG = 1.21	Z2MG = 1.82		
XG1 = 1.21	XG2 = 1.82		
RG1 = 3.50	RG2 = 5.00		
XGPOL = I2	TANG = -13.0		
50L1 = 5.00	50L2 = 0.50		
50GZ1 = 5.00	50GZ2 = 0.50		
k0M1 = 0.774	k0A1 = 24.61		
k0M = 0.774	k0A = 24.61		
Z1PD = 0.00	Z2PD = 20.00	Z3PD = OFF	
Z1GD = 0.00	Z2GD = 20.00		
Z1D = 0.00	Z2D = 20.00		
50P1P = 24.68			
67P1D = 0.00			
50G1P = 0.50			
67G1D = 0.00			
51PP = 5.00	51PC = U1	51PTD = 3.90	51PRS = N
51GP = 0.50	51GC = C1	51GTD = 0.37	51GRS = N
DIR3 = F	DIR4 = F		
ORDER = QVI			
CLOEND= OFF	52AEND= 2.00	SOTFD = 500.00	

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

DMTC = 60	PDEMP = OFF	GDEMP = OFF	QDEMP = OFF
TDURD = 5.00	CFD = 50.00	3POD = 0.50	
OPO = 52	50LP = 0.25		
SV1PU = 0.00	SV1DO = 9.00	SV2PU = 0.00	SV2DO = 9.00
SV3PU = 0.00	SV3DO = 9.00	SV4PU = 0.00	SV4DO = 9.00
SV5PU = 0.00	SV5DO = 550.00	SV6PU = 0.00	SV6DO = 0.00
SV7PU = 0.00	SV7DO = 1000.00	SV8PU = 0.00	SV8DO = 0.00

SELogic Group 1

SELogic Control Equations:

```

TR      =51PT + 51GT + Z1T + Z2T
TRSOTF=50P1 + 50G1 + M2P + Z2G
DTT     =0
ULTR    =!(52A + 50L + 51PT + 51GT + Z1T + Z2T)
52A     =IN101
CL      =CC
ULCL    =TRIP
SET1    =0
RST1    =0
SET2    =/RB1 + /LB1
RST2    =/RB2 + /LB2
SET3    =0
RST3    =0
SET4    =0
RST4    =0
SET5    =0
RST5    =0
SET6    =0
RST6    =0
SET7    =0
RST7    =0
SET8    =0
RST8    =0
SET9    =0
RST9    =0
SET10   =0
RST10   =0
SET11   =0
RST11   =0
SET12   =0

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67G1TC=1
51PTC =M3P + LOP
51GTC =32GF + LOP
SV1 =/LB3
SV2 =/LB4
SV3 =/OC
SV4 =/CC
SV5 =0
SV6 =0
SV7 =0
SV8 =0
OUT101=TRIP + SV1T + SV3T
OUT102=CLOSE + SV2T + SV4T
OUT103=0
OUT104=0
OUT105=0
OUT106=0
OUT107=0
OUT201=TRIP
OUT202=LOP
OUT203=0
OUT204=0
OUT205=0
OUT206=0
DP1 =52A
DP2 =LT2
DP3 =!LT2
DP4 =0
DP5 =0
DP6 =0
DP7 =0



ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

DP8 =0
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =0
SS1 =1
SS2 =0
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0

ER =/TRIP + /51P + /51G + /M2P + /Z2G + /LOP + \LOP + /CLOSE

FAULT =M1P + Z1G + M2P + Z2G + M3P + 51G + 51P

BSYNCH=0

CLMON =0

E32IV =1

ESTUB =0

T1X =0

T2X =0

T3X =0

T4X =0

T1Y =0

T2Y =0

T3Y =0

T4Y =0

Global Settings:

TGR = 1800.00 NFREQ = 50 PHROT = ABC
DATE_F= MDY FP_TO = 15.00 SCROLLD= 5
LER = 60 PRE = 40 DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D= 0.00 IN102D= 0.00 IN103D= 0.00 IN104D= 0.00
IN105D= 0.00 IN106D= 0.00
EBMON = N
EPMU = N
", "D59D"

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

SEL 351R 52C6 SE Chiguayante

```

EZ Group 1
Control Identifier (30 chars)           =RECLOSER R1
Circuit Identifier (30 chars)          =FEEDER 2101
CT Ratio (1.0-6000)                   = 1000.0
PT Ratio (1.0-10000)                  = 100.0
Min. trip - phase (OFF,50.00-3199.99 A pri.) = 400.00
Min. trip - ground (OFF,5.00-3199.99 A pri.) = 100.00
Min. trip - SEF (OFF,5.00-1499.99 A pri.)   = OFF
Fast curve - phase
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)    = A
Fast curve - ground
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)    = 1
Delay curve - phase
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)    = C
Delay curve - ground
(OFF,U1-U5,C1-C5,recloser or user curve)    = 13
Operations - phase fast curve (OFF,1-5)      = 2
Operations - ground fast curve (OFF,1-5)     = 2
Operations to lockout - phase (2-5)         = 4
Operations to lockout - ground (2-5)        = 4
Reclose interval 1 (0.00-999999cyc)        = 300.00
Reclose interval 2 (0.00-999999cyc)        = 600.00
Reclose interval 3 (0.00-999999cyc)        = 600.00
Reset time for auto-reclose (0.00-999999cyc) = 1800.00
Reset time from lockout (0.00-999999cyc)    = 600.00
Close power wait time (OFF,0.00-999999cyc)  = 900.00
Complex fast curve - phase (Y/N)           = N
Complex fast curve - ground (Y/N)         = N
Complex delay curve - phase (Y/N)         = N
Complex delay curve - ground (Y/N)        = N
High current trip - phase (Y/N)           = N
High current trip - ground (Y/N)          = N
High current lockout - phase (Y/N)        = N
High current lockout - ground (Y/N)       = N
Cold load pickup scheme (Y/N)            = N
Sequence coordination (Y/N)              = N
Underfrequency loadshedding (Y/N)        = N
Demand meter time constant                = 5
Group 1
Group Settings:
RID =SE CHIGUAYANTE 66/15 KV           TID =CTO LAS VIOLETAS 52C6
CTR = 1000.0   PTR = 100.0   PTRS = 100.0
Z1MAG = 32.10   Z1ANG = 68.86
Z0MAG = 95.70   Z0ANG = 72.47   LL = 1.00
E50P = N       E50N = 2       E50G = N       E50Q = N
E51P = 1       E51N = 1       E51G = 1       E51Q = N
E32 = N       ELOAD = N       ESOTF = N       EVOLT = N
E25 = N       EFLOC = N       ELOP = N       ECOMM = N
E81 = N       E79 = 1       ESV = 16       EDEM = THM
50N1P = 0.050   50N2P = 0.013
67N1D = 450.00   67N2D = 4500.00
51P1P = 0.40    51P1C = U4    51P1TD= 2.15    51P1RS= N
51P1CT= 0.00    51P1MR= 0.00

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

```

51N1P = OFF      51N1C = 1      51N1TD= 1.00
51N1CT= 0.00    51N1MR= 0.00
51G1P = 0.35    51G1C = U3      51G1TD= 7.00    51G1RS= N
51G1CT= 0.00    51G1MR= 0.00
79OI1 = 250.00
79RSD = 1500.00  79RSLD= 1500.00  79CLSD= 0.00
DMTC = 5
PDEMP = 0.10    NDEMP = OFF      GDEMP = OFF      QDEMP = OFF
TDURD = 25.00   CFD = 60.00      3POD = 1.50      50LP = 0.05
SV1PU = 0.00    SV1DO = 0.00     SV2PU = 0.00     SV2DO = 0.00
SV3PU = 0.00    SV3DO = 0.00     SV4PU = 0.00     SV4DO = 0.00
SV5PU = 0.00    SV5DO = 0.00     SV6PU = 0.00     SV6DO = 0.00
SV7PU = 900.00  SV7DO = 0.00     SV8PU = 0.00     SV8DO = 0.00
SV9PU = 900.00  SV9DO = 0.00     SV10PU= 0.00     SV10DO= 0.00
SV11PU= 900.00  SV11DO= 0.00     SV12PU= 0.00     SV12DO= 0.00
SV13PU= 0.00    SV13DO= 0.00     SV14PU= 0.00     SV14DO= 0.00
SV15PU= 0.00    SV15DO= 0.00     SV16PU= 0.00     SV16DO= 0.00
OPPH = 2        OPGR = 2         OPLKPH= 4        OPLKGR= 4
OPLKSF= OFF     HITRPH= OFF      HITRGR= OFF      HILKPH= OFF
HILKGR= OFF     ECOLDP= N        ECOLDG= N        RPPH = N
RPGR = N        RPSEF = N        ESEQ = N         PRECED= N
SELogic group 1
SELogic Control Equations:
TR      =51P1T + 51G1T + 67N1T + OC + PB9 + /IN101 + 67N2T
TRCOMM=0
TRSOTF=0
DTT     =0
ULTR    =!(51P1T + 51G1T + 67N1T + 67N2T)
PT1     =0
LOG1    =0
PT2     =0
LOG2    =0
BT      =0
52A     =SW1
CL      =PB8 * !LT3 + CC + /IN102 * LT3
ULCL    =TRIP
79RI    =TRIP * LT2
79RIS   =52A + 79CY
79DTL   =!LT2 + PB9 + OC + /IN101 + 67N2T
79DLS   =0
79SKP   =0
79STL   =TRIP
79BRS   =0
79SEQ   =0
79CLS   =1
SET1    =PB1 * !LT1 * LT4 * !LT3 + /IN103 * !LT1 * LT3
RST1    =PB1 * LT1 * LT4 * !LT3 + /IN103 * LT1 * LT3
SET2    =PB2 * !LT2 * LT4 * !LT3 + /IN104 * !LT2 * LT3
RST2    =PB2 * LT2 * LT4 * !LT3 + /IN104 * LT2 * LT3
SET3    =PB3 * !LT3 * LT4
RST3    =PB3 * LT3 * LT4
SET4    =PB5 * !LT4
RST4    =PB5 * LT4
SET5    =PB6 * !LT5 * LT4
RST5    =PB6 * LT5 * LT4
SET6    =PB7 * !LT6 * LT4

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

```

RST6 =PB7 * LT6 * LT4
SET7 =1
RST7 =0
SET8 =0
RST8 =0
SET9 =0
RST9 =0
SET10 =0
RST10 =0
SET11 =/PB4 * LT4 * SG1 * !LT11 * !LT3 + /IN105 * LT3 * SG1 * !LT11
RST11 =/PB4 * LT4 * SG2 * LT11 * !LT3 + /IN105 * LT3 * SG2 * LT11
SET12 =0
RST12 =0
SET13 =0
RST13 =0
SET14 =0
RST14 =0
SET15 =0
RST15 =0
SET16 =0
RST16 =0
67P1TC=1
67P2TC=1
67P3TC=1
67P4TC=1
67N1TC=LT1
67N2TC=LT1 * LT5
67N3TC=1
67N4TC=1
67G1TC=1
67G2TC=1
67G3TC=1
67G4TC=1
67Q1TC=1
67Q2TC=1
67Q3TC=1
67Q4TC=1
51P1TC=1
51N1TC=1
51G1TC=LT1
51P2TC=1
51N2TC=1
51G2TC=1
51QTC =1
SV1 =PB9 + OC + /IN101
SV2 =(51P1T + SV2) * !TRGTR
SV3 =(51G1T + 67N1T + SV3) * !TRGTR
SV4 =(67N2T + SV4) * !TRGTR
SV5 =0
SV6 =0
SV7 =0
SV8 =0
SV9 =0
SV10 =0
SV11 =0
SV12 =0

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

```

SV13 =0
SV14 =0
SV15 =0
SV16 =0
SC1R =1
SC1I =0
SC1D =0
SC2R =1
SC2I =0
SC2D =0
SC3R =1
SC3I =0
SC3D =0
SC4R =1
SC4I =0
SC4D =0
SC5R =1
SC5I =0
SC5D =0
SC6R =1
SC6I =0
SC6D =0
SC7R =1
SC7I =0
SC7D =0
SC8R =1
SC8I =0
SC8D =0
RCTR =TRIP + /IN101
RCCL =CLOSE
OUT101=!LT1
OUT102=!LT2
OUT103=LT11
OUT104=0
OUT105=0
OUT106=0
OUT107=TRIP
LED1 =LT1
LED2 =LT2
LED3 =LT3
LED4 =!SG1
LED5 =!LT4
LED6 =LT5
LED7 =0
LED8 =52A
LED9 =!52A * PINBD
LED11 =!DISCHG
LED12 =BADBAT + DTFAIL
LED13 =!LT7
LED14 =TRIP
LED15 =51P1
LED16 =51G1 + 67N1
LED17 =LT11
LED18 =79RS
LED19 =79CY
LED20 =79LO

```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

```

LED24 =51G1T + 67N1T
LED25 =67N2T
LOCAL =0
DP1 =52A
DP2 =SV2
DP3 =SV3
DP4 =LT11
DP5 =LT11
DP6 =SV4
DP7 =!LT5
DP8 =0
DP9 =0
DP10 =0
DP11 =0
DP12 =0
DP13 =0
DP14 =0
DP15 =0
DP16 =0
SS1 =!LT11
SS2 =LT11
SS3 =0
SS4 =0
SS5 =0
SS6 =0
ER =/51P1 + /50N1 + /51G1 + /50N2
FAULT =51P1 + 67N2T + 51G1
BSYNCH=52A
CLMON =0
BKMON =TRIP + SV1
E32IV =1
TMB1A =0
TMB2A =0
TMB3A =0
TMB4A =0
TMB5A =0
TMB6A =0
TMB7A =0
TMB8A =0
TMB1B =0
TMB2B =0
TMB3B =0
TMB4B =0
TMB5B =0
TMB6B =0
TMB7B =0
TMB8B =0
Global EZ Settings:
System Frequency (50,60 Hz) = 60
Phase Rotation (ABC,ACB) = ABC
Recloser Wear Monitor (AUTO,Y,N) = AUTO
Recloser type (OIL,VAC1,VAC2) = OIL
Interrupt rating (500-20000) = 6000
Reset trip-latched LEDs on close (Y,Y1,N,N1) = Y
True three-phase voltage connected (Y,N) = N
Phantom voltages from (VA,VB,VC,VAB,VBC,VCA,OFF) = OFF

```




ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

```

V123 Terminal Conn. (A,B,C,AB,BC,CA,OFF)           = A
I123 Terminal Conn. (ABC,ACB,BAC,BCA,CAB,CBA)       = ABC
CT Polarity (POS,NEG)                               = POS
Battery Amp-hours (6.5-20)                          = 16.0
Power-off Delay After AC Loss (OFF,1-1440min)        = 180
Power-off Delay After Wake Up (OFF,1-1440min)        = 20
Power-off Voltage Level 1 (19.2-24Vdc)              = 19.2
Global Settings:
TGR = 0.00      NFREQ = 50      PHROT = ABC
DATE_F= MDY    FP_TO = 15
LER = 30       PRE = 20
IN101D= 0.50   IN102D= 0.50   IN103D= 0.50   IN104D= 0.50
IN105D= 0.50   IN106D= 0.50
EBMON = Y      COSP1 = 10000   COSP2 = 20     COSP3 = 20
KASP1 = 0.10   KASP2 = 6.00    KASP3 = 6.00
LED11L= N      LED12L= N      LED13L= N     LED14L= Y
LED15L= Y      LED16L= Y      LED17L= Y     LED18L= N
LED19L= N      LED20L= N      LED24L= Y     LED25L= Y
RSTLED= Y      PB8D = 0.00     PB9D = 0.00
3PVOLT= N      PHANTV= OFF    VPCONN= A
IPCONN= ABC    CTPOL = POS
EZGRPS= 0      AMPHR = 16.0
PWR_AC= 180    PWR_WU= 20      V_LOW1= 19.2
UTCOFF= 0.00
  
```

SEL 351S 52C4 SE Ejercito

Settings:

Group 1

Group Settings:

```

RID      =S/E EJERCITO      TID      =52C4
CTR      = 80      CTRN      = 80 PTR      = 70.00      PTRS      = 70.00
VNOM     = 70.00
Z1MAG    = 2.14      Z1ANG    = 68.86      Z0MAG    = 6.38      Z0ANG
= 72.47
LL       = 4.84
E50P     = 1      E50N     = N      E50G     = 1      E50Q     = N
E51P     = 1      E51N     = 1      E51G     = 1      E51Q     = N
E50BF    = N      EHBL2    = N      E32      = N      ELOAD    = N
ESOTF    = N      EVOLT    = N      E25      = N      EFLOC    = N
  
```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

```

ELOP      = N      ECOMM   = N      E81       = N      E81R      = N
E79       = 1      ESV       = 16     EDEM      = THM
50P1P     = 40.00
67P1D     = 0.00
50PP1P    = OFF
50G1P     = 0.200
67G1D     = 3000.00
51P1P     = 5.00 P1P1C = U1      51P1TD    = 2.00      51P1RS    = N
51P1CT    = 0.00      51P1MR    = 0.00
51N1P     = 0.800 51N1C = U1      51N1TD    = 3.50      51N1RS    = N
51N1CT    = 0.00      51N1MR    = 0.00
51G1P     = 0.80 51G1C = U1      51G1TD    = 3.50      51G1RS    = N
51G1CT    = 0.00      51G1MR    = 0.00
79OI1     = 250.00 79RSD    = 9000.00 79RSLD    = 0.00 9CLSD    = 0.00
DMTC      = 5      PDEMP    = 0.50      NDEMP     = 0.500      GDEMP     = 0.50
QDEMP     = 0.50
TDURD     = 50.00  CFD      = 60.00      3POD     = 1.50 50LP     = 0.25
SV1PU     = 0.00      SV1DO    = 50.00  SV2PU     = 0.00  SV2DO    = 50.00
SV3PU     = 0.00  SV3DO    = 50.00  SV4PU     = 0.00      SV4DO    = 50.00
SV5PU     = 0.00      SV5DO    = 0.00  SV6PU     = 0.00  SV6DO    = 50.00
SV7PU     = 0.00  SV7DO    = 50.00  SV8PU     = 0.00      SV8DO    = 0.00
SV9PU     = 0.00  SV9DO    = 0.00  SV10PU    = 0.00      SV10DO   = 0.00
SV11PU    = 0.00  SV11DO   = 0.00  SV12PU    = 0.00      SV12DO   = 0.00
SV13PU    = 0.00  SV13DO   = 0.00  SV14PU    = 0.00      SV14DO   = 0.00
SV15PU    = 0.00  SV15DO   = 0.00  SV16PU    = 0.00      SV16DO   = 0.00
  
```

SELogic group 1

SELogic Control Equations:

```

TR        = 51P1T + 51N1T + 51G1T + 67G1T + SV1T + 67P1T + IN102
TRQUAL    = 0
TRCOMM    = 0
TRSOTF    = 0
DTT       = 0
ULTR      = !52A
  
```

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

PT1 = 0
 LOG1 = 0
 PT2 = 0
 LOG2 = 0
 BT = 0
 52A = !IN101
 CL = CC + SV2T
 ULCL = TRIP
 79RI = 51P1T + 51N1T + 51G1T + 67P1T
 79RIS = 52A + 79CY
 79DTL = !LT2 * (TRIP + !52A) + OC + 67G1T + IN102
 79DLS = 0
 79SKP = 0
 79STL = 0
 79BRS = 0
 79SEQ = 0
 79CLS = 1
 SET1 = (PB1 * !LT1 * LT5 * !LT3) + (LT3 * RB3 * !LT1)
 RST1 = (PB1 * LT1 * LT5 * !LT3) + (LT3 * RB4 * LT1)
 SET2 = (PB2 * !LT2 * LT5 * !LT3) + (LT3 * RB1 * !LT2)
 RST2 = (PB2 * LT2 * LT5 * !LT3) + !(79RS + 79CY + 79LO) + (LT3 * RB2 * LT2)
 SET3 = PB3 * !LT3 * LT5
 RST3 = PB3 * LT3 * LT5
 SET4 = 0
 RST4 = 0
 SET5 = PB5 * !LT5
 RST5 = PB5 * LT5
 SET6 = 0
 RST6 = 0
 SET7 = (PB7 * !LT7 * LT5 * !LT3) * !(LT1 * LT5 * !LT3) + (LT3 * RB7 * !LT7) * (LT3 * LT1)
 RST7 = (PB7 * LT7 * LT5 * !LT3) + (LT3 * RB8 * LT7) + (PB1 * LT1 * LT5 * !LT3) + (LT3 * RB4 * LT1)
 SET8 = 0

 RST8 = 0
 SET9 = 0
 RST9 = 0
 SET10 = 0
 RST10 = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

SET11 = 0
 RST11 = 0
 SET12 = 0
 RST12 = 0
 SET13 = 0
 RST13 = 0
 SET14 = 0
 RST14 = 0
 SET15 = 0
 RST15 = 0
 SET16 = 0
 RST16 = 0
 67P1TC = 1
 67P2TC = 1
 67P3TC = 1
 67P4TC = 1
 67N1TC = 1
 67N2TC = 1
 67N3TC = 1
 67N4TC = 1
 67G1TC = LT7
 67G2TC = 1
 67G3TC = 1
 67G4TC = 1
 67Q1TC = 1
 67Q2TC = 1
 67Q3TC = 1
 67Q4TC = 1
 51P1TC = 1
 51N1TC = LT1
 51G1TC = LT1
 51P2TC = 1
 51N2TC = 1
 51G2TC = 1
 51QTC = 1
 HBL2TC = 1
 81TC = !27B81
 81RTC = !27B81
 BFI = 0
 BFTR = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

BFULTR = 0
 LV1 = 0
 LV2 = 0
 LV3 = 0
 LV4 = 0
 LV5 = 0
 LV6 = 0
 LV7 = 0
 LV8 = 0
 LV9 = 0
 LV10 = 0
 LV11 = 0
 LV12 = 0
 LV13 = 0
 LV14 = 0
 LV15 = 0
 LV16 = 0
 LV17 = 0
 LV18 = 0
 LV19 = 0
 LV20 = 0
 LV21 = 0
 LV22 = 0
 LV23 = 0
 LV24 = 0
 LV25 = 0
 LV26 = 0
 LV27 = 0
 LV28 = 0
 LV29 = 0
 LV30 = 0
 LV31 = 0
 LV32 = 0
 SV1 = 0C
 SV2 = CC
 SV3 = IN101
 SV4 = IN102
 SV5 = 0
 SV6 = 0
 SV7 = 52A
 SV8 = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

SV9 = !SG1
 SV10 = SG1
 SV11 = 0
 SV12 = 0

 SV13 = LOP
 SV14 = (SV14 + OUT101) * !OUT102
 SV15 = !52A
 SV16 = 51P1T + 51N1T + 67N1T + 67P1T
 OUT101 = TRIP
 OUT102 = CLOSE
 OUT103 = 51P1T + 51N1T + 51G1T + 67P1T + 67G1T
 OUT104 = LT1
 OUT105 = !LT1
 OUT106 = LT2
 OUT107 = !LT2
 ALRMOUT = !(SALARM + HALARM)
 LED1 = LT1
 LED2 = LT2
 LED3 = LT3
 LED4 = 0
 LED5 = !LT5
 LED6 = 0
 LED7 = LT7
 LED8 = 0
 LED9 = CC
 LED10 = OC
 LED12 = TRIP
 LED13 = (67P1T + 67N1T)
 LED14 = COMMT
 LED15 = SOTFT
 LED16 = 67P1T + 67N1T
 LED17 = 51P1T + 51N1T
 LED18 = 81D1T
 LED19 = 79RS
 LED20 = 79CY
 LED21 = 79LO
 LED25 = 51G1T
 LED26 = 51N1T
 DP1 = 1
 DP2 = 1

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

DP3 = 52A
 DP4 = LT1
 DP5 = LT2
 DP6 = LT3
 DP7 = 0
 DP8 = LT7
 DP9 = 0
 DP10 = IN102
 DP11 = 0
 DP12 = 0

 DP13 = 0
 DP14 = 0
 DP15 = 0
 DP16 = 0
 SS1 = (PB4 * !SG1 * LT5 * !LT3)
 SS2 = PB4 * SG1 * LT5 * !LT3
 SS3 = 0
 SS4 = 0
 SS5 = 0
 SS6 = 0
 ER = /51P1 + /50P1 + /50G1 + /51P2 + /51N1 + /51N2 + /51P1T + /51P2T + /51N1T + /TRIP + /CLOSE + /OC + /67N1T + /67P1T
 FAULT = 51P1 + 51N1 + 67N1 + 67P1 + 50P1 + 50G1
 BSYNCH = 52A
 CLMON = 0
 BKMON = TRIP
 BKCLS = CLOSE
 E32IV = 1
 LOPBLK = 0
 SALARM = BADPASS + CHGPASS + SETCHG + GRPSW + ACCESSP + PASNVAL
 RSTTRGT = 0
 RST_DEM = 0
 RST_PDM = 0
 RST_BK = 0
 RST_HIS = 0
 RST_ENE = 0
 RST_MML = 0
 RST_HAL = 0
 RSTDNPE = 0
 PMTRIG = 0

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

TREA1 = 0
TREA2 = 0
TREA3 = 0
TREA4 = 0
TMB1A = 0
TMB2A = 0
TMB3A = 0
TMB4A = 0
TMB5A = 0
TMB6A = 0
TMB7A = 0
TMB8A = 0
TMB1B = 0
TMB2B = 0

TMB3B = 0
TMB4B = 0
TMB5B = 0
TMB6B = 0
TMB7B = 0
TMB8B = 0

Global Settings:

PTCONN = WYE VSCONN = VS TGR = 0.00
NFREQ = 50 PHROT = ABC DATE_F = MDY
FP_TO = 30 SCROLD = 2 FPNGD = IN
METHRES = Y LER = 60 PRE = 8
FLTDISP = MAX
DCLOP = OFF DCHIP = OFF
IN101D = 0.50 IN102D = 0.50 IN103D = 0.50 IN104D = 0.50
IN105D = 0.50 IN106D = 0.50
EBMON = N
LED12L = Y LED13L = Y LED14L = Y LED15L = Y

ANEXO I
INFORME DE FALLA
AJUSTES DE PROTECCIONES

INFORME (s) QUINTO DÍA N°: IF 2024001516 20241518 20241519	FECHA DE FALLA: 01 de abril de 2024
INSTALACIÓN (ES) LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante	

LED16L = Y LED17L = Y LED18L = Y LED19L = N

LED20L = N LED21L = N LED25L = Y LED26L = Y

RSTLED = N

PB9D = 0.00 PB10D = 0.00

EPMU = N EVELOCK = 0 DNPSRC = UTC
 BOOPTCC = SET

BOOPPUL = SET IRIGC = NONE UTC_OFF = 0.00

DST_BEGM= NA

PARTNO=0351S6X4C4E54X1

INFORME DE INTERRUPCIÓN DE
SUMINISTRO
(RES EX 30989)

FECHA DEL INFORME: 01-04-2024
EMPRESA: CGE Transmisión S.A.

1. INFORMACIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

CAUSA DE LA INTERRUPCIÓN	ACC2- Intervención de terceros
INSTALACION_ID	1478
PROPIETARIO DE LA INSTALACION O EQUIPO DONDE OCURRIÓ LA FALLA	CGE Transmisión. S.A.
RUT PROPIETARIO INSTALACIÓN O EQUIPO	77.465.741-K
NOMBRE DE LA INSTALACIÓN ASOCIADA	LT 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante
PUNTO DE FALLA N°	Entre las estructuras 12 y 13.
DISPOSITIVO OPERADO	1478
COMUNAS AFECTADAS	8103 Chiguayante y 8105 Hualqui.
CANTIDAD CLIENTES AFECTADOS	Clientes de CGE SA
FECHA Y HORA INICIO INTERRUPCIÓN	01/04/2024 18:44
FECHA Y HORA TÉRMINO INTERRUPCIÓN	01/04/2024 00:46

2. DESCRIPCIÓN DE LA INTERRUPCIÓN

2.1 DESCRIPCIÓN DE LOS HECHOS Y DE LAS CIRCUNSTANCIAS

A las 18:44 del día 01-04-2024 se produce la desconexión de 52B2 de S/E Alonso de Ribera, correspondiente a la línea 66 kV Alonso de Ribera-Chiguayante provocando el desprendimiento de 15,5 MW que afecta a la subestación Chiguayante.

Inmediatamente centro de Control de CGE TRANSMISIÓN (COT) en coordinación con el Coordinador de turno Zonal, inicia el recorrido pedestre y verificación de protecciones operadas. En forma paralela se procede a la recuperación de los consumos de S/E Chiguayante por redes de MT desde S/E Ejercito. Después de recuperado los consumos de S/E Chiguayante en forma parcial, a través de los alimentadores Las Violetas y Villuco de esta subestación, se tuvo tres operaciones del 52C6 correspondiente al alimentador Las Violetas por operación de protección SEF.

Del recorrido pedestre de la línea se encuentra árbol fuera de faja en el suelo entre las estructuras 12 y 13 el cual fue derribado por terceros en contra de la línea Alonso de Ribera-Chiguayante provocando el corte del conductor de fase lateral.

Se procede con la reparación de la línea y a continuación, una vez reparada la línea, con la recuperación de consumos y normalización de consumos.

Se realiza denuncia en prefectura de carabineros N°2 de Concepción, con el parte N°2208. Además, se presenta querrela en el Juzgado de Garantía de Concepción por delito de daño calificado e interrupción maliciosa de suministro eléctrico.

2.2 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IMPREVISIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

Árbol caído se encontraba fuera de faja de seguridad a 13 metros, en estado sano, no inclinado sin señales de posibilidad de desplome, lo cual torna imprevisible la ocurrencia de la falla descrita. Considerando la naturaleza de este evento, no es posible su anticipación, debido a que es una acción fortuita y negligente de terceros. En consecuencia, se debe considerar como un evento ajeno al ámbito de control de CGE Transmisión.

2.3 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN IRRESISTIBILIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

El árbol, que no se encontraba con daño, ni inclinado, ni volcado, ni enfermo o con otro tipo de problema, fue talado por terceros en dirección a la línea provocando el daño por corte de conductor. No hay forma de evitar la ocurrencia de este tipo de evento, considerando la naturaleza de este, no es posible impedir la acción fortuita y negligente de terceros. Es importante remarcar que árbol estaba ubicado fuera

de la franja de seguridad y servidumbre. Lo que implica que la empresa no ha podido evitar su ocurrencia, pese al actuar diligente.

2.4 ELEMENTOS MÍNIMOS REQUERIDOS QUE ACREDITAN EXTERIORIDAD (Según R.Ex. N° 15704/2016)

El árbol, que no se encontraba con daño, ni inclinado, ni volcado, ni enfermo o con otro tipo de problema, fue talado por terceros, en dirección a la línea provocando el daño por corte de conductor, no fue informado ni autorizado, es un hecho externo y ajeno a la voluntad de la empresa. En consecuencia, se debe considerar como un evento ajeno al ámbito de control de CGE Transmisión.

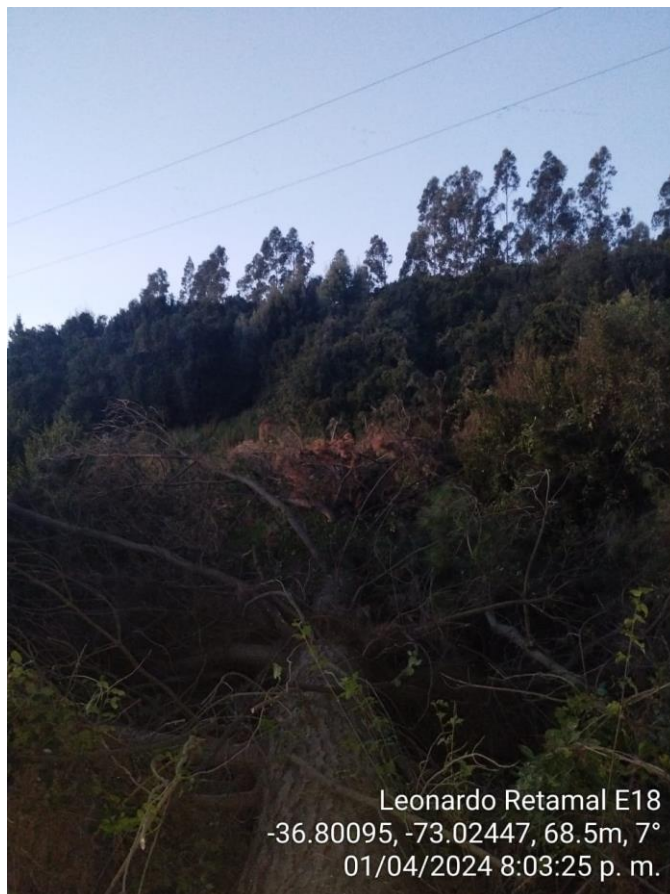
PROBATORIOS

PROBATORIOS OBLIGATORIOS SEGÚN LA CAUSAL ESGRIMIDA

1. Registro Fotográfico con fecha, hora y geolocalización



Fotografía Nº 1: Resto del árbol (27,3 metros de altura) fuera de faja de seguridad cortado por terceros que cae sobre la línea LT Alonso de Ribera-Chiguayante entre las estructuras 12 y 13.



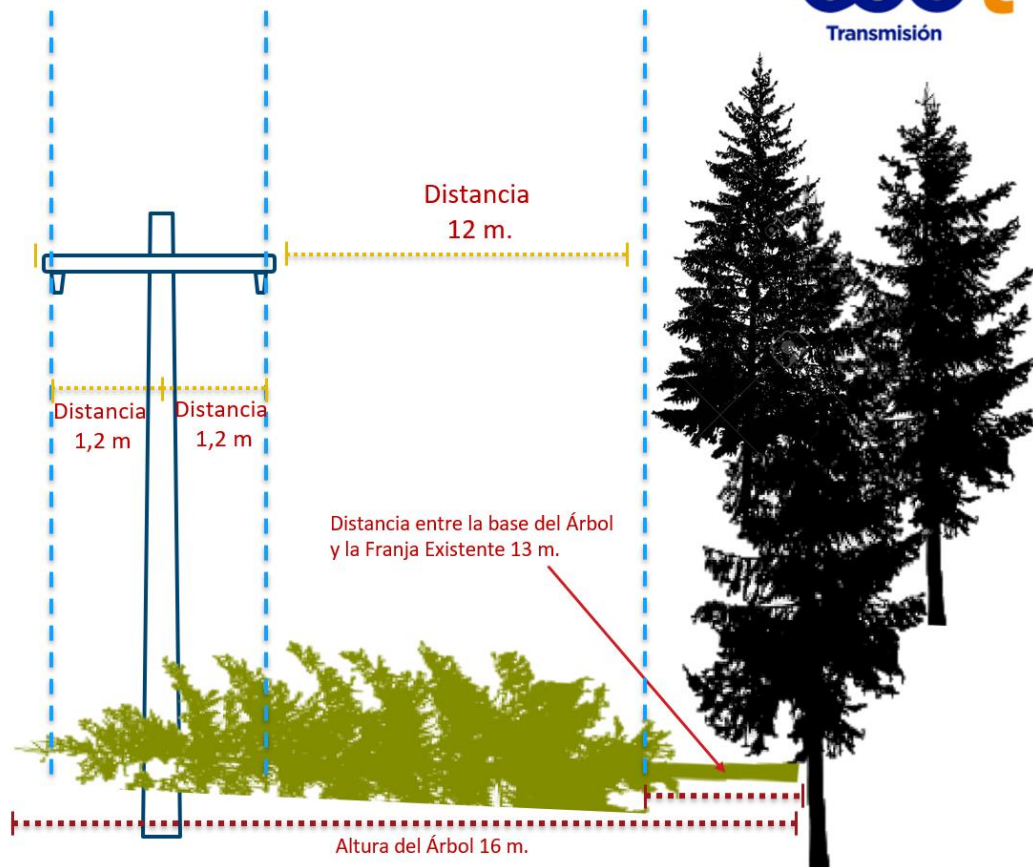
Fotografía Nº 2: Resto del árbol (27,3 metros de altura) fuera de faja de seguridad cortado por terceros que cae sobre la línea LT Alonso de Ribera-Chiguayante entre las estructuras 12 y 13.



Fotografía N° 3: Resto del árbol (27,3 metros de altura) fuera de faja de seguridad cortado por terceros que cae sobre la línea LT Alonso de Ribera-Chiguayante entre las estructuras 12 y 13.



Fotografía N° 4: Reparación de conductor de línea Alonso de Ribera-Chiguayante.



Fotografía N° 24: Croquis de distancias franja de seguridad de la línea LT Alonso de Ribera-Chiguayante entre las estructuras 12 y 13.

2. Gestiones preventivas y/o coordinaciones realizadas por la empresa (en caso de ser procedente, según sea la causa).
No aplica.
3. Registro de Orden de autoridad (en caso de ser procedente, según sea la causa)
No aplica.
4. Registro Solicitud de Organismo de Emergencia u Orden (En caso de ser procedente, según sea la causa).
No aplica.
5. Parte Policial o Declaración Notarial (en caso de ser procedente, según sea la causa)



Parte policial por denuncia de daños.

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

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

Últimas fallas con el mismo fenómeno físico:

IF N°	Fecha falla	Hora Falla	Código Fenómeno Físico.
2023003944	02-10-2023	09:39	ACC2
2023003758	14-09-2023	08:02	ARB2
2023001410	31 de marzo 2023	09:11	ACC3
2023000738	12 de febrero 2023	10:55	ACC3
2022001466	24 de abril 2022	10:53	CLI1
2022001454	24 de abril 2022	04:32	CLI1

8. Otros probatorios, si la empresa que postula lo estima pertinente.
No aplica.

9. Vista aérea del punto falla con coordenadas UTM.



ESTAMPA DE TIEMPO SINCRONIZADA

FECHA	HORA	SERVIDOR	ESTADO			
01-04-2024	21:43:03.8	[SCADA_CO]	AR_ESTADO_ABIERTO_52B2	COS	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52B2
01-04-2024	21:43:12.6	[SCADA_CO]	AR_ESTADO_CERRADO_52B2	CFN	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52B2
01-04-2024	21:44:17.4	[SCADA_CO]	AR_ESTADO_ABIERTO_52B2	COS	Abierto	ARibera_66_ST_Abierto_52B2
01-04-2024	21:45:45.9	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C1	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C1
01-04-2024	21:45:52.9	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C2	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C2
01-04-2024	21:46:40.0	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C4	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C4
01-04-2024	21:47:22.7	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C3	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C3
01-04-2024	21:47:53.6	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52CT1	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52CT1
01-04-2024	21:50:37.4	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52CT2	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52CT2
01-04-2024	22:02:22.3	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52B1	COS	Abierto	Chiguaya_66_ST_Abierto_52B1
01-04-2024	22:26:35.0	[SCADA_CO]	EJ_ESTADO_CERRADO_52CS	COS	Cerrado	Ejército_15_ST_Cerrado_52CS
01-04-2024	22:36:23.8	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C2	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C2
01-04-2024	22:37:28.7	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C4	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C4
01-04-2024	22:40:36.1	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C3	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C3
EVENTOS FALLA 2024001518 APERTURA 52C6 de S/E Chiguayante y 52C4 S/E Ejercito						
01-04-2024	22:42:05.8	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C6	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C6
01-04-2024	22:42:13.0	[SCADA_CO]	EJ_ESTADO_ABIERTO_52C4	COS	Abierto	Ejército_15_ST_Abierto_52C4
01-04-2024	22:46:04.8	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C4	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C4
01-04-2024	22:46:11.7	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C3	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C3
01-04-2024	22:46:20.0	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C2	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C2
01-04-2024	23:54:25.2	[SCADA_CO]	EJ_ESTADO_CERRADO_52C4	COS	Cerrado	Ejército_15_ST_Cerrado_52C4
01-04-2024	23:57:49.8	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C6	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C6
01-04-2024	23:59:01.1	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C2	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C2
02-04-2024	00:00:14.9	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C4	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C4
EVENTOS FALLA 2024001519 APERTURA 52C6 de S/E Chiguayante y 52C4 S/E Ejercito						
02-04-2024	00:06:19.5	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C6	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C6
02-04-2024	00:06:33.1	[SCADA_CO]	EJ_ESTADO_ABIERTO_52C4	COS	Abierto	Ejército_15_ST_Abierto_52C4
02-04-2024	00:11:21.6	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C4	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C4
02-04-2024	00:11:41.1	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C2	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C2
02-04-2024	00:18:10.4	[SCADA_CO]	EJ_ESTADO_CERRADO_52C4	COS	Cerrado	Ejército_15_ST_Cerrado_52C4
02-04-2024	00:19:15.3	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C6	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C6
02-04-2024	00:20:06.7	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C2	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C2
02-04-2024	00:22:04.4	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52C6	CFN	Abierto	Chiguaya_15_ST_Abierto_52C6
02-04-2024	01:33:07.6	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C3	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C3
02-04-2024	01:59:02.0	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C6	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C6
02-04-2024	02:01:18.3	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52C4	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52C4
EVENTOS NORMALIZACIÓN LÍNEA ALONSO DE RIBERA-CHIGUAYANTE DESPUÉS DE REPARACIÓN.						
02-04-2024	03:28:40.9	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52BT1	COS	Abierto	Chiguaya_66_ST_Abierto_52BT1
02-04-2024	03:28:52.5	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_ABIERTO_52BT2	COS	Abierto	Chiguaya_66_ST_Abierto_52BT2
02-04-2024	03:38:08.2	[SCADA_CO]	AR_ESTADO_CERRADO_52B2	CFN	Cerrado	ARibera_66_ST_Cerrado_52B2

02-04-2024	03:40:03.4	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52B1	COS	Cerrado	Chiguaya_66_ST_Cerrado_52B1
02-04-2024	03:45:43.2	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52BT1	COS	Cerrado	Chiguaya_66_ST_Cerrado_52BT1
02-04-2024	03:46:00.5	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52BT2	COS	Cerrado	Chiguaya_66_ST_Cerrado_52BT2
02-04-2024	03:53:36.4	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52CT1	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52CT1
02-04-2024	03:53:58.5	[SCADA_CO]	CG_ESTADO_CERRADO_52CT2	COS	Cerrado	Chiguaya_15_ST_Cerrado_52CT2
02-04-2024	04:19:32.2	[SCADA_CO]	EJ_ESTADO_ABIERTO_52CS	COS	Abierto	Ejército_15_ST_Abierto_52CS

Obs.: Se debe considera restar 3 horas al horario señalado.